
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	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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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				
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WLLDCAT		//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)	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
GERLICH WILCOX GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	8942 - 8990	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633										
CUTBIRTH UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186445	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5051 - 5056	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030										
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK				WELL #:	1	RRCID ->	174369	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2268 - 2274	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-

COREENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417										
PAGEL, C. C.				WELL #:	1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3103 - 3105	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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		
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAMBERT, M. F.		WELL #:		211	RRCID ->	221136	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	8270	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355											
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9162 - 9167				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969					N	-0-				73

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE							
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE				WELL #:	2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF.	9957 - 10150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560						
SIBLEY ESTATE				WELL #: 10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560											
BARNES, LEON		WELL #:		3	RRCID ->	200940	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12000 - 12034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613			RRCID ->	228644	COMPL. DATE	06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	PERF. N/A				
CARMICHAEL		WELL #: A		1											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124			RRCID ->	252933	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1311 - 1355				
GARNER		WELL #:		1											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462			RRCID ->	250648	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	16409	PERF. N/A				
MONTEOLA GAS UNIT		WELL #:		1											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC		743067			RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 4972 - 5275				
ARNECKE A		WELL #:		1											
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 165387	COMPL. DATE 02/13/1997	TOTAL DEPTH 15068	PERF.11170	- 11204					
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC				840303										
GEMELOS 'B'				WELL #: 2	RRCID -> 289755	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 13444	PERF.13220	- 13253					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566										
GAYLE UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 231737	COMPL. DATE 10/15/2005	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
WELDERXP LTD. CALLAGHAN				907320									
		WELL #:		1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. KOOP ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	244868	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A-B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	8852 - 8862
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	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			88
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			88
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			88

A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)			00072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
L & L INVESTMENTS			479901												
BUCKERT, T. A.			WELL #: 1		RRCID -> 074843		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9259 - 9269				
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	* AMT	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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

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

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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	2	3	9	N	3			100
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-			100
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100

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	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALBRECHT (YEGUA)		01235 765		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
WISEMAN, WILLIAM M.		933616										
COUTRET, A. JR.		WELL #:	1 U	RRCID ->	000537	COMPL. DATE	06/19/1959	TOTAL DEPTH	5290 PERF. 4691 - 4695			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			137
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			137
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
HUNTER		701613										
		WELL #:	1	RRCID ->	191961	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	17710 PERF.14750 - 14760			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		COND * * DISPOSITIONS * * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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										
06	480 N	398	-0-	-82	-0-	5 1	358 2	N	32	176
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	35 9	64 9	N	58	234
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	515 2	33 9	N	30	264
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	450 2	404 2	N	2	92
10	589 N	467	-0-	-122	-0-	2 1	448 2	N	12	104
*11	480 N	318	-0-	-162	-0-	2 9	310 2	N	5	109
						6 9				
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										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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										
06	0	3353	-0-	3353 B	112423	3353 2		N	-0-	105
07	0	2348	-0-	2348 B	114771	2348 2		N	-0-	105
08	0	1356	-0-	1356 B	116127	1356 2		N	-0-	105
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			116127						
09	0	55	-0-	55 B	116182	55 2		N	-0-	105
10	0	564	-0-	564 B	116746	564 2		N	-0-	105
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	116746			N	NO RPT	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										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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										
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ANAQUA (1900)				02503 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		13LT	RRCID ->	242933	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 1936 - 1948	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250866	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	6208	PERF. 1926 - 1945	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ANAQUA (2650)				02503 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA					
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		6	RRCID ->	233743	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	3574	PERF. 2700 - 2714	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-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 GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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 GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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 GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11		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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
11	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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (WOLF)		03690 595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
RAMTEX ENERGY LLC		690225										
WOLF, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 172067		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853				
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	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	75 5	6 9	Y	5		45
10	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	75 5	6 9	Y	5		50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		50

EGG-JUNKER ET AL UNIT		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840						
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	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	60 5	44 9	Y	40		99
10	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	60 5	44 9	Y	40		139
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		139

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		83
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		83
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		83

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 078977		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289				
06	60 N	60	-0-	-0-			60 2		Y	-0-		10
07	60 N	60	-0-	-0-			60 2		Y	-0-		10
08	60 N	60	-0-	-0-			60 2		Y	-0-		10
09	60 N	60	-0-	-0-			60 2		Y	-0-		10
10	60 N	60	-0-	-0-			60 2		Y	-0-		10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		10

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310						
06	81 N	81	-0-	-0-			58 1	23 9	Y	21		54
07	78 N	78	-0-	-0-			58 1	20 9	Y	18	55 1	17
08	94 N	94	-0-	-0-			68 1	26 9	Y	24		41
09	94 N	94	-0-	-0-			68 5	26 9	Y	24		65
10	80 N	80	-0-	-0-			54 5	26 9	Y	24		89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		89

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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						
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				163
11	14B2	EXT		-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						
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				18
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				79
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATKINSON (KLINGEMAN)			//CONT.//	04271 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: KARNES	
LODESTAR PACIFIC CORPORATION			//CONT.//	505305								
BURTON, BILLY JOE			WELL #:	1	RRCID ->	076580	COMPL. DATE	10/22/1977	TOTAL DEPTH	1003	PERF.	782 - 788
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	2

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12044 - 12217	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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		
06	3330	X	2360	-0-	-970	-0-	283 1	2071	2	N	5	178
07	3441	X	1943	-0-	-1498	-0-	222 1	1720	2	N	1	179
08	3131	X	2181	-0-	-950	-0-	219 1	1959	2	N	3	182
09	3030	X	2186	-0-	-844	-0-	200 1	1980	2	N	5	187
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	392 1	2403	2	N	15	202
11	2370	X	1247	-0-	-1123	-0-	212 1	1032	2	N	3	205

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)		04432 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	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		
06	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2	Y	-0-	3
07	2573 X	655	-0-	-1918	-0-	655	2	Y	-0-	3
08	3348 X	1815	-0-	-1533	-0-	1815	2	Y	-0-	3
09	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2	Y	-0-	3
10	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2	Y	-0-	3
*11	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2	Y	-0-	3

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228		
06	5250 X	5174	-0-	-76	-0-	5174	2	Y	-0-	24
07	5425 X	3493	-0-	-1932	-0-	3493	2	Y	-0-	24
08	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2	Y	-0-	24
09	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2	Y	-0-	24
10	5518 X	5310	-0-	-208	-0-	5310	2	Y	-0-	24
11	5820 X	5011	-0-	-809	-0-	5011	2	Y	-0-	24

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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-	41
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-	41
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-	41
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-	41
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	393		N	-0-	41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	393		N	NO RPT	41

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251		N	NO RPT	-0-

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.//		04432 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
SIANA OIL & GAS		//CONT.//		779259										
MARTIN, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	229876	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13985	PERF.12934 -	13228		
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	121					N	-0-			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	121					N	NO RPT			33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	242118	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16440	PERF.12327 -	13208		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		WELL #:		04440 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
WORSHAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	177614	COMPL. DATE	06/07/2000	TOTAL DEPTH	16580	PERF.14206 -	14264		
06	2640 X	2638	-0-	-2	-0-	2604	2	34	9	Y	31	28	1	20
07	2604 X	2218	-0-	-386	-0-	2184	2	34	9	Y	31	39	1	12
08	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2767	2	30	9	Y	27	23	1	16
09	2640 X	2548	-0-	-92	-0-	2519	2	29	9	Y	26	33	1	9
10	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2797	2	30	9	Y	27	22	1	14
11	2700 X	2497	-0-	-203	-0-	2468	2	29	9	Y	26	34	1	6

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID ->	241858	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12715 -	13607		
O'CONNOR RANCH		37												
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			132
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			132
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132

AUSTIN, W. (10600)		WELL #:		04440 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397												
CREWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178236	COMPL. DATE	04/07/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10720 -	10730		
06	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	517	1	914	2	Y	358	328	1	242
						394	9							
07	1860 N	1841	-0-	-19	-0-	620	1	775	2	Y	405	486	1	161
						446	9							
08	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	600	1	1306	2	Y	402	329	1	234
						442	9							
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	595	1	1015	2	Y	404	500	1	138
						444	9							
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	600	1	972	2	Y	411	331	1	218
						452	9							
*11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	582	1	1015	2	Y	381	503	1	96
						419	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	12 1	88 2	N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
09		132 N	132	-0-	-0-	24 1	108 2	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93			N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	12 1	133 2	N	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-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
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			156
			PLUGGED AND ABANDONED		07/19/2016							

BEEVILLE (2700)		06785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC MALONE		370086		WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040	PERF. 2698	- 2704
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	445 N		445	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
09	258 N		258	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
10	213 N		213	-0-	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11	157 N		157	-0-	-0-	157 3		N	-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
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLLIER		05243 14		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622	- 3638
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1	-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE																
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086																
MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08		445 N	445	-0-	-0-	-0-	-0-	445	3	N	-0-		-0-			
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-		-0-			
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-		-0-			
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-			

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

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE																
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086																
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 2216 - 2222																
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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																
*06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	443	3	365	9	N	332	389	1	50
*07		364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	224	9	N	204	183	1	71
*08		479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	142	9	N	129	147	1	53
*09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3	249	9	N	226	214	1	65
*10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3	222	9	N	202	197	1	70
*11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3	259	9	N	235	214	1	91

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 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
06	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			106
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			106

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BLAKENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 074563										
TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	177	1	53
10	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1993 2	45 9	N	41			94
*11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944 2	25 9	N	23			117

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		BEGO		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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				
06	11430 X	-0-	-0-	-11430	-0-			N	-0-	163	1	90
07	14490 X	14490	-0-	-0-	-0-	1655 1	12832 2	N	3			93
08	10602 X	-0-	-0-	-10602	-0-	3 9		N	-0-			93
09	10260 X	8911	-0-	-1349	-0-	818 1	8080 2	N	12			105
10	12245 X	144	-0-	-12101	-0-	13 9	20 1	N	-0-			105
11	11850 X	150	-0-	-11700	-0-	24 1	126 2	N	-0-			105

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428				
06	4230 X	2882	-0-	-1348	-0-	346 1	2532 2	N	4	171	1	292
07	4371 X	3600	-0-	-771	-0-	411 1	3187 2	N	2			294
08	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	350 1	3130 2	N	3			297
09	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	339 1	3350 2	N	2			299
10	3596 X	3469	-0-	-127	-0-	486 1	2982 2	N	1			300
11	3480 X	1199	-0-	-2281	-0-	204 1	995 2	N	-0-			300

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	* * 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
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	100	-0-	-4670	-0-	8 1	92 2	N	-0-			249
10		4929 X	734	-0-	-4195	-0-	102 1	632 2	N	-0-			249
11		9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	1683 1	8222 2	N	1			250
							1 9						

STRONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169254	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	15300	PERF.	11636 - 11652	
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		278 N	278	-0-	-0-	-0-	25 1	253 2	N	-0-			2
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	44 1	275 2	N	-0-			2
11		270 N	162	-0-	-108	-0-	26 1	136 2	N	-0-			2

POST		WELL #:		1	RRCID ->	187209	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL DEPTH	14937	PERF.	12540 - 12610	
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		65 N	65	-0-	-0-	-0-	5 1	60 2	N	-0-			2
10		93 N	23	-0-	-70	-0-	3 1	20 2	N	-0-			2
11		268 N	268	-0-	-0-	-0-	44 1	224 2	N	-0-			2

STRONG GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190858	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	12798	PERF.	12436 - 12512	
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	2918	-0-	-262	-0-	268 1	2649 2	N	1			356
							1 9						
10		3286 X	2967	-0-	-319	-0-	416 1	2551 2	N	-0-			356
11		3180 X	1422	-0-	-1758	-0-	242 1	1179 2	N	1			357
							1 9						

STRONG GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	192192	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	12302 - 12321	
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	312	-0-	-78	-0-	28 1	283 2	N	1			303
							1 9						
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	64 1	402 2	N	-0-			303
11		420 N	273	-0-	-147	-0-	46 1	227 2	N	-0-			303

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566										
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
O		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
						44	9					135
08	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	829	1	7421	2	N	131	170 1
						144	9					96
09	7626 X	7626	-0-	-0-	-0-	694	1	6857	2	N	68	164
						75	9					
10	8714 X	8714	-0-	-0-	-0-	1211	1	7430	2	N	66	230
						73	9					
11	8130 X	6195	-0-	-1935	-0-	1041	1	5088	2	N	60	175 1
						66	9					115

PRICE, J.		WELL #: 1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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				
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
						64	9					44
09	7560 X	5286	-0-	-2274	-0-	482	1	4762	2	N	38	82
						42	9					
10	7812 X	7546	-0-	-266	-0-	1046	1	6423	2	N	70	152
						77	9					
11	7470 X	5632	-0-	-1838	-0-	949	1	4636	2	N	43	173 1
						47	9					22

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

POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598				
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	3901	-0-	-1649	-0-	357	1	3530	2	N	13	101
						14	9					
10	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	1172	1	7191	2	N	55	156
						61	9					
11	5550 X	5519	-0-	-31	-0-	936	1	4574	2	N	8	164
						9	9					

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 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
06	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	141 1	1030 2	N	31	174 1		34
07	1612 N	1409	-0-	-203	-0-	34 9	1226 2	N	23			57
08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	158 1	1350 2	N	25			82
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	25 9	1169 2	N	10			92
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	151 1	1410 2	N	10			102
11	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	28 9	1049 2	N	7			109
						119 1						
						11 9						
						230 1						
						11 9						
						215 1						
						8 9						

GAYLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12993	PERF.	12360 - 12709
06	840 N	537	-0-	-303	-0-	64 1	465 2	N	7			123
07	899 N	574	-0-	-325	-0-	8 9	508 2	N	-0-			123
08	744 N	604	-0-	-140	-0-	66 1	543 2	N	-0-			123
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	61 1	553 2	N	2			125
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	56 1	757 2	N	5			130
11	570 N	456	-0-	-114	-0-	2 9	378 2	N	-0-			130
						123 1						
						6 9						
						78 1						

BEGO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	214441	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	13072	PERF.	12482 - 12501
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	341 N	61	-0-	-280	-0-	15	1	46	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)		HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.// 07088 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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	36
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	70	9	983	2	Y	22	58
09	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	249	1	821	2	Y	45	22
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	238	1	1503	2	Y	28	50
11	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-	50	9			Y	NO RPT	50

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943		
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-
10	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT	-0-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951		
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	90
08	3100 N	3705	-0-	605	1045	146	9	3399	2	Y	-0-	90
09	3000 N	3795	-0-	795	1840	306	1	3354	2	Y	76	69
10	5025 X	3185	-0-	-1840	-0-	357	1	2800	2	Y	61	130
11	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-	84	9			Y	NO RPT	130

BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	180					Y	NO RPT	-0-

VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12116 - 12582		
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
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	195
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	195

BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2		WELLS		07088 175 421166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

BENBOW (WILCOX 10,000) MAGNUM PRODUCING, LP BMB INVESTMENTS		WELLS		07088 600 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					149
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021											

BERCLAIR (LULING) WELDERXP LTD. GRANT-CANNAN		WELLS		07250 090 907320 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

T. L. G.		WELLS		1		RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					54
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					54

WILKINSON		WELLS		1		RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLACKBURN		WELL #:	2	RRCID ->	220410	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2332 - 2345
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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
10	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	465 1	1675 2	N	-0-	190
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	450 1	1971 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33

FIFER UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	207791	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11058	PERF.10277 - 10356
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	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

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
10	5146 X	5083	-0-	-63	-0-	4811	2	272	9	N	247	177	1			259
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4745	2	271	9	N	246	358	1			147

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

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
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	575	2	130	9	N	118					235
11	720 N	598	-0-	-122	-0-	496	2	102	9	N	93	171	1			157

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

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
10	6882 X	5656	-0-	-1226	-0-	5572	2	84	9	N	76					291
11	6660 X	5549	-0-	-1111	-0-	5516	2	33	9	N	30	196	1			125

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

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

BIRDIE (7100 CARRIZZO)												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP												
HILBRICH-SELLERS -B-												
WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
06		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	13	1	1027	2	N	230
07		950 N	950	-0-	-0-	-0-	9	9	938	2	N	232
08		622 N	622	-0-	-0-	-0-	10	1	616	2	N	232
09		1050 N	806	-0-	-244	-0-	2	9	793	2	N	237
10		961 N	774	-0-	-187	-0-	6	1	762	2	N	52
11		600 N	268	-0-	-332	-0-	6	9	263	2	N	55
							2	1				
							3	9				

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)												
CORE E & P CORP.												
BARBER												
WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLANCO CREEK (6600)												
MOMENTUM ENERGY CORPORATION												
BARBER RANCH												
WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BLANCONIA (FOX SAND)												
ANDERSON OIL LTD.												
O'BRIEN												
WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.												
NSE O'BRIEN												
WELL #: 614122 RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	0 A	-0-	-0-	-0-	B -28932			N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	----------	--	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2024

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	232	79	437
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75	162	350
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	161	358
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	155	241	272
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	79	329
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53		382

SCHIRMER, HENRY		10495 799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
		100398										
SCHIRMER, HENRY		WELL #: 18		RRCID -> 286550		COMPL. DATE 12/08/2018		TOTAL DEPTH 5532		PERF. 4724 - 4737		
06	422	N	422	-0-	-0-	422	2		N	-0-		-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	116	2		N	-0-		-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	47	N	47	-0-	-0-	17	2	30 9	N	27		27
10	124	N	32	-0-	-92	32	2		N	-0-		27
*11	62	N	62	-0-	-0-	62	2		N	-0-		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		
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	12	-0-	12	12	2		Y	-0-		-0-
*02	14B2	EXT	20	-0-	20	32	2		Y	-0-		-0-
*03	14B2	EXT	24	-0-	24	56	2		Y	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	20	-0-	20	76	2		Y	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	23	-0-	23	99	2		Y	-0-		-0-
*06	29		20	-0-	-9	90	2		Y	-0-		-0-
*07	31		22	-0-	-9	81	2		Y	-0-		-0-
*08	105	N	24	-0-	-81	-0-	2		Y	-0-		-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-		-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		10495 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
		100398										
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 285566		COMPL. DATE 08/25/2018		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5273 - 5279		
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		188
11	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		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276			N	NO RPT		-0-
11	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	
M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	-0-
*10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BORCHERS, WILLIAM		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361									
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS (1500) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A									
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 14		RRCID -> 135593		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1502 - 1510									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BORCHERS (1900) VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A									
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		H15 VIOL	-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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORCHERS (2130)		10634 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 4B		RRCID -> 226811		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

BORCHERS (2850)		10634 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
VAQUERO OPERATING		882776													
BORCHERS		WELL #: 15		RRCID -> 143102		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2850 - 2855							
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID ->	273878	COMPL. DATE	11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF.	2840 - 2844	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-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	
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	60	-0-	60	60	60	2		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	70	-0-	70	130	70	2		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	62	-0-	62	192	62	2		N	-0-		-0-	
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	192	192			N	NO RPT		-0-	

VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BORCHERS (3350)				10634 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID ->	273879	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3365 - 3368	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

 BORCHERS (3550) 10634 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 273881 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3474 - 3478

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BORCHERS (3600) 10634 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 31 RRCID -> 227333 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3560

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

 BORCHERS (3800) 10634 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 3 RRCID -> 254697 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3422 - 3426

06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 BORCHERS (3950) 10634 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 VAQUERO OPERATING 882776
 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 130922 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3946 - 3950

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BORCHERS, WILLIAM WELL #: 32 RRCID -> 231192 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 3957 - 3960

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

 BORCHERS (4160) 10634 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 BORCHERS WELL #: 04 RRCID -> 283569 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4128 - 4130

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776								
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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	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
06	3960 X	3281	-0-	-679	-0-	465	1	2801	2	N	14	152
07	4030 X	3673	-0-	-357	-0-	405	1	3253	2	N	14	166
08	3782 X	2871	-0-	-911	-0-	300	1	2559	2	N	11	177
09	3540 X	2999	-0-	-541	-0-	345	1	2654	2	N	-0-	177
10	3658 X	2793	-0-	-865	-0-	390	1	2401	2	N	2	179
11	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-	2	9			N	NO RPT	179

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		38

PETRA OLEUM CORP.				659826	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)			10636 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
PLOEGER, LESLIE			WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085		PERF.13360 - 13370	
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

06		8370 #	4903	-0-	-3467	-0-	94 1	4809 2	N	-0-		33
07		10912 #	6288	-0-	-4624	-0-	98 1	6190 2	N	-0-		33
08		10912 #	5977	-0-	-4935	-0-	93 1	5884 2	N	-0-		33
09		10560 #	6976	-0-	-3584	-0-	108 1	6815 2	N	48		81
							53 9					
*10		11044 R	11044	-0-	-0-	-0-	117 1	10927 2	N	-0-		81
11		6090 #	NO RPT	-0-	-6090	-0-			N	NO RPT		81

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)			10636 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU			WELL #: 2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550		PERF.15381 - 15389	

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					
10		3255 #	3115	-0-	-140	-0-	33 1	3082 2	N	-0-		2
11		3150 #	NO RPT	-0-	-3150	-0-			N	NO RPT		2

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	

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		7537 X	7537	-0-	-0-	-0-	210 1	7327 2	N	-0-		-0-
*10		7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	217 1	7335 2	N	-0-		-0-
11		5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING			882776									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1262 - 1266	

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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				
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BORCHERS, SOUTH (1300)		10642 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	078981	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4365 PERF. 1272 - 1274				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
VAQUERO OPERATING		882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	21	RRCID ->	129027	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	3711 PERF. 1308 - 1312				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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						
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	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						
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	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						
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-					-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MUECKE		1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422						
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-					-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BOYCE (HOCKLEY)		//CONT.//		11023 061	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443								
ALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	145726	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3403 - 3421	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-		-0-
10	59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 2		N	-0-		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443					CNTY: GOLIAD					
ALTMAN		WELL #:		F 2	RRCID ->	111335	COMPL. DATE	06/13/1984	TOTAL DEPTH	5104	PERF. 4215 - 4221	
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	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-		-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443					CNTY: GOLIAD					
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID ->	000964	COMPL. DATE	09/16/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7321 - 7331	
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	51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2		N	-0-		-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TIPTON, IDA E.		254443					CNTY: GOLIAD					
		WELL #:		2	RRCID ->	000972	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	7740	PERF. 7338 - 7430	
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 5		N	-0-		55
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60 5		N	-0-		55
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		55

BOYCE (RECKLAW)		//CONT.// 11023 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.// 254443												
ALTMAN, WILLIAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 089864		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7338 - 7430				
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	AMT CODE	BALANCE
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5		N	-0-				-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5		N	-0-				-0-
11	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				
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5		N	-0-				-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	5		N	-0-				-0-
11	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				
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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	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				
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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
11	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			
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
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
11	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT, A. M.		WELL #: 1 T		RRCID -> 000977		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7469 - 7479			
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	26
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3501	2	77 9	N	70	96
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2894	2	17 9	N	15	111
10	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	2982	2	53 9	N	48	37
11	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-				N	NO RPT	37

BOYCE, SOUTH (PETTUS)		11028 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
BOYCE, W. W.		WELL #: 14		RRCID -> 092849		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAMAN (8000)		11338 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BRAMAN -D-		WELL #: 2		RRCID -> 288971		COMPL. DATE 06/04/2019		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7956 - 7980			
06	5927 R	5927	-0-	-0-	-0-	755	1	4508 2	Y	604	66
						664	9				
07	5858 R	5858	-0-	-0-	-0-	946	1	4163 2	Y	681	134
						749	9				
08	7513 R	7513	-0-	-0-	-0-	786	1	5851 2	Y	796	92
						876	9				
09	7634 R	7634	-0-	-0-	-0-	890	1	5946 2	Y	725	119
						798	9				
10	8761 R	8761	-0-	-0-	-0-	850	1	7058 2	Y	775	94
						853	9				
11	7260 #	6985	-0-	-275	-0-	826	1	5452 2	Y	643	50
						707	9				

BRAMAN (8300)		11338 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
BRAMAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	286087	COMPL. DATE	10/15/2021	TOTAL DEPTH	8904 PERF. 8202 - 8213				
M	O	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
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-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

BRAMAN -F-		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
BRAMAN -G-		WELL #:	1	RRCID ->	292069	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL DEPTH	8994 PERF. 7420 - 7440				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BRAMAN (8700)		11338 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
BRAMAN -G-		WELL #:	1	RRCID ->	293128	COMPL. DATE	07/07/2022	TOTAL DEPTH	8949 PERF. 8953 - 8968					
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							
10	15283 #	13767	-0-	-1516	-0-	1475	1	12239	2	Y	48	51	1	7
						53	9							
11	12510 #	10063	-0-	-2447	-0-	1320	1	8710	2	Y	30	33	1	4
						33	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

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				
06	612	N	612	-0-	-0-	612	2		N	-0-			7
07	619	N	619	-0-	-0-	619	2		N	-0-			7
08	672	N	672	-0-	-0-	672	2		N	-0-			7
09	574	N	574	-0-	-0-	574	2		N	-0-			7
10	721	N	721	-0-	-0-	721	2		N	-0-			7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			7

BRANDT (RECKLAW) //CONT.// 11381 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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

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
10		62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-			17
11		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	54	2	9	9	N	8			25

ERSKINE ENERGY, LLC 254058
 BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 4678

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLEY WELL #: 7 RRCID -> 285494 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 4410 - 9970

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) //CONT.// 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
 ERSKINE ENERGY, LLC //CONT.// 254058
 KARNEI, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 289171 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-											
09	2736 N	2736	-0-	-0-	B	-0-	660 1	2076 2	N	-0-		35
10	2602 N	2602	-0-	-0-	B	-0-	653 1	1949 2	N	-0-		35
11	2660 N	2660	-0-	-0-	B	-0-	632 1	2028 2	N	-0-		35

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 292913 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4532 - 4536

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		135
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		135
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		135
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		135
	PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997											

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		100
11	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

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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		60
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		60

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
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

06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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			
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

06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY		-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			
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

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

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

06		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-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

M	O	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	AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
11	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

06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
11	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

06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			190
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2019													

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

06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-			280
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			280
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2	N	-0-			280
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			280
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			280
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			280

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580) 11957 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 SAMPLE WELL #: 2ST RRCID -> 293767 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644

06	36480	#	27905	-0-	-8575	-0-	26853	1	450	2	N	547	702	1	381
							602	9							
07	37696	#	29405	-0-	-8291	-0-	465	1	28145	2	N	723	696	1	408
							795	9							
08	31093	#	27634	-0-	-3459	-0-	465	1	26546	2	N	566	713	1	261
							623	9							
09	27522	R	27522	-0-	-0-	-0-	450	1	26247	2	N	750	722	1	289
							825	9							
10	28830	#	27703	-0-	-1127	-0-	465	1	26729	2	N	463	356	1	396
							509	9							
11	28470	#	NO RPT	-0-	-28470	-0-					N	NO RPT			396

OIL AND GAS DIVISION

BRIGHT FALCON (YEGUA 9600)				11957 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208								
ENGLISH-WITTENBURG UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	284815	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A
M	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347				CNTY: JACKSON				
PORCHE				WELL #:	3	RRCID ->	177660	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9793 - 9955
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73

BRIGHT FALCON (YEGUA 9900)				11957 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
SAMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	288959	COMPL. DATE	10/07/2019	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 9951 - 10096		
06	39210 #	24243	-0-	-14967	-0-	23257	1	450	2	N	487	706	1	187
						536	9							
07	39494 #	20846	-0-	-18648	-0-	465	1	19753	2	N	571	342	1	416
						628	9							
08	28644 #	23138	-0-	-5506	-0-	465	1	22103	2	N	518	722	1	212
						570	9							
09	22980 #	20591	-0-	-2389	-0-	450	1	19376	2	N	695	358	1	549
						765	9							
10	25048 #	19595	-0-	-5453	-0-	465	1	18526	2	N	549	702	1	396
						604	9							
11	24240 #	NO RPT	-0-	-24240	-0-					N	NO RPT			396

BRIGHT FALCON (YEGUA 10,300)				11957 795	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC				036587										
O'CONNOR-MILLER				WELL #:	3	RRCID ->	272693	COMPL. DATE	08/21/2014	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10614 - 10617		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80

BROOKING (8650)				12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON						
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440										
BROOKING, GARLAND T.				WELL #:	2	RRCID ->	091214	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	9212	PERF. 8642 - 8655		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)														
JAMEX, INC.														
GOFF														
WELL #: 1 RRCID -> 212052 CAPACITY CNTY: JACKSON														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	8700 X	5246	-0-	-3454	-0-	204	1	5028	3	N	13		195	
07	8990 X	6637	-0-	-2353	-0-	717	1	5888	3	N	29		224	
08	8215 X	5922	-0-	-2293	-0-	796	1	5104	3	N	20		244	
09	9570 X	9570	-0-	-0-	-0-	1010	1	8513	3	N	43		287	
10	10556 X	10556	-0-	-0-	-0-	1182	1	9328	3	N	42		329	
11	6420 X	NO RPT	-0-	-6420	-0-					N	NO RPT		329	
GOFF														
WELL #: 2 RRCID -> 213895 CAPACITY CNTY: JACKSON														
06	2550 X	1418	-0-	-1132	-0-	53	1	1293	3	N	65		240	
07	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	371	1	3041	3	N	5	193 1	52	
08	2883 X	2466	-0-	-417	-0-	330	1	2119	3	N	15		67	
09	3630 X	2701	-0-	-929	-0-	276	1	2323	3	N	93		160	
10	3751 X	3143	-0-	-608	-0-	347	1	2739	3	N	52	184 1	28	
11	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT		28	
GOFF														
WELL #: A 1 RRCID -> 216113 CAPACITY CNTY: JACKSON														
06	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	244	1	6009	3	N	35		192	
07	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	667	1	5477	3	N	115		307	
08	6541 X	3614	-0-	-2927	-0-	480	1	3077	3	N	52		359	
09	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	689	1	5807	3	N	120	379 1	100	
10	6510 X	5920	-0-	-590	-0-	654	1	5159	3	N	97		197	
11	6300 X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT		197	
WEARDEN														
WELL #: 1 RRCID -> 219217 CAPACITY CNTY: JACKSON														
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	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	276	1	2324	3	N	23		250	
10	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	286	1	2254	3	N	8	171 1	87	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		87	

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.// 12649 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
JAMEX, INC.		//CONT.// 429659								
GERALD		WELL #: 1		RRCID -> 224841		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11162 - 11614		
M	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
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	11 1	280 2	N	8	208
						9 9				
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	77 1	832 3	N	14	222
						15 9				
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	70 1	449 2	N	13	235
						14 9				
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	56 1	475 2	N	10	245
						11 9				
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	73 1	576 2	N	2	247
						2 9				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	247

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114		
WEBERNICK G.U.		WELL #: 1								
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112
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								
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	142
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1508 2	22 9	Y	20	162
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1406 2	44 9	Y	40	202
*11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1655 2	47 9	Y	43	230

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661		
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	92
09	6750 X	5219	-0-	-1531	-0-	5150 2	69 9	Y	63	155
10	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7064 2	96 9	Y	87	68
11	6240 X	5760	-0-	-480	-0-	5618 2	142 9	Y	129	147

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528		
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	45
08	5735 X	4297	-0-	-1438	-0-	4211 2	86 9	Y	78	84
09	5550 X	4846	-0-	-704	-0-	4793 2	53 9	Y	48	132
10	4743 X	4341	-0-	-402	-0-	4297 2	44 9	Y	40	172
11	4590 X	4296	-0-	-294	-0-	4224 2	72 9	Y	65	199

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452		
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	153
08	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7019 2	172 9	Y	156	244
09	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7836 2	151 9	Y	137	204
10	8282 X	8282	-0-	-0-	-0-	8150 2	132 9	Y	120	155
*11	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8202 2	218 9	Y	198	279

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534									
SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10470 - 10475	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
WEBERNICK UNIT				033149									
		WELL #:		1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10090 - 10104	
06	630 N	192	-0-	-438	-0-	115	1	75	2	N	2		294
07	434 N	203	-0-	-231	-0-	99	1	76	2	N	25		319
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	99	1	33	2	N	15	178 1	156
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	191	1	29	2	N	74		230
10	217 N	159	-0-	-58	-0-	81	9	129	9	N	117		347
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	14	2	85	9	N	77		424

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	
06	10080 X	9591	-0-	-489	-0-	600	1	8884	3	N	97		331
07	10416 X	9714	-0-	-702	-0-	107	9	9018	3	N	65		396
08	10416 X	9644	-0-	-772	-0-	624	1	8910	3	N	100	370 1	126
09	9870 X	9142	-0-	-728	-0-	624	1	8419	3	N	111		237
10	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-	110	9			N	NO RPT		237
11	9600 X	NO RPT	-0-	-9600	-0-	122	9			N	NO RPT		237

WINFORD EXTENDER CADDIS A		WELL #:		2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9422 - 12648	
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	448	3	N	3		115
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	3		118
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	2		120
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	29	1	397	3	N	5		125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT		125
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		125

COASTAL BEND CADDIS		WELL #:		1	RRCID ->	280171	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	13577	PERF.	10610 - 10678	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
10	155 N	95	-0-	-60	-0-	94 2	1 9	Y	1			192
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	62 2		Y	-0-			192

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

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
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	55 2	1 9	Y	1			26
11	120 N	24	-0-	-96	-0-	24 2		Y	-0-			26

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

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
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	128 2	1 9	Y	1			29
11	150 N	82	-0-	-68	-0-	82 2		Y	-0-			29

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

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
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	765 2	13 9	N	12			97
11	270 N	142	-0-	-128	-0-	140 2	2 9	N	2			99

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

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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77

OIL AND GAS DIVISION

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT							
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737																	
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002										TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081							
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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							
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						28
11		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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	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							
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
10	1705	X	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			N	-0-					221
11	1650	X	1523	-0-	-127	-0-	1501	2	22	9	N	20					241

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999										TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330							
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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					118
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					118

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000										TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 12120							
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.// 12656 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MOSAIC OIL LLC 589978
 KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 232905 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 16180 PERF.13818 - 13827

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: RRCID -> 258014 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3256 - 3264

06	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHHEL (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

06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUCHTEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
 GOHMERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076401 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13856 - 13898

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
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-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-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

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
10	5177 X	4305	-0-	-872	-0-	1063	2	3242	3	N	-0-			17
11	5010 X	3700	-0-	-1310	-0-	858	2	2842	3	N	-0-			17

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

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-
*10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	809	2	2469	3	N	-0-			-0-
11	2730 X	1698	-0-	-1032	-0-	394	2	1304	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

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
10	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	998	2	20	9	N	18	179	1	28
11	1080 N	979	-0-	-101	-0-	960	2	19	9	N	17			45

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

BURKES RIDGE (VKSGB 4800) 13551 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARC - THOMSON - BARROW WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3390 - 3410

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNELL (BRINKOETER)
CHANDLER OIL & GAS, LLC
BRINKOETER

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B. U.-MOBIL-STIEREN

WELL #: 1 RRCID -> 038057 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6850 - 6868

M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.
B. U.-LULING-BOYCE

907320
WELL #: B 26 RRCID -> 001046 COMPL. DATE 11/21/1947 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6802 - 6838

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (PETTUS 3500)
WELDERXP LTD.
ERIC & DEREK

13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
907320
WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (REKLAW) PALEO OIL COMPANY LLC B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN		13648 396 635131		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
WELL #: 2		RRCID -> 001029		COMPL. DATE 03/21/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6439 - 6445		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ G-10	1070	-0-	1070	14925	194	1	870	3	Y	5	24
07	DLQ G-10	1067	-0-	1067	15992	139	1	904	3	Y	22	23 1
08	DLQ G-10	1088	-0-	1088	17080	169	1	919	3	Y	-0-	23
09	DLQ G-10	946	-0-	946	18026	161	1	762	3	Y	21	21 1
10	DLQ G-10	1160	-0-	1160	19186	252	1	886	3	Y	20	43
11	DLQ G-10	1076	-0-	1076	20262	220	1	839	3	Y	15	58

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 022796		COMPL. DATE 05/09/1963		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6575 - 6581	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
11	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	
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	144	1	644	3	N	6	33	
07	669 N	669	-0-	-0-	-0-	88	1	575	3	N	5	12 1	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	121	1	661	3	N	6	32	
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	141	1	668	3	N	7	11 1	
10	0 N	838	-0-	838	-0-	185	1	651	3	N	2	30	
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	179	1	682	3	N	2	32	

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 258528		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH		6905		PERF. 6486 - 6588	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-	

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE			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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	346	-0-	346	5947	62 1 8 9	276 3	Y	7				30
07	DLQ G-10	328	-0-	328	6275	43 1 4 9	281 3	Y	4	8	1		26
*08	DLQ G-10	342	-0-	342	6617	52 1 4 9	286 3	Y	4				30
09	DLQ G-10	384	-0-	384	7001	66 1 6 9	312 3	Y	5	7	1		28
10	DLQ G-10	441	-0-	441	7442	97 1 4 9	340 3	Y	4				32
11	DLQ G-10	425	-0-	425	7867	88 1 3 9	334 3	Y	3				35

B. U. MAGNOLIA-INGRAM			WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A				
06	DLQ G-10	646	-0-	646	36771	114 1 19 9	513 3	Y	17				43
07	DLQ G-10	3442	-0-	3442	40213	456 1 24 9	2962 3	Y	22	37	1		28
08	DLQ G-10	1823	-0-	1823	42036	282 1 2 9	1539 3	Y	2				30
09	DLQ G-10	2329	-0-	2329	44365	400 1 39 9	1890 3	Y	35	35	1		30
10	DLQ G-10	2165	-0-	2165	46530	477 1 13 9	1675 3	Y	12				42
11	DLQ G-10	2323	-0-	2323	48853	481 1 11 9	1831 3	Y	10				52

B. U. LULING-BOYCE			WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				36
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	24	1		36
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				36
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				36

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN			WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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				
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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				3

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		//CONT.// 13648 528 635131		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		//CONT.// 13648 528 635131		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #: B3		RRCID -> 151430		COMPL. DATE 06/01/1994			TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634					
06	90 N	49	-0-	-41	-0-	9	1	39	3	N	1			4
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	N	-0-	1	1	3
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-			3
*09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	17	1	33	3	N	1	1	1	3
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-			3
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-			3
WELDERXP LTD. STEED, J. E.		907320		WELL #: 5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNELL (SLICK, UPPER) PALEO OIL COMPANY LLC B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		13648 600 635131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #: 12		RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A					
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	43	1	193	3	Y	2			6
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	28	2	184	3	Y	2	4	1	4
*08	DLQ G-10	266	-0-	266	266	41	1	223	3	Y	2			6
09	DLQ G-10	258	-0-	258	524	45	1	213	3	Y	-0-			6
10	DLQ G-10	339	-0-	339	863	75	1	264	3	Y	-0-			6
11	1222 N	359	-0-	-863	-0-	75	1	284	3	Y	-0-			6
B. U. - SPIELHAGEN		WELL #: 2		RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573					
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	58	1	261	3	N	2			6
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	42	1	276	3	N	3	6	1	3
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	52	1	281	3	N	3			6
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	70	1	331	3	N	6	6	1	6
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	85	1	299	3	N	4			10
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	257	3	N	5			15
BURNELL (WILCOX 7800) PALEO OIL COMPANY LLC SPIELHAGEN, B. U.		13648 858 635131		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES					
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #: 14		RRCID -> 186468		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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		
06	660 N	414	-0-	-246	-0-	65 1 25 9	324 2	N	23	189
07	775 N	92	-0-	-683	-0-	11 1 28 9	53 2	N	25 167 1	47
08	341 N	117	-0-	-224	-0-	18 1 11 9	88 2	N	10	57
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	57
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT	57
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			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		
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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-	12
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-	12
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		52 N	52	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			36
07		52 N	52	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			36
08		52 N	52	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			36
09		52 N	52	-0-	-0-	52 2		Y	-0-			36
10		54 N	54	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			36
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			36

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PETTUS		WELL #: 55		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4539 - 4549				
06		131 N	131	-0-	-0-	131 2		N	-0-			7
07		128 N	128	-0-	-0-	128 2		N	-0-			7
08		165 N	165	-0-	-0-	165 2		N	-0-			7
09		183 N	183	-0-	-0-	183 2		N	-0-			7
10		90 N	90	-0-	-0-	90 2		N	-0-			7
11		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				
06		221 N	221	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			-0-
07		216 N	216	-0-	-0-	216 2		Y	-0-			-0-
08		278 N	278	-0-	-0-	278 2		Y	-0-			-0-
09		308 N	308	-0-	-0-	308 2		Y	-0-			-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	211 2		Y	-0-			-0-
11		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				
06		108 N	108	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			11
07		105 N	105	-0-	-0-	105 2		Y	-0-			11
08		136 N	136	-0-	-0-	136 2		Y	-0-			11
09		151 N	151	-0-	-0-	151 2		Y	-0-			11
10		104 N	104	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			11
11		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				
06		187 N	187	-0-	-0-	187 2		Y	-0-			9
07		182 N	182	-0-	-0-	182 2		Y	-0-			9
08		235 N	235	-0-	-0-	235 2		Y	-0-			9
09		260 N	260	-0-	-0-	260 2		Y	-0-			9
10		138 N	138	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PETTUS UNIT			WELL #: 54	RRCID -> 149071	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7482 -	7492	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		136
11	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	
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	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2	N	-0-	26
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	26
11	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	
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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	15
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-	15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	15

OIL AND GAS DIVISION

CABEZA CREEK (YEGUA)		//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414						
PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 187979	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 4625	- 4634	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BEV-ZAN				WELL #:	1	RRCID -> 207246	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 8560	- 8572
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					49
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					49
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					49
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					49
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			49 1		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			89	

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414			CNTY: GOLIAD	
REED, T. M.										WELL #: 1	RRCID -> 061265	COMPL. DATE 07/08/1974	TOTAL DEPTH 8406	PERF. N/A
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	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			14
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1936	2	4 9	N	4			18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18

BEV-ZAN										WELL #: 2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7694 - 7720
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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-			120
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-	84 1		36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			72

OIL AND GAS DIVISION

CACTUS (SINTON) 14475 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 ROCHE WELL #: 2 RRCID -> 175285 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-				14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-				14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-				14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-				14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-				14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323				N	-0-				14
11	14B2 EXT	110	-0-	110	433	110	1		N	-0-				14

CADENCE RELIANCE (WILCOX) 14546 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 HARPER WELL #: 1 RRCID -> 212495 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10118 - 10158

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				179
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				179
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
11	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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					53
11	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

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					16
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-		35
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		35
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-		35
*11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		35

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9776 - 9788	
SCHRADER UNIT		WELL #: 1ST		RRCID -> 193060							
06	3000 N	2308	-0-	-692	774	350	1	1902	2	Y	51
						56	9				104
07	3100 N	2365	-0-	-735	39	350	1	1980	2	Y	32
						35	9				78
08	2387 N	2348	-0-	-39	-0-	352	1	1956	2	Y	36
						40	9				50
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	352	1	1942	2	Y	53
						58	9				58
*10	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	352	1	2173	2	Y	51
						56	9				52
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	162	1	1989	2	Y	40
						44	9				40

SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9669 - 9850	
06	3990 X	3708	-0-	-282	-0-	577	1	3131	2	Y	-0-
07	4123 X	3318	-0-	-805	-0-	577	1	2741	2	Y	-0-
08	DLQ G-10	4460	-0-	4460	4460	680	1	3780	2	Y	-0-
09	DLQ G-10	4246	-0-	4246	8706	680	1	3566	2	Y	-0-
*10	12950 X	4244	-0-	-8706	-0-	680	1	3564	2	Y	-0-
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	270	1	3319	2	Y	-0-

CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9725 - 9734	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAESAR, SOUTH (9600)		//CONT.// 14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524				
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		
06	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	634 1	99 9	6993 2	Y	90	220	
07	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	634 1	92 9	7225 2	Y	84	234 1	70
08	DLQ G-10	7648	-0-	7648	7648	290 1	95 9	7263 2	Y	86	95 1	61
09	DLQ G-10	7085	-0-	7085	14733	290 1	102 9	6693 2	Y	93	101 1	53
*10	22217 X	7484	-0-	-14733	-0-	290 1	111 9	7083 2	Y	101	99 1	55
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	177 1	113 9	6692 2	Y	103	98 1	60

HILL-ROSE GAS UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504			
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-
*10	400 N	248	-0-	-152	328	10 1		238 2	Y	-0-	-0-
11	564 N	236	-0-	-328	-0-	6 1		230 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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850			N	NO RPT	-0-

WALLIS ENERGY, INC.		893997		RRCID -> 125765		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4731 PERF. 4021 - 4045		
CAMERON		WELL #: 1								
06	3835 R	3835	-0-	-0-	-0-	3835 1		N	NO RPT	-0-
07	3934 R	3934	-0-	-0-	-0-	3934 1		N	NO RPT	-0-
08	4044 R	4044	-0-	-0-	-0-	4044 1		N	NO RPT	-0-
09	4106 R	4106	-0-	-0-	-0-	4106 1		N	NO RPT	-0-
10	3968 #	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT	-0-
11	3840 #	NO RPT	-0-	-3840	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

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
06	2010 N	418	-0-	-1592	-0-	396 2	22 9	N	20			109
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	20			109
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	47			156
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			156
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			156

MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019

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

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	3864	-0-	-1065	-0-	3778 2	86 9	N	78	240 1		112
09	4560 X	2524	-0-	-2036	-0-	2505 2	19 9	N	17			129
10	3968 X	2544	-0-	-1424	-0-	2513 2	31 9	N	28			157
11	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1966 2	22 9	N	20			177

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

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	528	-0-	-16894	-0-	528 2		N	-0-			232
09	1500 X	289	-0-	-1211	-0-	289 2		N	-0-			232
10	3906 X	166	-0-	-3740	-0-	166 2		N	-0-			232
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-			232

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

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	316	-0-	-118	-0-	316 2		N	-0-			124
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2		N	-0-			124
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	253 2	83 9	N	75	75 1		124
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			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

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
10	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4003 2	112 9	N	102	191 1		32
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-			N	NO RPT			32

CAMPBELL CREEK (9700) //CONT.// 15167 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
MB ENERGY, LLC //CONT.// 100147																	
TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120																	
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
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	
10		17639 X	16951	-0-	-688	-0-	16600	2	351	9	N	319	378	1		176	
11		16890 X	NO RPT	-0-	-16890	-0-					N	NO RPT				176	

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670																
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700																
06		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				31
07		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	8				39
08		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				39
09		990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	30				69
10		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	30				99
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				99

BTK WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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																
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				23

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250																
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)		//CONT.//		15353 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320										
KNIGHT RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	229624	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9994 - 10102		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			773
11		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			773

FOSTER		WELL #:		1	RRCID ->	230267	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10052 - 10250		
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

KNIGHT RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	240762	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9996 - 10242		
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			262
11		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			262

KNIGHT RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	244756	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9980 - 10000		
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			61
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			61

KNIGHT RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	246677	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8695 - 8735		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B)				15534 555	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867										
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		6	RRCID ->	074391	COMPL. DATE	11/25/1977	TOTAL DEPTH	2039	PERF.	1872 - 1874		
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.//			15534	555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
TRULL, R.B.			WELL #:	3	RRCID ->	073374	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	2217	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL (WILLIAM)			15731	476	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313									
DRUSHEL			WELL #:	1R	RRCID ->	214376	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2931 - 2933	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
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 #	21	-0-	-2019	-0-	21	3	N	-0-		-0-
10		1395 #	1357	-0-	-38	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
11		840 #	NO RPT	-0-	-840	-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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY			631730									
PRIAR-THOMAS			WELL #:		RRCID ->	163878	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 5314 - 5320	
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		112
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		112
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		112
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		112
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		112
11		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				
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	
06	2571 X	2865	-0-	294 B	-0-	516 1	2316 3	N	30		98	
07	2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	33 9	2350 3	N	24	63 1	59	
08	3064 X	3064	-0-	-0- B	-0-	26 9	2429 3	N	172	172 1	59	
*09	1498 X	1498	-0-	-0- B	-0-	446 1	1182 3	N	60	60 1	59	
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	189 9		N	-0-		59	
11	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-	66 9		N	-0-		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				
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	
10	2201 N	874	-0-	-1327	-0-	868 2	6 9	Y	5		33	
11	2040 N	1572	-0-	-468	-0-	1553 2	19 9	Y	17		50	

CLAY, NONA				WELL #: 1	RRCID -> 204115	COMPL. DATE 03/13/2004	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10528 - 10603				
06	3450 X	2081	-0-	-1369	-0-	577 1	1503 2	N	1		63	
07	3565 X	2211	-0-	-1354	-0-	1 9	1713 2	N	-0-		63	
08	3348 X	2717	-0-	-631	-0-	498 1	2097 2	N	1		64	
09	2730 X	2125	-0-	-605	-0-	619 1	1573 2	N	-0-		64	
10	2821 X	2582	-0-	-239	-0-	1 9	2074 2	N	-0-		64	
11	2640 X	2146	-0-	-494	-0-	552 1	1799 2	N	-0-		64	

VISION OIL AND GAS LLC				886198								
GREEN, HELEN				WELL #: 1	RRCID -> 222200	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10862 - 10947				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		40	

HELM-ARBURN UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 245473	COMPL. DATE 01/20/2009	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11058 - 11080				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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

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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384					Y	NO RPT					-0-
11	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

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

CHAPA, EAST (9500) 16970 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017
 EL PASO NATURAL GAS WELL #: 1 RRCID -> 140659 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	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

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
06	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	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		
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
11	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 #:		RRCID -> 219610		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9062 - 9095		
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750)		17135 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NITRO OIL & GAS, LLC		611014								
BOWER		WELL #:		RRCID -> 262129		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 11016 PERF. 8603 - 8606		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 #:		RRCID -> 223733		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503		
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
SCHULTZE		1 U								
WELL #:		RRCID -> 213663		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440				
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	625	-0-	-0-	-625	-0-			N	-0-	142
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	142
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			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	
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
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	679	
11	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	
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
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	
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-	150	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT	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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	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	
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	90	
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-	90	
08	217 N	58	-0-	-159	-0-	58 2		N	-0-	90	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	90	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	90	
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-	90	

LYNE GAS UNIT "A"		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
		WELL #:	6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	11928	PERF. 9010 - 11470	
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
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
10	2170 X	1553	-0-	-617	-0-	1497 2	56 9	N	51	188 1	65
11	2100 X	1134	-0-	-966	-0-	1090 2	44 9	N	40		105

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
COTTON VALLEY RESOURCES, LLC		181524									
STRIKE TWO		WELL #:	1	RRCID ->	179407	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	9480	PERF. 8743 - 8778	
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
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	846 N	846	-0-	-0-	-0-	835 2	11 9	N	10		69
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1341 2	12 9	N	11		80
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

OIL AND GAS DIVISION

CHOATE, S. (WILCOX 8500) //CONT.// 17878 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 COTTON VALLEY RESOURCES, LLC //CONT.// 181524
 BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	767 N	767	-0-	-0-	-0-	744	2	23	9	N	21		78
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	811	2	39	9	N	35		113
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		113

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

06	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	299	1	6259	2	N	20		41
07	6417 X	6376	-0-	-41	-0-	310	1	6043	2	N	21		62
08	6417 X	4542	-0-	-1875	-0-	245	1	4280	2	N	15		77
09	6570 X	5387	-0-	-1183	-0-	300	1	5063	2	N	22		99
10	6789 X	5579	-0-	-1210	-0-	310	1	5256	2	N	12		111
11	6570 X	3277	-0-	-3293	-0-	188	1	3078	2	N	10		121

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

06	3180 X	576	-0-	-2604	-0-	158	1	416	2	N	2		34
07	3286 X	1213	-0-	-2073	-0-	274	1	939	2	N	-0-		34
08	3286 X	2085	-0-	-1201	-0-	321	1	1743	2	N	19		53
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	444	1	2351	2	N	-0-		53
10	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	398	1	1958	2	N	-0-		53
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	455	1	2892	2	N	8		61

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

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

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	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

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
10	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	1911	3	N	-0-		18
11	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500) 18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
H&G OIL & GAS COMPANY, INC. 341345
HANCOCK, D.W. WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 4450) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
BAYOU COMPANY, THE 058858
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 5050) 18635 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SHAY, MARY AGNES POWER 772650
FEE WELL #: 2 RRCID -> 033946 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. MARTIN		429659		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF.10448 - 12000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			147
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			147
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			147

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
REMORA OPERATING, LLC LYNE, T. J. -A-		701613		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 2930 - 2940			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		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 MARTIN		100308		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10660 - 10694			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		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. CLAY WEST A		453170		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7372 - 7400				
06		2412 N	2412	-0-	-0-		-0-	300	1	2079	2	N	30	194	1	73
								33	9							
07		2471 N	2471	-0-	-0-		-0-	310	1	2121	2	N	36			109
								40	9							
08		2441 N	2441	-0-	-0-		-0-	310	1	2094	2	N	34			143
								37	9							
09		2400 N	2304	-0-	-96		-0-	300	1	1967	2	N	34			177
								37	9							
10		2480 N	1886	-0-	-594		-0-	260	1	1595	2	N	28			205
								31	9							
11		2370 N	593	-0-	-1777		-0-	130	1	455	2	N	7			212
								8	9							

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)		18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 76 UNIT		371616		WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966		TOTAL DEPTH 7855		PERF. N/A			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY 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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLAYTON (BLOCK 85 SD)		//CONT.// 18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.// 371616								
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON (BLOCK 86 SD)		18765 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616								
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 057692		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 8389 PERF. N/A		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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
10	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2804 2	6 9	N	5	190
11	2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT	190

SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #: 1		RRCID -> 107770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
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	94
10	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4520 2	76 9	Y	69	163
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-			Y	NO RPT	163

CLAYTON (LULING)		18765 185		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
TETON PETROLEUM CORPORATION		844082								
HERRING "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155090		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6558 - 6563		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	8

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					60
11	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 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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	494	2	8	9	Y	7					7
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					7

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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

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
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
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					32
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					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

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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW 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
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			25
07	32 N		32	-0-	-0-		31 1		1 9	N	1			26
08	31 N		31	-0-	-0-		30 1		1 9	N	1			27
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			27
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			27
11	30 N	NO RPT		-0-	-30					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

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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			133
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

CLAYTON (SLICK 6500)		18765 740		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 75 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198181		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6411 - 6417		
M	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
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
10		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649 2		N	-0-		137
11		1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT		137

CLAYTON (WILCOX 7360)		18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
HEDRICK PRODUCTION INC.		371616										
BLOCK 76 UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 130278		COMPL. DATE 02/16/1989		TOTAL DEPTH 7855		PERF. 7322 - 7350		
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
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BLOCK 76 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 133397		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 7364 - 7392		
06		444 X	444	-0-	-0-	-0-	438 2	6 9	Y	5		5
07		527 X	527	-0-	-0-	-0-	524 2	3 9	Y	3		8
08		301 N	301	-0-	-0-	-0-	298 2	3 9	Y	3		11
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	485 2	9 9	Y	8	19 1	-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	497 2	8 9	Y	7		7
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		7

BLOCK 85 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 139134		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7390 - 7441		
06		480 N	443	-0-	-37	-0-	437 2	6 9	Y	5		5
07		527 N	398	-0-	-129	-0-	396 2	2 9	Y	2		7
08		321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 2	3 9	Y	3		10
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	465 2	8 9	Y	7	17 1	-0-
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	498 2	8 9	Y	7		7
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			Y	NO RPT		7

BLOCK 75 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 240043		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7342 - 7369		
06		1500 N	1310	-0-	-190	-0-	1310 2		N	-0-		188
07		1674 N	1005	-0-	-669	-0-	1005 2		N	-0-		188
08		1643 N	870	-0-	-773	-0-	868 2	2 9	N	2	155 1	35
09		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453 2		N	-0-		35
10		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 2		N	-0-		35
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT		35

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

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOUT ENERGY PROD. CO.		582539								
HERRING RANCH		WELL #:		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412		
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994										

HERRING RANCH BLOCK 55		WELL #:		RRCID -> 135709		COMPL. DATE 04/13/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	153	
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/1994										

CLAYTON (950)		18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK	
MACERO MINERALS, INC.		520265							
HARRIS-SKAGGS UNIT		WELL #:		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #:		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
WOOD		WELL #:		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
329575

WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			13
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019												

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

19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
427635

WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
427635

WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
427635

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
022548

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25

COLETTO CREEK (1400 MIOCENE) 19557 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 SCHMELTZER-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	4 N		2	-0-	-2		2	2	N	-0-			-0-
07	17 N		17	-0-	-0-		17	2	N	-0-			-0-
08	18 N		18	-0-	-0-		18	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTO CREEK (1450) 19557 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 ZIMMER, JOHN WELL #: 8 RRCID -> 166256 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2840 - 3230

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

COLETTO CREEK (2100) 19557 282 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PETRA OLEUM CORP. 659826
 ZIMMER, JOHN WELL #: 9 RRCID -> 053136 COMPL. DATE 04/10/1972 TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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
06	556 N		556	-0-	-0-		556	2	N	-0-			-0-
07	570 N		570	-0-	-0-		570	2	N	-0-			-0-
08	245 N		245	-0-	-0-		245	2	N	-0-			-0-
09	641 N		641	-0-	-0-		641	2	N	-0-			-0-
10	1693 N		1693	-0-	-0-		1693	2	N	-0-			-0-
11	1002 N		1002	-0-	-0-		1002	2	N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2300)		//CONT.//		19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826										
PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414 - 2420			
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
10	1798 N	1696	-0-	-102	-0-	1696	2			N	-0-			-0-
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	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			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRELL -B-				WELL #:	10	RRCID ->	274359	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2310 - 2318		
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-
10	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-			-0-
11	330 N	194	-0-	-136	-0-	194	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TERRELL, ET TA E				WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF. 4518 - 4520		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK, SOUTH (3000) 19561 328 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

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
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-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	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 #: RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100	1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020

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

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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-

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				
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	5	124	7				60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3						63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5						68
11	14B2 EXT	1929	-0-	1929	1929		1929	2	N	-0-						68

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				
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2	N	-0-						-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-						-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-						-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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				
06	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-		2009	2	N	-0-						-0-
07	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-						-0-
08	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-						-0-
09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COLLIER (2200)		19667 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON								
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548														
ROBINSON, VELMA		WELL #: 1		RRCID -> 054684		COMPL. DATE 01/20/1973		TOTAL DEPTH 3311		PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				-0-

COLLIER (3800 FRIO)		19667 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548										
ROBINSON, VELMA		WELL #: 3 C		RRCID -> 081148		COMPL. DATE 02/23/1979		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738				
M	O	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLLIER (4000)		19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737										
ROBINSON		WELL #: 2		RRCID -> 207812		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	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

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-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		30 N	NO RPT		-0-	-30 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			

06		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT			-0-	-0 B	-0-			N	-0-			-0-

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			

06		30 N		27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
07		70 N		70	-0-	-0	-0-	70 2		N	-0-			-0-
08		39 N		39	-0-	-0	-0-	39 2		N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0	-0-			N	NO RPT			-0-
11		30 N	NO RPT		-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION			069458											
SALINAS, J.			WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009			

06		14B2 EXT			-0-	-0	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT			-0-	-0	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT			-0-	-0	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT			-0-	-0	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT			-0-	-0	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT			-0-	-0	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (4100)			19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION			069458											
SALINAS, J.			WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4103 - 4106			

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

COLOGNE (4300)		19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
CAROTHERS		WELL #:	1	RRCID ->	180844	COMPL. DATE	10/14/2000	TOTAL DEPTH	4996	PERF.	4428 - 4436	
M	O	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
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-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		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	
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-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3573		N	NO RPT			-0-
11	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	
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			1
11	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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABRAMEIT		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360												
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680						
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			146
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146	1	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COOK (9730)		20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
THUNDERBIRD ENERGY, INC.		858360												
WHITE		WELL #: 2		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11	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						
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
11	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						
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			44
07	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	5	1			N	-0-			44
08	14B2 EXT	5	-0-	5	-0-	10	1			N	-0-			44
09	15 R	5	-0-	-10	-0-	5	1			N	-0-			44
*10	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			44
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			44

COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
CASA UNIT		WELL #:	1D	RRCID ->	248545	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7730 - 9899	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			27
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													24
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													24
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													24
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													24
11		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		
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	-0-		12	6	1	N	-0-										179
09		18 X	6	-0-	-12	-0-		6	1	N	-0-											179
*10		6 X	6	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-											179
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	1	N	-0-											179

MEIDER GAS UNIT		WELL #:		7A		RRCID ->		209670		COMPL. DATE		04/20/2010		TOTAL DEPTH		10700		PERF.		10395 - 10572		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													42
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													42
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													42
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													42
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-													42
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		646852										
DUNN		WELL #:	3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUNN		20539 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		646852										
DUNN		WELL #:	1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12598	PERF.10389 - 10432		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MEIDER GAS UNIT		2LT										
MEIDER		WELL #:	3	RRCID ->	107419	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10482 - 10522		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEIDER		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		2LT										
MEIDER		WELL #:	3	RRCID ->	117175	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	13072	PERF.10484 - 10508		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEIDER G.U. 4		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		2LT										
MEIDER G.U. 4		WELL #:	4	RRCID ->	204265	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10510 - 10535		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COQUAT (10500)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MEIDER SU ET AL GAS UNIT //CONT.// 681327												
WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814												
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
*10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			42

MEIDER GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585												
06		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	49
07	14B2	EXT		8	-0-	-0-	8	-0-	-0-	8	1	49
08	14B2	EXT		8	-0-	-0-	8	-0-	-0-	8	1	49
09		24	X	8	-0-	-16	-16	-0-	-0-	8	1	49
*10		8	X	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	49
11		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	49

COQUAT (11,300)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 20539 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MEIDER DEEP GAS UNIT 681327												
WELL #: 5 RRCID -> 217919 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690												
06		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	72
07	14B2	EXT		7	-0-	-0-	7	-0-	-0-	7	1	72
08	14B2	EXT		7	-0-	-0-	7	-0-	-0-	7	1	72
09		21	X	7	-0-	-14	-14	-0-	-0-	7	1	72
*10		7	X	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	72
11		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	72

COQUAT (12700)												
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MAGUGLIN, GEORGE 646852												
WELL #: 1 RRCID -> 099506 COMPL. DATE 04/03/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12721 - 12733												
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MAGUGLIN UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			20

MAGUGLIN UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			43
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
*10		14B2 EXT	6	-0-	6	41	6	1		N	-0-			172
11		47 X	6	-0-	-41	-0-	6	1		N	-0-			172

GILLETT				WELL #:	2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	12816 - 12867	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	
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
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11		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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	
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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798				N	NO RPT			-0-
11		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	
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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			812
11		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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
DRUSHEL -B-		630656												
DRUSHEL -B-		WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716						
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	15	-0-	-15	-0-	15 5			N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5			N	-0-			-0-
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

DRUSHEL -B-		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
DRUSHEL -B-		630656												
DRUSHEL -B-		WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742						
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	10	-0-	-0-	-0-	10 5			N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 5			N	-0-			-0-
11	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						
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			814
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			814

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
DRUSHEL -B-		630656												
DRUSHEL -B-		WELL #: 15		RRCID -> 135296		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556						
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	15	-0-	-15	-0-	15 5			N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 5			N	-0-			-0-
11	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE (2600)		20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
P&B PETROLEUM LLC		630656												
DRUSHEL S.G. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2601 - 2605						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2900)				20586	700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030											
PRESSLY, EDMONIA				WELL #:	14	RRCID ->	234524	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	2947 - 2951		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		664				N	NO RPT			-0-
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		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		
06		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CATAHOULA KARYN)				20593	080	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC				630656											
DRUSHEL, S.G.				WELL #:	6AC	RRCID ->	131747	COMPL. DATE	03/20/1989	TOTAL DEPTH	5208	PERF.	3030 - 3032		
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CLONE)		20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC		623407												
YAUSSI "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530						
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

911 CLAIMS CORP		914236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
DRUSHEL -B-		7 C		RRCID -> 130671		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456						
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	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (HERETIC)		20593 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055												
PRESSLY		WELL #: 1		RRCID -> 295646		COMPL. DATE 07/21/2023		TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726						
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	724	-0-	-1826	-0-	724	3		N	-0-			-0-
10	2418	X	1223	-0-	-1195	-0-	1223	3		N	-0-			-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (JOANNE)		20593 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055												
KALLUS		WELL #: 1		RRCID -> 288294		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36

CORDELE, WEST (JOE)		20593 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
1836 ENERGY LLC		623407												
YAUSSI		WELL #: B 20		RRCID -> 159960		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (STRAY 3000)													
1836 ENERGY LLC		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON					
YAUSSI B		623407		WELL #: 19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

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

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)													
P&B PETROLEUM LLC		20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
DRUSHEL, S. G. "A"		630656		WELL #: 16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)													
1836 ENERGY LLC		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
YAUSSI "A"		623407		WELL #: 7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

911 CLAIMS CORP		914236		WELL #: 7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2368 - 2372	
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	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-	
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5	N	-0-		-0-	
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		19
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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												
FREELEND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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												
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336																
J. C. BYLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167																
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
10	0	W	440	-0-	440	B	3242	434	2	6	9	N	5			62
11	0	W	481	-0-	481	B	3723	474	2	7	9	N	6			68

J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168																
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
10	2449	X	1801	-0-	-648	B	-0-	1791	2	10	9	N	9			70
11	2370	X	1885	-0-	-485	B	-0-	1877	2	8	9	N	7			77

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																
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
10	1882	N	1882	-0-	-0-		-0-	1784	2	98	9	N	89			170
11	1290	N	1217	-0-	-73		-0-	1128	2	89	9	N	81			251

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456																
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
10	1128	N	1128	-0-	-0-		-0-	1105	2	23	9	N	21			148
11	884	N	884	-0-	-0-		-0-	862	2	22	9	N	20			168

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
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		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			
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT			-0-
11	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			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	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			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
LOVACA GATHERING COMPANY		509750								
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:	401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7834
M	O	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560										
CRANDALL, RUBIE		WELL #:	4	RRCID ->	202798	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15854		
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		
06	1139	X	1139	-0-	-0-	B	219	1	920	2	Y	-0-
07	2449	X	761	-0-	-1688	B	116	1	645	2	Y	-0-
08	3186	X	3186	-0-	-0-	B	292	1	2894	2	Y	-0-
09	3777	X	3777	-0-	-0-	B	371	1	3406	2	Y	-0-
10	2635	X	1739	-0-	-896	B	128	1	1611	2	Y	-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	B					Y	NO RPT

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
STOVALL		701560									
		WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259	PERF.14013 - 14156	
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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CRANDALL, RUBY		701560									
		WELL #:	1	RRCID ->	184431	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14002 - 14044	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT

CRANDALL, RUBIE		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		412178									
		WELL #:	3	RRCID ->	192831	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13262 - 13278	
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT

OIL AND GAS DIVISION

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)		21477 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
STOVALL		WELL #: 1		RRCID -> 200146		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					150
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					150

STOVALL		WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					10

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910	
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					50
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					50

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WELDERXP LTD.		907320								
ENCINA		WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214		
06	2580 X	325	-0-	-2255	-0-	13	1	312	2	328
07	2666 X	417	-0-	-2249	-0-	367	1	50	2	328
08	2666 X	1953	-0-	-713	-0-	1916	1	37	2	328
09	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1416	1	27	2	328
10	930 X	402	-0-	-528	-0-	391	1	11	2	328
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					328

ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)		//CONT.// 22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
ENCINA		WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

DALLAS HUSKY, NE. (HET)		22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
WELDERXP LTD.		907320														
GOLIAD NAVAL AIR STATION		WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)		22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
WELDERXP LTD.		907320														
WALSTON-PETTUS		WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560								
06	14B2 EXT	157	-0-	157	312	50 1	50 2	N	52							458
07	14B2 EXT	100	-0-	100	412	57 9	50 2	N	-0-							458
08	14B2 EXT	100	-0-	100	512	50 1	50 2	N	-0-							458
09	14B2 EXT	106	-0-	106	618	50 1	50 2	N	5	169	1					294
10	724 R	106	-0-	-618	-0-	6 9	50 2	N	5							299
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	6 9		N	NO RPT							299

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)		22838 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
WELDERXP LTD.		907320														
CLIFF FROMME		WELL #: 1		RRCID -> 236080		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10466 - 10485								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WALSTON-PETTUS A		WELL #: 3		RRCID -> 242641		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822								
06	14B2 EXT	157	-0-	157	312	50 1	50 2	N	52							303
07	14B2 EXT	100	-0-	100	412	57 9	50 2	N	-0-							303
08	14B2 EXT	100	-0-	100	512	50 1	50 2	N	-0-							303
09	14B2 EXT	106	-0-	106	618	50 1	50 2	N	5	170	1					138
10	724 X	106	-0-	-618	-0-	6 9	50 2	N	5							143
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	6 9		N	NO RPT							143

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320														
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		69		

DAVO (FRIO 2970) 23466 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
GREENSTONE ENERGY, LLC 331330														
FOWLKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216741 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 3034 - 3071														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SOCO ATX LLC 100095														
DEWITT COUNTY HWY 87 WELL #: 1 RRCID -> 263753 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6445 - 7266														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

EVX OPERATING LLC 101131														
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444														
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230														
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	708	1	389	3	N	71	182	1	63
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	741	1	550	3	N	153	6	1	210
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	168	9	334	3	N	103	181	1	132
09	0 W	1141	-0-	1141	1141	731	1	345	3	N	78	181	1	29
10	0 W	1875	-0-	1875	3016	113	9	866	3	N	211	9	1	231
11	0 W	1886	-0-	1886	4902	777	1	911	3	N	211	373	1	69
						232	9							
						743	1							
						232	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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	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			
*12	7846 X	7846	-0-	-0-	-0-	217	1	6298	3	N	1210	1110	1	473
						1331	9							
*01	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	254	1	3908	3	N	818	940	1	351
						900	9							
*02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	433	1	5582	3	N	1156	742	1	765
						1272	9							
*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							
*10	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	924	1	4911	3	N	1071	1085	1	362
						1178	9							
*11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	857	1	3904	3	N	958	932	1	388
						1054	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	1767 N	1619	-0-	-148	-0-	1131	3	488	9	N	444	385	1	668
*01	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	43	1	1115	3	N	230	390	1	508
						253	9							
*02	2204 N	1070	-0-	-1134	-0-	38	1	822	3	N	191	379	1	320
						210	9							
*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							
*10	2356 N	2071	-0-	-285	-0-	1593	1	321	3	N	143	374	1	151
						157	9							
11	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	1487	1	444	3	N	232	189	1	194
						255	9							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
*12	713 N	425	-0-	-288	-0-	312	3	113	9	N	103			167
*01	806 N	347	-0-	-459	-0-	219	3	128	9	N	116	197	1	86
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	662	3	241	9	N	219	188	1	117
*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
*10	279 N	163	-0-	-116	-0-	82	3	81	9	N	74			247
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	89	3	59	9	N	54	177	1	124

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
*12	1364 N	884	-0-	-480	-0-	755	3	129	9	N	117			579
*01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1261	3	131	9	N	119	196	1	502
*02	1073 N	766	-0-	-307	-0-	663	3	103	9	N	94	186	1	410
*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
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			303
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			303

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539													
M	O	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
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			129
11	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													
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-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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													
*12	3813 X	3727	-0-	-86	-0-		117 1	3223 3	N	352	384 1		151
*01	4402 X	1045	-0-	-3357	-0-		387 9	808 3	N	114	181 1		84
*02	4118 X	1782	-0-	-2336	-0-		112 1	1333 3	N	196	190 1		90
*03	4402 X	2187	-0-	-2215	-0-		125 9	1784 3	N	192	193 1		89
*04	4050 X	1474	-0-	-2576	-0-		233 1	1161 3	N	206	189 1		106
*05	3720 X	2601	-0-	-1119	-0-		216 9	2092 3	N	275	187 1		194
*06	2130 X	1647	-0-	-483	-0-		192 1	1230 3	N	118	187 1		125
*07	2201 X	612	-0-	-1589	-0-		211 9	502 3	N	42	126 1		41
*08	2604 X	493	-0-	-2111	-0-		86 1	122 3	N	34			75
*09	2520 X	708	-0-	-1812	-0-		227 9	230 3	N	112			187
*10	2604 X	533	-0-	-2071	-0-		334 1	59 9	N	54			241
*11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-		37 9	1184 3	N	187	187 1		241
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		46 9		N	-0-			132
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-		334 1	216 3	N	9			141
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-		37 9		N	-0-			141
*09	708 N	708	-0-	-0-	-0-		355 1		N	-0-			141
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-		123 9	24 9	N	22			163
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-		474 1		N	-0-			163
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		315 1		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		206 9		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482												
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
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
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	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												
*12	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	120	1	2756 3	N	594	548 1	257
						653	9					
*01	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	196	1	2984 3	N	598	754 1	101
						658	9					
*02	3915 X	3649	-0-	-266	-0-	127	1	2972 3	N	500	333 1	268
						550	9					
*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					
*10	3534 X	3245	-0-	-289	-0-	369	1	2331 3	N	495	542 1	167
						545	9					
*11	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	236	1	1826 3	N	434	357 1	244
						477	9					

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096												
*12	1767 N	886	-0-	-881	-0-	159	1	582 3	N	132	189 1	436
						145	9					
*01	1488 N	1360	-0-	-128	-0-	207	1	1129 3	N	22	380 1	78
						24	9					
02	2146 N	217	-0-	-1929	-0-	217	1		N	-0-		78
*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					
*10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	1440	1	1050 3	N	174	189 1	229
						191	9					
11	2580 N	1901	-0-	-679	-0-	1279	1	418 3	N	185	188 1	226
						204	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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	293	1	3894	3	N	728	112	0	39
						801	9							
*01	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	263	1	3723	3	N	467	139	0	367
						514	9							
*02	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	213	1	3433	3	N	585	655	0	111
						644	9					186	1	
*03	4340 X	641	-0-	-3699	-0-	27	1	382	3	N	211	81	0	-0-
						232	9					241	1	
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-
*10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	2	1	4167	3	N	565	565	0	-0-
						622	9							
*11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	143	1	3502	3	N	650	650	0	-0-
						715	9							

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
*10	1147 N	591	-0-	-556	-0-	480	1	111	9	N	101	185	1	301
11	660 N	615	-0-	-45	-0-	499	1	116	9	N	105	185	1	221

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556

*06	14B2 EXT	362	-0-	362	362	3				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	339	-0-	339	701	3				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	300	-0-	300	1001	1				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	92	-0-	92	1093	1	25	3		N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1093					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	207	-0-	207	1300	86	1	121	9	N	110	110	1	-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															
D BAKER UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266283		COMPL. DATE 06/30/2019			TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	66	1	99	3	N	17	17	0		-0-
						19	9								
*01	265 X	265	-0-	-0-	-0-	2	1	263	3	N	-0-				-0-
*02	627 X	627	-0-	-0-	-0-	149	1	381	3	N	88	88	0		-0-
						97	9								
*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								
*10	451 X	451	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	N	46	46	0		-0-
						51	9								
*11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	20	1	56	3	N	58	58	0		-0-
						64	9								

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266287		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238						
*01	14B2 EXT	37423	-0-	37423	37423	335	1	30907	3	N	5619	5619	0		-0-
						6181	9								
*02	14B2 EXT	87347	-0-	87347	124770	453	1	75635	3	N	10235	10235	0		-0-
						11259	9								
*03	14B2 EXT	71316	-0-	71316	196086	148	1	62655	3	N	7739	7739	0		-0-
						8513	9								
*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	1	37614	3	N	2669	2669	0		-0-
						2936	9								
*08	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	33	1	28812	3	N	1748	1748	0		-0-
						1923	9								
*09	54660 X	27355	-0-	-27305	-0-	25	1	25513	3	N	1652	1651	0	1 8	-0-
						1817	9								
*10	56482 X	16502	-0-	-39980	-0-	2	1	15225	3	N	1159	1159	0		-0-
						1275	9								
11	48690 X	25704	-0-	-22986	-0-	23611	3	2093	9	N	1903	1903	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
D BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815															
M	O	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	

*12		14B2 EXT	19545	-0-	19545	111480	15603	3	3942	9	N	3584	3569	1	390
*01		14B2 EXT	16193	-0-	16193	127673	10	1	12875	3	N	3007	3018	1	379
							3308	9							
*02		14B2 EXT	12275	-0-	12275	139948	5	1	9596	3	N	2431	2419	1	391
							2674	9							
*03		T. A.	12135	-0-	12135	152083	197	1	9957	3	N	1801	2043	1	149
							1981	9							
*04		164374 X	12291	-0-	-152083	-0-	179	1	9498	3	N	2376	2376	1	149
							2614	9							
*05		11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	120	1	8733	3	N	2311	1838	1	622
							2542	9							
*06		15660 X	10442	-0-	-5218	-0-	5	1	8303	3	N	1940	2143	1	419
							2134	9							
*07		13113 X	11636	-0-	-1477	-0-	204	1	9152	3	N	2073	2013	1	479
							2280	9							
*08		12710 X	10051	-0-	-2659	-0-	685	1	7460	3	N	1733	1850	1	362
							1906	9							
*09		12300 X	10998	-0-	-1302	-0-	794	1	8304	3	N	1727	1987	1	102
							1900	9							
*10		11625 X	5444	-0-	-6181	-0-	760	1	3732	3	N	865	746	1	221
							952	9							
11		11250 X	9893	-0-	-1357	-0-	850	1	7361	3	N	1529	1501	1	249
							1682	9							

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	29 1	20 3	N	28			80
						31 9						
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	30 1	19 3	N	36			116
						40 9						
*02	87 N	61	-0-	-26	-0-	4 1	28 3	N	26			142
						29 9						
*03	93 N	62	-0-	-31	-0-	32 3	30 9	N	27			169
*04	90 N	71	-0-	-19	-0-	36 1	6 3	N	26			195
						29 9						
*05	62 N	60	-0-	-2	-0-	12 1	20 3	N	25			220
						28 9						
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
*10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			70
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	44			114

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

*12	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	39 1	12534 3	N	1264	1264 0		-0-
						1390 9						
*01	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	33 1	10725 3	N	957	957 0		-0-
						1053 9						
*02	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	12057 3	1269 9	N	1154	1154 0		-0-
*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 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						
*10	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	927 1	6966 3	N	953	953 0		-0-
						1048 9						
*11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	879 1	3303 3	N	500	500 0		-0-
						550 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561															
M	O	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	
*12		11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	425	1	8867	3	N	1709	1709	0	-0-
							1880	9							
*01		8370 X	5534	-0-	-2836	-0-	339	1	4370	3	N	750	750	0	-0-
							825	9							
*02		10493 X	10493	-0-	-0-	-0-	277	1	8852	3	N	1240	1240	0	-0-
							1364	9							
*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							
*10		1922 X	1806	-0-	-116	-0-	57	1	1662	3	N	79	79	0	-0-
							87	9							
*11		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	95	1	1666	3	N	1055	1055	0	-0-
							1161	9							

STRAUBE UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068															
*12		496 N	290	-0-	-206	-0-	72	1	215	3	N	3	128	1	89
							3	9							
*01		217 N	214	-0-	-3	-0-	50	1	91	3	N	66			155
							73	9							
02		348 N	68	-0-	-280	-0-	62	1	6	9	N	5			160
*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							
*10		465 N	379	-0-	-86	-0-	303	1	17	3	N	54	54	0	-0-
							59	9							
*11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	91	1	236	3	N	59	59	0	-0-
							65	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	244	1	63 3	N	90	60 0		30
						99	9						
*01	372 N	293	-0-	-79	-0-	168	1	105 3	N	18	48 0		-0-
						20	9						
*02	348 N	319	-0-	-29	-0-	34	1	207 3	N	71	71 0		-0-
						78	9						
*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-
*10	651 N	289	-0-	-362	-0-	24	1	209 3	N	51	51 0		-0-
						56	9						
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	74	1	145 3	N	46	46 0		-0-
						51	9						

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

*12	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	337	1	9314 3	N	1088	1143 1		241
						1197	9						
*01	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	315	1	6611 3	N	761	758 1		244
						837	9						
*02	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	249	1	6538 3	N	825	752 1		317
						908	9						
*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						
*10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	786	1	4164 3	N	578	562 1		316
						636	9						
*11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	476	1	1271 3	N	395	371 1		340
						435	9						

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	1		N	-0-			-0-
07		228 X	228	-0-	-0-	-0-	222	1	6	9	5	5	0	-0-
08		230 X	230	-0-	-0-	-0-	196	1	1	3	30	30	0	-0-
*09		58 X	58	-0-	-0-	-0-	33	9						-0-
							32	1	1	3	23	23	0	-0-
*10		7 X	7	-0-	-0-	-0-	25	9						-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	9	5	5	0	-0-
														-0-
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911														
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
*09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
*10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654														
*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
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		151
11		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														
06		0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
*09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
*10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		145
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
*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-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-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
 GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*12	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	45	1	8123	3	N	2781	2592	0	190	1	204
						3059	9									
*01	8780 X	8780	-0-	-0-	-0-	95	1	5968	3	N	2470	2471	0			203
						2717	9									
*02	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	70	1	10201	3	N	3219	2726	0	189	1	507
						3541	9									
*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-
*10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	7355	3	2599	9	N	2363	2363	0			-0-
*11	8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	6133	3	2261	9	N	2055	2055	0			-0-

HOOKS NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

*12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	1529	1	652	3	N	606	574	1			729
						667	9									
01	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1305	1	284	9	N	258	576	1			411
*02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	1448	1	273	3	N	603	558	1			456
						663	9									
03	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1127	1	458	9	N	416	565	1			307
*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
*10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2041	1	668	9	N	607	542	1			434
*11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	2785	1	659	9	N	599	745	1			288

HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208

*12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	183	1	2674	3	N	524	756	1			182
						576	9									
*01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	400	1	1731	3	N	307	191	1			298
						338	9									
*02	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	152	1	2730	3	N	628	736	1			190
						691	9									
*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
*10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					228
*11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	645	1	6	9	N	5					233

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 #:	1H	RRCID -> 268704	COMPL. DATE 06/02/2012	TOTAL DEPTH 13722	PERF.14134 - 18185		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	480 X	132	-0-	-348	-0-	120	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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66

BUTLER UNIT C		WELL #:		1	RRCID -> 268773	COMPL. DATE 07/22/2012	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13865 - 18039			
*12	9331 X	4147	-0-	-5184	-0-	146 1	3498 3	N	457	457 0	106
*01	9331 X	3399	-0-	-5932	-0-	503 9	2848 3	N	373	313 0	166
*02	8729 X	2707	-0-	-6022	-0-	410 9	2354 3	N	292	292 0	166
*03	5890 X	2530	-0-	-3360	-0-	32 1	2186 3	N	288	288 0	166
*04	4650 X	2412	-0-	-2238	-0-	321 9	2081 3	N	244	244 0	166
*05	4154 X	1662	-0-	-2492	-0-	27 1	1365 3	N	202	202 0	166
*06	3300 X	831	-0-	-2469	-0-	63 1	768 3	N	33	170 0	29
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	268 9		N	18	18 0	29
*08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	75 1	233 9	N	212	241 0	-0-
*09	2400 X	807	-0-	-1593	-0-	222 9	77 9	N	70	70 0	-0-
*10	1674 X	1188	-0-	-486	-0-	27 1	141 9	N	128	128 0	-0-
11	2550 X	1206	-0-	-1344	-0-	36 9	135 9	N	123	123 0	-0-

JANSKY UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 268776	COMPL. DATE 07/25/2012	TOTAL DEPTH 13309	PERF.13391 - 18560				
*12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	685 1	3660 3	N	864	520 0	374 1	207
*01	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	950 9	3687 3	N	734	736 0		205
*02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	520 1	4171 3	N	893	897 0		201
*03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	807 9	3959 3	N	772	792 0	150 1	31
*04	4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	500 1	3450 3	N	728	728 0		31
*05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	982 9	4356 3	N	914	945 0		-0-
*06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	503 1	3778 3	N	772	772 0		-0-
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	849 9	3502 3	N	704	704 0		-0-
*08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	402 1	3945 3	N	829	829 0		-0-
*09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	801 9	4262 3	N	867	867 0		-0-
*10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	496 1	4149 3	N	796	796 0		-0-
*11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	1005 9	3707 3	N	771	771 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
J WALLIS UNIT A		WELL #: 2			RRCID -> 268792		COMPL. DATE 04/01/2014			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	2	1	1788	3	N	186	190	1		307
						205	9								
*01	1488 N	1323	-0-	-165	-0-	1195	3	128	9	N	116	192	1		231
*02	1856 N	549	-0-	-1307	-0-	497	3	52	9	N	47				278
*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								
*10	2201 X	913	-0-	-1288	-0-	742	1	171	9	N	155	177	1		219
11	2010 X	891	-0-	-1119	-0-	729	1	162	9	N	147	188	1		178

STANCHOS UNIT A		WELL #: 1			RRCID -> 268805		COMPL. DATE 07/21/2012			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P CRAIN UNIT A		WELL #: 1			RRCID -> 268806		COMPL. DATE 07/16/2012			TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340					
*12	11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	329	1	9958	3	N	679	679	0		-0-
						747	9								
*01	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	277	1	5846	3	N	357	357	0		-0-
						393	9								
*02	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	365	1	7438	3	N	571	571	0		-0-
						628	9								
*03	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	216	1	7303	3	N	518	518	0		-0-
						570	9								
*04	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	54	1	3604	3	N	284	284	0		-0-
						312	9								
*05	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4324	3	342	9	N	311	311	0		-0-
*06	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2291	3	134	9	N	122	122	0		-0-
*07	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7169	3	524	9	N	476	476	0		-0-
*08	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1375	3	102	9	N	93	93	0		-0-
*09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5443	3	689	9	N	626	626	0		-0-
*10	604 X	604	-0-	-0-	-0-	563	3	41	9	N	37	37	0		-0-
*11	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4530	3	326	9	N	296	296	0		-0-

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 1MW			RRCID -> 268844		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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		WELL #: 2		RRCID -> 268989		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262				
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
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-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						
*12	966 X	966	-0-	-0-	-0-	93	1	727	3	N	133	133	0	-0-
						146	9							
*01	967 X	967	-0-	-0-	-0-	338	1	482	3	N	134	134	0	-0-
						147	9							
*02	1591 X	1591	-0-	-0-	-0-	368	1	1039	3	N	167	167	0	-0-
						184	9							
*03	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1197	3	N	133	133	0	-0-
						146	9							
*04	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	15	1	1385	3	N	173	173	0	-0-
						190	9							
*05	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	894	3	250	9	N	227	227	0	-0-
*06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	377	3	238	9	N	216	216	0	-0-
*07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	449	3	222	9	N	202	202	0	-0-
*08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	512	3	223	9	N	203	203	0	-0-
*09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	435	3	158	9	N	144	144	0	-0-
*10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	674	3	260	9	N	236	236	0	-0-
*11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	N	185	185	0	-0-
						204	9							

SAUNDERS UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 269197		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684						
*12	882 X	882	-0-	-0-	-0-	300	1	245	3	N	306	306	0	-0-
						337	9							
*01	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	83	1	4274	3	N	1134	1134	0	-0-
						1247	9							
*02	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	1	1	3760	3	N	1289	1289	0	-0-
						1418	9							
*03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	257	1	2708	3	N	843	843	0	-0-
						927	9							
*04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	225	1	2230	3	N	829	829	0	-0-
						912	9							
*05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	473	1	3816	3	N	1097	1097	0	-0-
						1207	9							
*06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	415	1	2034	3	N	754	754	0	-0-
						829	9							
*07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	533	1	995	3	N	877	877	0	-0-
						965	9							
*08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	302	1	1132	3	N	825	825	0	-0-
						908	9							
*09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	368	1	902	3	N	214	214	0	-0-
						235	9							
*10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	183	1	655	3	N	852	852	0	-0-
						937	9							
*11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	329	3	N	684	684	0	-0-
						752	9							

STRAUBE UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 269503		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314				
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*02		11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	21 1	8349 3	N	2733	2334 0	189 1	328
							3006 9						
*03		78781 X	78781	-0-	-0-	-0-	311 1	60858 3	N	16011	16161 0		178
							17612 9						
*04		90277 X	90277	-0-	-0-	-0-	286 1	71405 3	N	16896	16896 0		178
							18586 9						
*05		95331 X	95331	-0-	-0-	-0-	60 1	80189 3	N	13711	13711 0		178
							15082 9						
*06		88575 X	88575	-0-	-0-	-0-	75171 3	13404 9	N	12185	12282 0		81
*07		49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	42072 3	7244 9	N	6585	6585 0		81
*08		66240 X	66240	-0-	-0-	-0-	53506 3	12734 9	N	11576	11576 0		81
*09		59653 X	59653	-0-	-0-	-0-	48970 3	10683 9	N	9712	9710 0	2 8	81
*10		42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	35326 3	6981 9	N	6346	6346 0		81
*11		44884 X	44884	-0-	-0-	-0-	38737 3	6147 9	N	5588	5588 0		81

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223													
*12		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	20 1	2047 3	N	373	373 0		-0-
							410 9						
*01		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	22 1	2439 3	N	499	499 0		-0-
							549 9						
*02		2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	21 1	2175 3	N	367	367 0		-0-
							404 9						
*03		2480 X	2167	-0-	-313	-0-	154 1	1607 3	N	369	369 0		-0-
							406 9						
*04		2910 X	1682	-0-	-1228	-0-	50 1	1280 3	N	320	302 0	18 1	-0-
							352 9						
*05		3007 X	2021	-0-	-986	-0-	1623 3	398 9	N	362	362 0		-0-
*06		2910 X	2219	-0-	-691	-0-	9 1	1799 3	N	374	374 0		-0-
							411 9						
*07		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	3 1	1791 3	N	345	345 0		-0-
							380 9						
*08		3100 N	3131	-0-	31	31	4 1	2564 3	N	512	512 0		-0-
							563 9						
*09		2555 N	2524	-0-	-31	-0-	12 1	2043 3	N	426	426 0		-0-
							469 9						
*10		2170 N	2032	-0-	-138	-0-	7 1	1615 3	N	373	373 0		-0-
							410 9						
11		2910 X	1875	-0-	-1035	-0-	1502 3	373 9	N	339	339 0		-0-

KOLODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		14B2 EXT	-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													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11		14B2 EXT	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	57 1	227 9	953 3	N	206	206 0			86
*01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	93 1	184 9	787 3	N	167	167 0			86
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	11 1	409 9	1063 3	N	372	291 0	167 1		-0-
*03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1376 3	7 1	399 9	N	363	363 0			-0-
*04	1020 N	370	-0-	-650	-0-	106 9		257 3	N	96	69 0	27 1		-0-
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	212 9	493 3	N	193	193 0			-0-
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85 1	329 9	791 3	N	299	299 0			-0-
*10	1767 N	589	-0-	-1178	-0-	25 1	176 9	388 3	N	160	160 0			-0-
11	720 N	175	-0-	-545	-0-	127 3		48 9	N	44	44 0			-0-
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
*12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	263 1	400 9	1628 3	N	364	365 1			443
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	215 1	221 9	935 3	N	201	381 1			263
02	754 N	44	-0-	-710	-0-	44 1			N	-0-				263
03	806 N	26	-0-	-780	-0-	26 1			N	-0-				263
04	780 N	13	-0-	-767	-0-	13 1			N	-0-				263
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20 1	6 9	347 3	N	5				268
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	488 1	24 9	496 3	N	22				290
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640 1		10 9	N	9				299
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	601 1	2 9	301 3	N	2				301
*09	780 N	515	-0-	-265	-0-	515 1			N	-0-				301
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	537 1	31 9	990 3	N	28				329
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	457 1	22 9	638 3	N	20				349

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 #: 2		RRCID -> 270249		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548				
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
*01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	149 1	348 3	N	17			192
*02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	19 9	64 1	N	5			197
03	310 N	238	-0-	-72	-0-	6 9	236 1	N	2			199
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
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	122 9	283 1	N	94			413
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	103 9	263 1	N	34			447
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	601 1	341 3	N	64	180 1		331
*09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	70 9	759 1	N	68			399
*10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	628 1	72 9	N	65			464
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	589 1	46 9	N	42	191 1		315

S. WALLIS UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 270869		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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 #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	5766 X	2349	-0-	-3417	-0-	159	1	2169	3	N	19			343
						21	9							
*01	5766 X	1731	-0-	-4035	-0-	124	1	1575	3	N	29			372
						32	9							
*02	4350 X	430	-0-	-3920	-0-	114	1	291	3	N	23	189	1	206
						25	9							
*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
*10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	61	1	7966	3	N	901	937	1	424
						991	9							
*11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	146	1	7356	3	N	838	933	1	329
						922	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
06	T. A.	294	-0-	294	294	294	3			Y	-0-			56
07	T. A.	1579	-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
10	T. A.	12	-0-	12	1885	12	3			Y	-0-			160
11	T. A.	25	-0-	25	1910	25	3			Y	-0-			160

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
06	T. A.	322	-0-	322	322	322	3			Y	-0-			78
07	T. A.	404	-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
10	T. A.	12	-0-	12	738	12	3			Y	-0-			103
11	T. A.	14	-0-	14	752	14	3			Y	-0-			103

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296														
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
11	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														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
WILD UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 273521		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 13437		PERF.13701 - 19023				
M O	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	
*12	4557 X	1863	-0-	-2694	-0-	205	1	1479	3	N	163	188	1	516
						179	9							
*01	4557 X	552	-0-	-4005	-0-	323	1	168	3	N	55			571
						61	9							
*02	4263 X	431	-0-	-3832	-0-	305	1	78	3	N	44	186	1	429
						48	9							
*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							
*10	868 X	798	-0-	-70	-0-	755	1	43	9	N	39	186	1	160
11	1080 X	797	-0-	-283	-0-	701	1	96	9	N	87			247

KOOPMANN (ALLOCATION)		WELL #: 1		RRCID -> 274000		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13348		PERF.13355 - 19606				
*12	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	340	1	10353	3	N	1895	1970	1	125
						2085	9							
*01	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	314	1	9037	3	N	1686	1516	1	295
						1855	9							
*02	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	269	1	8159	3	N	1495	1657	1	133
						1645	9							
*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							
*10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	856	1	4775	3	N	1169	1111	1	241
						1286	9							
*11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	757	1	5508	3	N	1127	1110	1	258
						1240	9							

ADIX UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13389		PERF.13614 - 18009			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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															
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*12		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	416	1	3148	3	N	704	705	0	16
							774	9							
*01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	614	1	3089	3	N	775	775	0	16
							853	9							
*02		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	304	1	2178	3	N	430	430	0	16
							473	9							
*03		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	299	1	3931	3	N	862	862	0	16
							948	9							
*04		4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	248	1	3410	3	N	685	685	0	16
							754	9							
*05		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	299	1	2853	3	N	706	707	0	15
							777	9							
*06		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	213	1	1581	3	N	493	493	0	15
							542	9							
*07		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	167	1	3500	3	N	549	329	0	235
							604	9							
*08		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	159	1	3290	3	N	639	396	0	366 1 112
							703	9							
*09		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1	1	3567	3	N	689	695	0	84 1 22
							758	9							
*10		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	3435	3	767	9	N	697	698	0	21
*11		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	79	1	2837	3	N	632	632	0	21
							695	9							

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898															
*12		86 X	86	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	N	2			87
*01		216 X	216	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	30			117
							33	9							
02		33 X	33	-0-	-0-	-0-	22	1	1	3	N	9			126
							10	9							
*03		66 X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-			126
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1	22
07		14 X	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			22
08		137 X	137	-0-	-0-	-0-	137	1			N	-0-			22
*09		260 X	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-			22
*10		897 X	897	-0-	-0-	-0-	211	1	606	3	N	73	80	0	15
							80	9							
*11		324 X	324	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	5	5	0	15
							6	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
M O	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	
*12	6895 X	6895	-0-	-0-	-0-	299	1	5468	3	N	1025	1026	0	48
						1128	9							
*01	6569 X	6569	-0-	-0-	-0-	279	1	5167	3	N	1021	1021	0	48
						1123	9							
*02	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	34	1	5723	3	N	1030	1030	0	48
						1133	9							
*03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	11	1	4970	3	N	879	879	0	48
						967	9							
*04	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	9	1	5831	3	N	1054	1054	0	48
						1159	9							
*05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	8	1	4037	3	N	690	690	0	48
						759	9							
*06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	11	1	5170	3	N	929	977	0	-0-
						1022	9							
*07	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	47	1	5188	3	N	1104	1104	0	-0-
						1214	9							
*08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	50	1	5128	3	N	1110	1110	0	-0-
						1221	9							
*09	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	20	1	5161	3	N	1018	1018	0	-0-
						1120	9							
*10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	42	1	5001	3	N	1015	1015	0	-0-
						1117	9							
*11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	30	1	4808	3	N	959	959	0	-0-
						1055	9							

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690														
*02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	138	1	174	3	N	108			190
						119	9							
*03	414 X	414	-0-	-0-	-0-	159	1	157	3	N	89	190	1	89
						98	9							
*04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	N	-0-	89	1	-0-
	05 0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
	06 9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			-0-
*07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	18	18	0	-0-
						20	9							
*08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	6	1	713	3	N	155	155	0	-0-
						171	9							
*09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	126	1	476	3	N	157	157	0	-0-
						173	9							
*10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	191	1	151	3	N	134	134	0	-0-
						147	9							
*11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	98	1	178	3	N	69	69	0	-0-
						76	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 GOHLKE UNIT A WELL #: 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	674 1	8647 3	N	850	743 1			236
						935 9							
*01	11251 X	11251	-0-	-0-	-0-	700 1	9370 3	N	1074	1106 1			204
						1181 9							
*02	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	613 1	9114 3	N	908	912 1			200
						999 9							
*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							
*10	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	1020 1	8257 3	N	908	896 1			197
						999 9							
*11	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	845 1	8350 3	N	776	722 1			251
						854 9							

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

*12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	304	1	191	3	N	26		236
						29	9						
*01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	277	1	115	3	N	24		260
						26	9						
*02	493 N	292	-0-	-201	-0-	250	1	24	3	N	16		276
						18	9						
*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
*10	713 N	488	-0-	-225	-0-	394	1	77	3	N	15		231
						17	9						
11	690 N	235	-0-	-455	-0-	226	1	9	9	N	8		239

HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347													

*12	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	324	1	1469	3	N	336	382 1	628
						370	9						
*01	1550 X	1126	-0-	-424	-0-	287	1	718	3	N	110	547 1	191
						121	9						
*02	1537 X	732	-0-	-805	-0-	230	1	474	3	N	25		216
						28	9						
*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
*10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	671	1	19	9	N	17		112
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	534	1	19	9	N	17		129

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	97	1	3886	3	N	550	574 1	209
						605	9						
*01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	189	1	2739	3	N	451	348 1	312
						496	9						
*02	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	2862	3	450	9	N	409	191 1	530
*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						
*10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	557	1	3158	3	N	458	561 1	240
						504	9						
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	630	1	2595	3	N	439	332 1	347
						483	9						

JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

*12	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	457	1	2449	3	N	796	809 0 47 1	-0-
						876	9						
*01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	342	1	2526	3	N	771	771 0	-0-
						848	9						
*02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	3	N	597	597 0	-0-
						657	9						
*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						
*10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3295	3	787	9	N	715	715 0	-0-
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3162	3	685	9	N	623	623 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 A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

*12	6820 X	4672	-0-	-2148	-0-	194	1	3539	3	N	854	942	1	372
						939	9							
*01	6820 X	2081	-0-	-4739	-0-	105	1	1605	3	N	337	573	1	136
						371	9							
*02	5452 X	1425	-0-	-4027	-0-	54	1	1160	3	N	192	171	1	157
						211	9							
*03	5828 X	403	-0-	-5425	-0-	6	1	380	3	N	15			172
						17	9							
*04	5640 X	1275	-0-	-4365	-0-	1080	3	195	9	N	177	189	1	160
*05	4681 X	3352	-0-	-1329	-0-	191	1	2589	3	N	520	439	1	241
						572	9							
*06	5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	661	1	3680	3	N	850	751	1	340
						935	9							
*07	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	663	1	3929	3	N	830	939	1	231
						913	9							
*08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	578	1	5136	3	N	576	562	1	245
						634	9							
*09	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	520	1	4008	3	N	839	735	1	349
						923	9							
*10	5518 X	4547	-0-	-971	-0-	556	1	3181	3	N	736	742	1	343
						810	9							
11	6150 X	4127	-0-	-2023	-0-	548	1	2886	3	N	630	751	1	222
						693	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														

*12	4588 X	408	-0-	-4180	-0-	251	3	157	9	N	143	190	1	94
*01	4588 X	89	-0-	-4499	-0-	5	1	69	3	N	14			108
						15	9							
*02	1769 X	793	-0-	-976	-0-	3	1	575	3	N	195			303
						215	9							
*03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	1	1	4766	3	N	512	571	1	244
						563	9							
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	71	188	1	127
*05	837 X	137	-0-	-700	-0-	83	3	54	9	N	49			176
*06	5160 X	172	-0-	-4988	-0-	7	1	165	3	N	-0-			176
*07	5332 X	76	-0-	-5256	-0-	76	3			N	-0-			176
*08	5332 X	20	-0-	-5312	-0-	12	3	8	9	N	7			183
*09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3	1	3820	3	N	898	747	1	334
						988	9							
*10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2267	3	485	9	N	441	528	1	247
*11	208 X	208	-0-	-0-	-0-	71	1	9	3	N	116			363
						128	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

*12		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	340	1	3451	3	N	622	190 1	604
							684	9						
*01		2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	259	1	1516	3	N	328	506 1	426
							361	9						
*02		6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	303	1	5044	3	N	966	1126 1	266
							1063	9						
*03		4464 X	3841	-0-	-623	-0-	113	1	3147	3	N	528	721 1	73
							581	9						
*04		9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	228	1	7735	3	N	1073	941 1	205
							1180	9						
*05		5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	259	1	4252	3	N	1052	1122 1	135
							1157	9						
*06		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	540	1	4010	3	N	829	780 1	184
							912	9						
*07		4991 X	3918	-0-	-1073	-0-	732	1	2432	3	N	685	750 1	119
							754	9						
08		4991 X	756	-0-	-4235	-0-	749	1	7	9	N	6		125
*09		4830 X	3595	-0-	-1235	-0-	686	1	2128	3	N	710	746 1	89
							781	9						
*10		4991 X	1496	-0-	-3495	-0-	706	1	529	3	N	237	186 1	140
							261	9						
11		4830 X	597	-0-	-4233	-0-	540	1	57	9	N	52		192

STRAUBE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278311 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887														

*12		1364 X	1017	-0-	-347	-0-	439	1	215	3	N	330	364 1	269
							363	9						
*01		1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	315	1	743	3	N	241	161 1	349
							265	9						
*02		1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	623	1	404	3	N	257	382 1	224
							283	9						
*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
*10		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	873	1	261	9	N	237	376 1	67
*11		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	962	1	232	9	N	211	190 1	88

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
*12	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	19	1	2672	3	N	517	514	1	287
						569	9							
*01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1711	3	466	9	N	424	381	1	330
*02	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	2880	3	656	9	N	596	756	1	170
*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							
*10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	22	1	1590	3	N	485	367	1	391
						534	9							
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	1670	3	N	448	562	1	277
						493	9							

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
*12	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	168	1	6547	3	N	1331	1331	0	15
						1464	9							
*01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	244	1	4522	3	N	739	739	0	15
						813	9							
*02	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	62	1	3958	3	N	742	644	0	113
						816	9							
*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-
*10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4016	3	774	9	N	704	704	0	-0-
*11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4066	3	761	9	N	692	692	0	-0-

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
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
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
11	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.// 109333		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
WILD UNIT A		WELL #: 4		RRCID -> 279879		COMPL. DATE 07/21/2016			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576					
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	M		CODE	AMT	
*12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	28	1	1281	3	N	195			452
						215	9							
*01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1095	3	427	9	N	388	190	1	650
*02	2900 N	5758	-0-	2858	2858	4943	3	815	9	N	741	743	1	648
*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							
*10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	541	1	2865	3	N	359	354	1	394
						395	9							
*11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	631	1	2637	3	N	217	189	1	422
						239	9							

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 4		RRCID -> 280713		COMPL. DATE 11/15/2020			TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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					
*12	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	734	1	1011	3	Y	556	565	1	542
						612	9							
*01	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	783	1	907	3	Y	573	574	1	541
						630	9							
*02	2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	657	1	801	3	Y	558	345	1	754
						614	9							
*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							
*10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	3263	1	1016	3	Y	1456	1287	1	774
						1602	9							
*11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	3227	1	950	3	Y	1375	1283	1	866
						1513	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 #:	2	RRCID ->	280729	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	13143	PERF.13404 - 17630			
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		
06		2 N	2	-0-	-0-		2 1	N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*09		2 N	-0-	-0-	-2			N	-0-		-0-		
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:	3	RRCID ->	280730	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	13210	PERF.13338 - 17722			
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:	6	RRCID ->	280750	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL DEPTH	13210	PERF.13402 - 19543			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:	7	RRCID ->	280856	COMPL. DATE	11/15/2020	TOTAL DEPTH	13099	PERF.13138 - 19281			
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

R. BORCHARDT UNIT B		WELL #:	4	RRCID ->	280857	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	13127	PERF.13353 - 17190			
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
*10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:	6	RRCID ->	282423	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13277 - 17733			
*12	14849	X	13522	-0-	-1327	-0-	11984 3	1538 9	N	1398	1290 0	186 1	3
*01	14849	X	10034	-0-	-4815	-0-	8546 3	1488 9	N	1353	1353 0		3
*02	13891	X	8232	-0-	-5659	-0-	6602 3	1630 9	N	1482	1482 0		3
*03	14849	X	8321	-0-	-6528	-0-	6572 3	1749 9	N	1590	1590 0		3
*04	14370	X	8546	-0-	-5824	-0-	6863 3	1683 9	N	1530	1530 0		3
*05	13516	X	9845	-0-	-3671	-0-	7820 3	2025 9	N	1841	1841 0		3
*06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	8833 3	2422 9	N	2202	2202 0		3
*07	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8507 3	2184 9	N	1985	1985 0		3
*08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	8589 3	2014 9	N	1831	1831 0		3
*09	11250	X	9415	-0-	-1835	-0-	7662 3	1753 9	N	1594	1597 0		-0-
*10	11625	X	10556	-0-	-1069	-0-	8605 3	1951 9	N	1774	1774 0		-0-
11	11250	X	8631	-0-	-2619	-0-	7023 3	1608 9	N	1462	1462 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 #: 20		RRCID -> 282438		COMPL. DATE 02/11/2018			TOTAL DEPTH 13103		PERF.13216 - 17893		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*12	682 N	637	-0-	-45	-0-		77 1	441 3	N	108	102 0		131
							119 9						
*01	558 N	490	-0-	-68	-0-		382 3	108 9	N	98	22 0		207
*02	783 N	366	-0-	-417	-0-		274 3	92 9	N	84	42 0	192 1	57
*03	651 N	319	-0-	-332	-0-		225 3	94 9	N	85	85 0		57
*04	480 N	213	-0-	-267	-0-		154 3	59 9	N	54	54 0		57
*05	403 N	239	-0-	-164	-0-		172 3	67 9	N	61	61 0		57
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-		225 3	87 9	N	79	79 0		57
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-		247 3	99 9	N	90	91 0		56
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-		236 3	87 9	N	79	79 0		56
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-		301 3	61 9	N	55	55 0		56
*10	341 N	303	-0-	-38	-0-		198 3	105 9	N	95	95 0		56
11	300 N	263	-0-	-37	-0-		175 3	88 9	N	80	80 0		56

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 15		RRCID -> 282461		COMPL. DATE 02/14/2018			TOTAL DEPTH 12965		PERF.13278 - 17431		
*12	9982 X	8827	-0-	-1155	-0-		7574 3	1253 9	N	1139	1128 1		271
*01	9021 X	8948	-0-	-73	-0-		7708 3	1240 9	N	1127	1134 1		264
*02	8439 X	7656	-0-	-783	-0-		6646 3	1010 9	N	918	938 1		244
*03	8928 X	8478	-0-	-450	-0-		7217 3	1261 9	N	1146	1130 1		260
*04	8670 X	8143	-0-	-527	-0-		6919 3	1224 9	N	1113	1124 1		249
*05	8959 X	8235	-0-	-724	-0-		7057 3	1178 9	N	1071	1282 1		38
*06	8670 X	8516	-0-	-154	-0-		7197 3	1319 9	N	1199	976 0	182 1	79
*07	8463 X	8263	-0-	-200	-0-		6915 3	1348 9	N	1225	1225 0	69 1	10
*08	8463 X	8148	-0-	-315	-0-		7052 3	1096 9	N	996	996 0		10
*09	8520 X	6230	-0-	-2290	-0-		680 1	5388 3	N	147	148 0		9
							162 9						
*10	8804 X	5474	-0-	-3330	-0-		733 1	4713 3	N	25	25 0		9
							28 9						
11	8520 X	5687	-0-	-2833	-0-		1897 1	3241 3	N	499	500 0		8
							549 9						

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 4		RRCID -> 282675		COMPL. DATE 02/09/2018			TOTAL DEPTH 13111		PERF.13218 - 17764		
*12	12630 X	12630	-0-	-0-	-0-		10534 3	2096 9	N	1905	1784 0	190 1	32
*01	8678 X	8678	-0-	-0-	-0-		7420 3	1258 9	N	1144	1144 0		32
*02	12915 X	12915	-0-	-0-	-0-		11281 3	1634 9	N	1485	1483 0		34
*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						
*10	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-		712 1	9167 3	N	1790	1790 0		11
							1969 9						
*11	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-		16 1	9833 3	N	1906	1907 0		10
							2097 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 6		RRCID -> 282714		COMPL. DATE 05/16/2018		TOTAL DEPTH 13139		PERF.13238 - 18021						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	258	1	10246	3	N	1678	939	0	732	1	22
						1846	9									
*01	11586 X	11586	-0-	-0-	-0-	255	1	9686	3	N	1495	1496	0			21
						1645	9									
*02	10383 X	10383	-0-	-0-	-0-	242	1	8602	3	N	1399	1399	0			21
						1539	9									
*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
*10	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	8143	3	1407	9	N	1279	1279	0			21
*11	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	6827	3	656	9	N	596	596	0			21

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 201		RRCID -> 282723		COMPL. DATE 05/06/2018		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13297 - 18145						
*12	31641 X	31641	-0-	-0-	-0-	666	1	26620	3	Y	3959	3960	0			107
						4355	9									
*01	31151 X	31151	-0-	-0-	-0-	690	1	26354	3	Y	3734	3734	0			107
						4107	9									
*02	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	702	1	25008	3	Y	3360	3360	0			107
						3696	9									
*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
*10	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	20085	3	4186	9	Y	3805	3808	0			125
*11	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	15320	3	2527	9	Y	2297	1413	0	932	1	77

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #: 203		RRCID -> 282763		COMPL. DATE 05/10/2018		TOTAL DEPTH 13242		PERF.13490 - 17616						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	11160 X	1035	-0-	-10125	-0-	868	3	167	9	N	152	378	1	50
01	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-			50
02	9657 X	51	-0-	-9606	-0-	51	1			N	-0-			50
03	10230 X	80	-0-	-10150	-0-	80	1			N	-0-			50
*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
*10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			54
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			54

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 282894 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13287 - 17499														
*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
						9	9							
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-
*10	1364 X	777	-0-	-587	-0-	775	1	2	3	N	-0-			-0-
11	1320 X	341	-0-	-979	-0-	82	1	228	3	N	28	16	0	12
						31	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	3	327	9	Y	297	275	0
*05	T. A.	2131	-0-	2131	-0-	4131	1759	3	372	9	Y	338	339	0
*06	T. A.	4115	-0-	4115	-0-	8246	2716	3	1399	9	Y	1272	1262	0
*07	11796 X	3550	-0-	-8246	-0-	3186	3	364	9	Y	331	350	0	12
*08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2853	3	350	9	Y	318	324	0	6
*09	3270 X	2877	-0-	-393	-0-	2055	3	822	9	Y	747	740	0	13
*10	3379 X	791	-0-	-2588	-0-	34	3	757	9	Y	688	678	0	23
11	3270 X	512	-0-	-2758	-0-	14	3	498	9	Y	453	277	0	15
												184	1	

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 #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 18589												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*12		9099 X	9099	-0-	-0-	-0-	195 1	6395 3	Y	2281	2280 0	5
							2509 9					
*01		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	146 1	4252 3	Y	1341	1340 0	6
							1475 9					
*02		9425 X	8400	-0-	-1025	-0-	127 1	6261 3	Y	1829	1830 0	5
							2012 9					
*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
*10		9858 X	9041	-0-	-817	-0-	7064 3	1977 9	Y	1797	1797 0	6
11		9900 X	8554	-0-	-1346	-0-	1 1	6670 3	Y	1712	1712 0	6
							1883 9					

HOOKS NO. 2 WELL #: 212 RRCID -> 284277 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13182 - 18641												
*12		9796 X	9017	-0-	-779	-0-	202 1	6631 3	Y	1985	1984 0	4
							2184 9					
*01		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	49 1	1423 3	Y	562	563 0	3
							618 9					
*02		7656 X	3440	-0-	-4216	-0-	38 1	1925 3	Y	1343	1342 0	4
							1477 9					
*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		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	8559 3	2218 9	Y	2016	2017 0	5
*10		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8063 3	1777 9	Y	1615	1615 0	5
11		9420 X	8470	-0-	-950	-0-	1 1	6780 3	Y	1535	1534 0	6
							1689 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS NO. 2 WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*12	14B2 EXT	1567	-0-	1567	2400	18	1	607	3	Y	856	855 0	2
						942	9						
*01	4344 X	1944	-0-	-2400	-0-	52	1	1493	3	Y	363	363 0	2
						399	9						
*02	2900 N	5804	-0-	2904	2904	92	1	4551	3	Y	1055	1054 0	3
						1161	9						
*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
*10	8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	7060	3	1554	9	Y	1413	1412 0	5
*11	8880 X	7962	-0-	-918	-0-	1	1	6452	3	Y	1372	1372 0	5
						1509	9						

HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417													
*12	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	105	1	3450	3	Y	829	829 0	2
						912	9						
*01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	154	1	4453	3	Y	507	507 0	2
						558	9						
*02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	87	1	4264	3	Y	699	699 0	2
						769	9						
*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
*10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5156	3	946	9	Y	860	860 0	3
*11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	1	1	4668	3	Y	856	856 0	3
						942	9						

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	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													
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		P. CRAIN UNIT A		WELL #:	7	RRCID ->	284347	COMPL. DATE	05/25/2018	TOTAL DEPTH	13431	PERF.	13760 - 17795	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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		
*12	18654 X	18654	-0-	-0-	-0-	557	1	16868	3	Y	1117	1117	0	-0-
						1229	9							
*01	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	440	1	9297	3	Y	616	616	0	-0-
						678	9							
*02	16441 X	16441	-0-	-0-	-0-	710	1	14490	3	Y	1128	1128	0	-0-
						1241	9							
*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	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	19001	3	810	9	Y	736	736	0	-0-
*09	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	21577	3	883	9	Y	803	803	0	-0-
*10	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	12459	3	860	9	Y	782	782	0	-0-
*11	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	22364	3	1581	9	Y	1437	1437	0	-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	284351	COMPL. DATE	10/18/2018	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	13733 - 17699		
*12	6293 X	910	-0-	-5383	-0-	29	1	879	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*01	27 X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
*02	5887 X	1112	-0-	-4775	-0-	52	1	1052	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*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-
*10	1333 X	889	-0-	-444	-0-	831	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
11	900 X	872	-0-	-28	-0-	868	3	4	9	Y	4	4	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 #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	538	1	16305	3	Y	969	969	0	-0-	
						1066	9								
*01	12906 X	12906	-0-	-0-	-0-	542	1	11476	3	Y	807	807	0	-0-	
						888	9								
*02	12743 X	12743	-0-	-0-	-0-	562	1	11455	3	Y	660	660	0	-0-	
						726	9								
*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-	
*10	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	10869	3	679	9	Y	617	617	0	-0-	
*11	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	10867	3	818	9	Y	744	744	0	-0-	

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489															
*12	32645 X	32645	-0-	-0-	-0-	27913	3	4732	9	N	4302	4302	0	-0-	
*01	29318 X	29318	-0-	-0-	-0-	25832	3	3486	9	N	3169	3169	0	-0-	
*02	27331 X	27331	-0-	-0-	-0-	23940	3	3391	9	N	3083	3083	0	-0-	
*03	29313 X	29313	-0-	-0-	-0-	25054	3	4259	9	N	3872	3872	0	-0-	
*04	28387 X	28387	-0-	-0-	-0-	24644	3	3743	9	N	3403	3403	0	-0-	
*05	28890 X	28890	-0-	-0-	-0-	24822	3	4068	9	N	3698	3698	0	-0-	
*06	27769 X	27769	-0-	-0-	-0-	23785	3	3984	9	N	3622	3622	0	-0-	
*07	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	23676	3	3852	9	N	3502	3502	0	-0-	
*08	28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	23987	3	4421	9	N	4019	4019	0	-0-	
*09	16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	14628	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-	
*10	23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	20993	3	2655	9	N	2414	2414	0	-0-	
*11	19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	17055	3	2305	9	N	2095	2095	0	-0-	

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007															
*12	16337 X	16337	-0-	-0-	-0-	489	1	12839	3	N	2735	2735	0	-0-	
						3009	9								
*01	18546 X	18546	-0-	-0-	-0-	500	1	15153	3	N	2630	2630	0	-0-	
						2893	9								
*02	15122 X	15122	-0-	-0-	-0-	488	1	11532	3	N	2820	2820	0	-0-	
						3102	9								
*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	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	11756	3	2888	9	N	2625	2625	0	-0-	
*10	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	11172	3	2616	9	N	2378	2378	0	-0-	
*11	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	13096	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-	

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879															
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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													
SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169													
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
*12		18548 X	18548	-0-	-0-	-0-	516 1	13669 3	N	3966	3966 0		-0-
							4363 9						
*01		20234 X	20234	-0-	-0-	-0-	511 1	15633 3	N	3718	3718 0		-0-
							4090 9						
*02		16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	544 1	12852 3	N	3098	3098 0		-0-
							3408 9						
*03		17850 X	17850	-0-	-0-	-0-	569 1	12918 3	N	3966	3966 0		-0-
							4363 9						
*04		23536 X	23536	-0-	-0-	-0-	484 1	18866 3	N	3805	3805 0		-0-
							4186 9						
*05		23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	18982 3	4241 9	N	3855	3855 0		-0-
*06		20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	16200 3	3926 9	N	3569	3569 0		-0-
*07		19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	15605 3	4188 9	N	3807	3807 0		-0-
*08		18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	14519 3	4345 9	N	3950	3950 0		-0-
*09		18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	14838 3	3640 9	N	3309	3309 0		-0-
*10		18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	14296 3	4432 9	N	4029	4029 0		-0-
*11		19151 X	19151	-0-	-0-	-0-	15379 3	3772 9	N	3429	3429 0		-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085													
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104													
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883													
*12		317 X	317	-0-	-0-	-0-	7 1	310 3	N	-0-			-0-
*01		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			-0-
*02		2233 X	745	-0-	-1488	-0-	22 1	723 3	N	-0-			-0-
*03		7812 X	7812	-0-	-0-	-0-	429 1	6745 3	N	580	580 0		-0-
							638 9						
*04		5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	86 1	2483 3	N	3110	3110 0		-0-
							3421 9						
*05		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	37 1	1964 3	N	562	562 0		-0-
							618 9						
*06		7560 X	1467	-0-	-6093	-0-	27 1	1119 3	N	292	292 0		-0-
							321 9						
*07		7812 X	467	-0-	-7345	-0-	10 1	304 3	N	139	139 0		-0-
							153 9						
08		7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-			-0-
*09		6000 X	1478	-0-	-4522	-0-	26 1	1380 3	N	65	65 0		-0-
							72 9						
*10		2604 X	2322	-0-	-282	-0-	47 1	1607 3	N	607	607 0		-0-
							668 9						
*11		1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	65 1	1168 3	N	407	407 0		-0-
							448 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12		27714 X	23233	-0-	-4481	-0-		444	1	19544	3	N	2950	2950	0	-0-
								3245	9							
*01		27714 X	22009	-0-	-5705	-0-		598	1	17933	3	N	3162	3162	0	-0-
								3478	9							
*02		23055 X	21009	-0-	-2046	-0-		499	1	16852	3	N	3325	3325	0	-0-
								3658	9							
*03		23219 X	3665	-0-	-19554	-0-		175	1	2775	3	N	650	650	0	-0-
								715	9							
04		22470 X	-0-	-0-	-22470	-0-						N	-0-			-0-
05		23219 X	-0-	-0-	-23219	-0-						N	-0-			-0-
*06		21720 X	8784	-0-	-12936	-0-		178	1	7291	3	N	1195	1195	0	-0-
								1315	9							
*07		22444 X	12133	-0-	-10311	-0-		326	1	9922	3	N	1714	1714	0	-0-
								1885	9							
08		3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-						N	-0-			-0-
*09		17131 X	17131	-0-	-0-	-0-		313	1	16513	3	N	277	277	0	-0-
								305	9							
*10		17443 X	17443	-0-	-0-	-0-		428	1	14481	3	N	2304	2304	0	-0-
								2534	9							
*11		14134 X	14134	-0-	-0-	-0-		630	1	11264	3	N	2036	2036	0	-0-
								2240	9							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864																
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		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																
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		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																
*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		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		BUTLER A-304-BRYSCH USW B		WELL #:	1	RRCID ->	287203	COMPL. DATE	07/02/2019	TOTAL DEPTH	13693	PERF.	14275 - 21325	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			-0-
*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-
*10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADIX UNIT A		WELL #:		7	RRCID ->	288334	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	13415	PERF.	13486 - 18253		
*12	33842 X	33842	-0-	-0-	-0-	648	1	29100	3	N	3722	3722	0	-0-
						4094	9							
*01	30262 X	30262	-0-	-0-	-0-	596	1	26399	3	N	2970	2970	0	-0-
						3267	9							
*02	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	543	1	26960	3	N	2412	2412	0	-0-
						2653	9							
*03	36320 X	36320	-0-	-0-	-0-	531	1	32821	3	N	2698	2698	0	-0-
						2968	9							
*04	32064 X	32064	-0-	-0-	-0-	164	1	28789	3	N	2828	2828	0	-0-
						3111	9							
*05	27421 X	27421	-0-	-0-	-0-	24262	3	3159	9	N	2872	2872	0	-0-
*06	26433 X	26433	-0-	-0-	-0-	23518	3	2915	9	N	2650	2650	0	-0-
*07	29063 X	29063	-0-	-0-	-0-	25845	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-
*08	23254 X	23254	-0-	-0-	-0-	20663	3	2591	9	N	2355	2355	0	-0-
*09	33419 X	33419	-0-	-0-	-0-	30131	3	3288	9	N	2989	2989	0	-0-
*10	29032 X	29032	-0-	-0-	-0-	25422	3	3610	9	N	3282	3282	0	-0-
*11	25239 X	25239	-0-	-0-	-0-	22190	3	3049	9	N	2772	2772	0	-0-

ADIX UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	288342	COMPL. DATE	11/24/2019	TOTAL DEPTH	13404	PERF.	13656 - 18150		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ADIX UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	288343	COMPL. DATE	11/19/2019	TOTAL DEPTH	13331	PERF.	13626 - 17842		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
 BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157

M O	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
*12	25606 X	24379	-0-	-1227	-0-	131	1	21667	3	N	2346	2346 0	-0-
						2581	9						
*01	28357 X	28357	-0-	-0-	-0-	155	1	25026	3	N	2887	2887 0	-0-
						3176	9						
*02	24788 X	24788	-0-	-0-	-0-	126	1	21668	3	N	2722	2722 0	-0-
						2994	9						
*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-
*10	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	26784	3	2925	9	N	2659	2659 0	-0-
*11	23100 X	18056	-0-	-5044	-0-	15426	3	2630	9	N	2391	2391 0	-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928

*12	24397 X	2478	-0-	-21919	-0-	11	1	1829	3	N	580	580 0	-0-
						638	9						
*01	12648 X	4386	-0-	-8262	-0-	20	1	3297	3	N	972	972 0	-0-
						1069	9						
*02	10498 X	6607	-0-	-3891	-0-	32	1	5546	3	N	935	935 0	-0-
						1029	9						
*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-
*10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4106	3	311	9	N	283	283 0	-0-
*11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4181	3	252	9	N	229	229 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	47306 X	39693	-0-	-7613	-0-	215	1	35472	3	N	3642	3642	0	-0-	
						4006	9								
*01	45043 X	39626	-0-	-5417	-0-	220	1	35410	3	N	3633	3633	0	-0-	
						3996	9								
*02	41702 X	37856	-0-	-3846	-0-	196	1	33504	3	N	3778	3778	0	-0-	
						4156	9								
*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-	
*10	38037 X	32177	-0-	-5860	-0-	28741	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-	
*11	40950 X	37550	-0-	-3400	-0-	33648	3	3902	9	N	3547	3547	0	-0-	

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121														
*12	12307 X	10061	-0-	-2246	-0-	8454	3	1607	9	N	1461	1461	0	-0-
*01	12307 X	10058	-0-	-2249	-0-	7988	3	2070	9	N	1882	1882	0	-0-
*02	14210 X	11421	-0-	-2789	-0-	7206	3	4215	9	N	3832	3832	0	-0-
*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-
*10	10943 X	7835	-0-	-3108	-0-	6500	3	1335	9	N	1214	1214	0	-0-
*11	9840 X	6317	-0-	-3523	-0-	4987	3	1330	9	N	1209	1209	0	-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885														
*12	24043 X	24043	-0-	-0-	-0-	52	1	21414	3	N	2343	2343	0	-0-
						2577	9							
*01	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	10	1	18142	3	N	1846	1846	0	-0-
						2031	9							
*02	20909 X	17780	-0-	-3129	-0-	16596	3	1184	9	N	1076	1076	0	-0-
*03	22351 X	20038	-0-	-2313	-0-	18627	3	1411	9	N	1283	1283	0	-0-
*04	21630 X	16224	-0-	-5406	-0-	15116	3	1108	9	N	1007	1007	0	-0-
*05	22165 X	12506	-0-	-9659	-0-	11795	3	711	9	N	646	646	0	-0-
*06	17280 X	7858	-0-	-9422	-0-	1	1	7399	3	N	416	416	0	-0-
						458	9							
*07	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	13277	3	2173	9	N	1975	1975	0	-0-
*08	14167 X	8836	-0-	-5331	-0-	1	1	6726	3	N	1917	1917	0	-0-
						2109	9							
*09	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	18074	3	815	9	N	741	741	0	-0-
*10	13113 X	12750	-0-	-363	-0-	12028	3	722	9	N	656	656	0	-0-
*11	12690 X	6491	-0-	-6199	-0-	1	1	5789	3	N	637	637	0	-0-
						701	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
*12		18941 X	16038	-0-	-2903	-0-	12829 3	3209 9	N	2917	2917 0	-0-
*01		18910 X	14838	-0-	-4072	-0-	12066 3	2772 9	N	2520	2520 0	-0-
*02		16095 X	11167	-0-	-4928	-0-	10989 3	178 9	N	162	162 0	-0-
*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-
*10		18011 X	13430	-0-	-4581	-0-	10957 3	2473 9	N	2248	2248 0	-0-
11		16260 X	12600	-0-	-3660	-0-	10182 3	2418 9	N	2198	2198 0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800												
*12		16988 X	14760	-0-	-2228	-0-	11746 3	3014 9	N	2740	2740 0	-0-
*01		16523 X	14031	-0-	-2492	-0-	11852 3	2179 9	N	1981	1981 0	-0-
*02		15370 X	13345	-0-	-2025	-0-	11170 3	2175 9	N	1977	1977 0	-0-
*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-
*10		13795 X	10841	-0-	-2954	-0-	8322 3	2519 9	N	2290	2290 0	-0-
11		13350 X	10540	-0-	-2810	-0-	8285 3	2255 9	N	2050	2050 0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350												
*12		11377 X	4704	-0-	-6673	-0-	4295 3	409 9	N	372	372 0	-0-
*01		11377 X	2562	-0-	-8815	-0-	2253 3	309 9	N	281	281 0	-0-
*02		7859 X	4960	-0-	-2899	-0-	4435 3	525 9	N	477	477 0	-0-
*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-
*10		5580 X	2709	-0-	-2871	-0-	2492 3	217 9	N	197	197 0	-0-
11		3900 X	1892	-0-	-2008	-0-	1691 3	201 9	N	183	183 0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265												
*12		12245 X	9990	-0-	-2255	-0-	8381 3	1609 9	N	1463	1463 0	-0-
*01		12245 X	9421	-0-	-2824	-0-	8069 3	1352 9	N	1229	1229 0	-0-
*02		10179 X	8339	-0-	-1840	-0-	6853 3	1486 9	N	1351	1351 0	-0-
*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-
*10		8525 X	8106	-0-	-419	-0-	6826 3	1280 9	N	1164	1164 0	-0-
11		8250 X	6506	-0-	-1744	-0-	5207 3	1299 9	N	1181	1181 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 289422		COMPL. DATE 08/06/2020		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13154 - 23210				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
*12	27807 X	21010	-0-	-6797	-0-	90	1	18373	3	N	2315	2315	0	-0-
						2547	9							
*01	24335 X	12005	-0-	-12330	-0-	66	1	10390	3	N	1408	1408	0	-0-
						1549	9							
*02	21373 X	15051	-0-	-6322	-0-	30	1	13276	3	N	1586	1586	0	-0-
						1745	9							
*03	22723 X	562	-0-	-22161	-0-	495	3	67	9	N	61	61	0	-0-
*04	20340 X	11586	-0-	-8754	-0-	10186	3	1400	9	N	1273	1273	0	-0-
*05	21018 X	20370	-0-	-648	-0-	18084	3	2286	9	N	2078	2078	0	-0-
*06	17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	105	1	15381	3	N	1672	1672	0	-0-
						1839	9							
*07	18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	168	1	16070	3	N	1669	1669	0	-0-
						1836	9							
*08	20367 X	16860	-0-	-3507	-0-	167	1	14769	3	N	1749	1749	0	-0-
						1924	9							
*09	19710 X	12650	-0-	-7060	-0-	127	1	11076	3	N	1315	1315	0	-0-
						1447	9							
*10	20367 X	14916	-0-	-5451	-0-	143	1	12929	3	N	1676	1676	0	-0-
						1844	9							
11	17490 X	13494	-0-	-3996	-0-	128	1	11706	3	N	1509	1509	0	-0-
						1660	9							

BORCHARDT STEINMANN USW C		WELL #: 1		RRCID -> 289877		COMPL. DATE 02/10/2021		TOTAL DEPTH 13353		PERF.13313 - 20350				
*12	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	14071	3	2597	9	Y	2361	2361	0	-0-
*01	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	1120	3	254	9	Y	231	231	0	-0-
*02	13137 X	8132	-0-	-5005	-0-	6508	3	1624	9	Y	1476	1476	0	-0-
*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-
*10	12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	10226	3	2071	9	Y	1883	1883	0	-0-
*11	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	9812	3	1955	9	Y	1777	1777	0	-0-

BORCHARDT STEINMANN USW D		WELL #: 1		RRCID -> 289879		COMPL. DATE 07/06/2021		TOTAL DEPTH 13212		PERF.13264 - 20598				
*12	17484 X	15291	-0-	-2193	-0-	13310	3	1981	9	Y	1801	1801	0	-0-
*01	21199 X	21199	-0-	-0-	-0-	18977	3	2222	9	Y	2020	2020	0	-0-
*02	17710 X	17710	-0-	-0-	-0-	15548	3	2162	9	Y	1965	1965	0	-0-
*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-
*10	14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	12452	3	1707	9	Y	1552	1552	0	-0-
*11	13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11875	3	1614	9	Y	1467	1467	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 B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE			CODE	
*12	19530 X	16201	-0-	-3329	-0-	14113 3	2088 9	Y	1898	1898	0	-0-
*01	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	15056 3	1953 9	Y	1775	1775	0	-0-
*02	15766 X	15766	-0-	-0-	-0-	13785 3	1981 9	Y	1801	1801	0	-0-
*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-
*10	13981 X	13367	-0-	-614	-0-	11654 3	1713 9	Y	1557	1557	0	-0-
11	13530 X	11195	-0-	-2335	-0-	9830 3	1365 9	Y	1241	1241	0	-0-

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210												
*12	15810 X	14020	-0-	-1790	-0-	11790 3	2230 9	Y	2027	2027	0	-0-
*01	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	10775 3	1936 9	Y	1760	1760	0	-0-
*02	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	10429 3	1933 9	Y	1757	1757	0	-0-
*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-
*10	12896 X	12496	-0-	-400	-0-	10561 3	1935 9	Y	1759	1759	0	-0-
11	12480 X	11581	-0-	-899	-0-	9775 3	1806 9	Y	1642	1642	0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363												
*12	10633 X	6990	-0-	-3643	-0-	6696 3	294 9	N	267	267	0	-0-
*01	8649 X	4596	-0-	-4053	-0-	4438 3	158 9	N	144	144	0	-0-
*02	7221 X	2873	-0-	-4348	-0-	2581 3	292 9	N	265	265	0	-0-
*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-
*10	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4178 3	1014 9	N	922	922	0	-0-
11	5370 X	1943	-0-	-3427	-0-	1886 3	57 9	N	52	52	0	-0-

FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161												
*12	31558 X	25772	-0-	-5786	-0-	23547 3	2225 9	N	2023	2023	0	-0-
*01	30597 X	25080	-0-	-5517	-0-	22866 3	2214 9	N	2013	2013	0	-0-
*02	27463 X	24204	-0-	-3259	-0-	21309 3	2895 9	N	2632	2632	0	-0-
*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-
*10	22847 X	20049	-0-	-2798	-0-	18094 3	1955 9	N	1777	1777	0	-0-
11	21060 X	20918	-0-	-142	-0-	18694 3	2224 9	N	2022	2022	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	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
*12	21173 X	14621	-0-	-6552	-0-	13333	3	1288	9	N	1171	1171	0	-0-				
*01	19220 X	13429	-0-	-5791	-0-	12216	3	1213	9	N	1103	1103	0	-0-				
*02	17806 X	8583	-0-	-9223	-0-	7597	3	986	9	N	896	896	0	-0-				
*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-				
*10	18910 X	16050	-0-	-2860	-0-	14682	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-				
*11	19324 X	19324	-0-	-0-	-0-	18063	3	1261	9	N	1146	1146	0	-0-				

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478																		
*12	14353 X	13251	-0-	-1102	-0-	11323	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-				
*01	14353 X	12397	-0-	-1956	-0-	10906	3	1491	9	N	1355	1355	0	-0-				
*02	14703 X	12878	-0-	-1825	-0-	11444	3	1434	9	N	1304	1304	0	-0-				
*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-				
*10	7347 X	5493	-0-	-1854	-0-	5034	3	459	9	N	417	417	0	-0-				
11	8880 X	5196	-0-	-3684	-0-	4758	3	438	9	N	398	398	0	-0-				

FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208																		
*12	18383 X	14947	-0-	-3436	-0-	13331	3	1616	9	N	1469	1469	0	-0-				
*01	17670 X	14294	-0-	-3376	-0-	12625	3	1669	9	N	1517	1517	0	-0-				
*02	15892 X	13799	-0-	-2093	-0-	11620	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-				
*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-				
*10	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	12306	3	1520	9	N	1382	1382	0	-0-				
*11	13246 X	13246	-0-	-0-	-0-	11606	3	1640	9	N	1491	1491	0	-0-				

FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256																		
*12	22351 X	17546	-0-	-4805	-0-	15800	3	1746	9	N	1587	1587	0	-0-				
*01	20894 X	16792	-0-	-4102	-0-	14990	3	1802	9	N	1638	1638	0	-0-				
*02	18531 X	16003	-0-	-2528	-0-	13762	3	2241	9	N	2037	2037	0	-0-				
*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	28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	27847	3	628	9	N	571	571	0	-0-				
*08	34781 X	34781	-0-	-0-	-0-	33623	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-				
*09	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19072	3	1191	9	N	1083	1083	0	-0-				
*10	24893 X	13889	-0-	-11004	-0-	12736	3	1153	9	N	1048	1048	0	-0-				
11	24090 X	17482	-0-	-6608	-0-	16409	3	1073	9	N	975	975	0	-0-				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
*12		35346 X	35346	-0-	-0-	-0-	32414	3	2932	9	N	2665	2665	0
*01		33061 X	33061	-0-	-0-	-0-	30429	3	2632	9	N	2393	2393	0
*02		29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	26974	3	2504	9	N	2276	2276	0
*03		29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	26961	3	2515	9	N	2286	2286	0
*04		27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	24672	3	2342	9	N	2129	2129	0
*05		26633 X	26633	-0-	-0-	-0-	24204	3	2429	9	N	2208	2208	0
*06		24897 X	24897	-0-	-0-	-0-	22650	3	2247	9	N	2043	2043	0
*07		24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	22701	3	2256	9	N	2051	2051	0
*08		22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	20280	3	1992	9	N	1811	1811	0
*09		23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	20730	3	2417	9	N	2197	2197	0
*10		22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	20642	3	2357	9	N	2143	2143	0
*11		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2677	3	314	9	N	285	285	0

N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19935

*12		45477 X	34104	-0-	-11373	-0-	29449	3	4655	9	N	4232	4232	0
*01		44826 X	27206	-0-	-17620	-0-	23280	3	3926	9	N	3569	3569	0
*02		39324 X	23064	-0-	-16260	-0-	20008	3	3056	9	N	2778	2778	0
*03		39060 X	22840	-0-	-16220	-0-	19768	3	3072	9	N	2793	2793	0
*04		36420 X	20697	-0-	-15723	-0-	17857	3	2840	9	N	2582	2582	0
*05		34100 X	18852	-0-	-15248	-0-	15925	3	2927	9	N	2661	2661	0
*06		26340 X	24101	-0-	-2239	-0-	21336	3	2765	9	N	2514	2514	0
*07		25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	22636	3	2586	9	N	2351	2351	0
*08		22847 X	19959	-0-	-2888	-0-	18037	3	1922	9	N	1747	1747	0
*09		24090 X	17658	-0-	-6432	-0-	15802	3	1856	9	N	1687	1687	0
*10		25234 X	16998	-0-	-8236	-0-	15466	3	1532	9	N	1393	1393	0
11		24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-		-0-

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 290861 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		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

*12		14074 X	8647	-0-	-5427	-0-	6369	3	2278	9	N	2071	2071	0
*01		9982 X	7698	-0-	-2284	-0-	6237	3	1461	9	N	1328	1328	0
*02		9077 X	5820	-0-	-3257	-0-	4211	3	1609	9	N	1463	1463	0
*03		9703 X	6720	-0-	-2983	-0-	5159	3	1561	9	N	1419	1419	0
*04		9390 X	8717	-0-	-673	-0-	7331	3	1386	9	N	1260	1260	0
*05		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	8277	3	1337	9	N	1215	1215	0
*06		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	4380	3	1056	9	N	960	960	0
*07		186 X	186	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N	9	9	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
*10		6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	4784	3	1486	9	N	1351	1351	0
*11		6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	4681	3	1320	9	N	1200	1200	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 #: 8		RRCID -> 291956		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 13178		PERF.13566 - 19440	
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	
*12	47731	X	47731	-0-	-0-	-0-	38864 3	8867 9	N	8061	8061 0	-0-	
*01	43743	X	43743	-0-	-0-	-0-	35321 3	8422 9	N	7656	7656 0	-0-	
*02	37689	X	37689	-0-	-0-	-0-	30359 3	7330 9	N	6664	6664 0	-0-	
*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-	
*10	33762	X	33762	-0-	-0-	-0-	27402 3	6360 9	N	5782	5782 0	-0-	
*11	31242	X	31242	-0-	-0-	-0-	25576 3	5666 9	N	5151	5151 0	-0-	

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 11		RRCID -> 291964		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 13156		PERF.13436 - 19323			
*12	33077	X	23973	-0-	-9104	-0-	19507 3	4466 9	N	4060	4060 0	-0-	
*01	30256	X	22380	-0-	-7876	-0-	18193 3	4187 9	N	3806	3806 0	-0-	
*02	26477	X	19836	-0-	-6641	-0-	16132 3	3704 9	N	3367	3367 0	-0-	
*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-	
*10	17825	X	13244	-0-	-4581	-0-	10817 3	2427 9	N	2206	2206 0	-0-	
11	15720	X	10904	-0-	-4816	-0-	9218 3	1686 9	N	1533	1533 0	-0-	

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 12		RRCID -> 291965		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 13083		PERF.13345 - 19065			
*12	45742	X	45742	-0-	-0-	-0-	36239 3	9503 9	N	8639	8639 0	-0-	
*01	43326	X	43326	-0-	-0-	-0-	34396 3	8930 9	N	8118	8118 0	-0-	
*02	38260	X	38260	-0-	-0-	-0-	29998 3	8262 9	N	7511	7511 0	-0-	
*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-	
*10	37370	X	37370	-0-	-0-	-0-	30806 3	6564 9	N	5967	5967 0	-0-	
*11	30974	X	30974	-0-	-0-	-0-	25199 3	5775 9	N	5250	5250 0	-0-	

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #: 9		RRCID -> 291987		COMPL. DATE 06/09/2021		TOTAL DEPTH 13107		PERF. N/A		
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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		
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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											
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		16	RRCID -> 292005		COMPL. DATE 09/11/2022		TOTAL DEPTH 13207		PERF.13498 - 19350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		13	RRCID -> 292621		COMPL. DATE 04/09/2022		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13576 - 19255		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER A-304		WELL #:		3	RRCID -> 294325		COMPL. DATE 10/07/2023		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13740 - 18410		
*12	63085 X	49839	-0-	-13246	-0-	45650 3	4189 9	N	3808	3808 0			-0-
*01	65782 X	42553	-0-	-23229	-0-	38496 3	4057 9	N	3688	3688 0			-0-
*02	61538 X	35405	-0-	-26133	-0-	31939 3	3466 9	N	3151	3151 0			-0-
*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-
*10	26784 X	20159	-0-	-6625	-0-	17922 3	2237 9	N	2034	2034 0			-0-
11	29670 X	17486	-0-	-12184	-0-	15525 3	1961 9	N	1783	1783 0			-0-

BUTLER A304-C USW A		WELL #:		1	RRCID -> 294332		COMPL. DATE 10/09/2023		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13373 - 23628		
*12	244714 X	110296	-0-	-134418	-0-	96199 3	14097 9	N	12815	12815 0			-0-
*01	195765 X	95464	-0-	-100301	-0-	83074 3	12390 9	N	11264	11264 0			-0-
*02	157035 X	83219	-0-	-73816	-0-	72317 3	10902 9	N	9911	9911 0			-0-
*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-
*10	84816 X	68594	-0-	-16222	-0-	62023 3	6571 9	N	5974	5974 0			-0-
11	80610 X	60589	-0-	-20021	-0-	54738 3	5851 9	N	5319	5319 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
 BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	226486 X	99727	-0-	-126759	-0-	88186	3	11541	9	N	10492	10492	0			-0-
*01	177599 X	82374	-0-	-95225	-0-	71928	3	10446	9	N	9496	9496	0			-0-
*02	156716 X	69416	-0-	-87300	-0-	60634	3	8782	9	N	7984	7984	0			-0-
*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-
*10	84320 X	70378	-0-	-13942	-0-	65245	3	5133	9	N	4666	4666	0			-0-
11	79500 X	61508	-0-	-17992	-0-	57055	3	4453	9	N	4048	4048	0			-0-

BRYE-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256

*12	160983 X	107995	-0-	-52988	-0-	98797	3	9198	9	N	8362	8362	0			-0-
*01	147033 X	105270	-0-	-41763	-0-	94933	3	10337	9	N	9397	9397	0			-0-
*02	137547 X	100088	-0-	-37459	-0-	90707	3	9381	9	N	8528	8528	0			-0-
*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-
*10	98022 X	88511	-0-	-9511	-0-	81586	3	6925	9	N	6295	6295	0			-0-
11	94860 X	77434	-0-	-17426	-0-	71514	3	5920	9	N	5382	5382	0			-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643

*12	98766 X	64538	-0-	-34228	-0-	39	1	54028	3	N	9519	9519	0			-0-
*01	98766 X	53150	-0-	-45616	-0-	10471	9	38	1	44310	3	8002	8002	0		-0-
*02	85840 X	47323	-0-	-38517	-0-	8802	9	35	1	39498	3	7082	7082	0		-0-
*03	78740 X	46267	-0-	-32473	-0-	7790	9	38	1	38615	3	6922	6922	0		-0-
*04	69570 X	41599	-0-	-27971	-0-	7614	9	40	1	34606	3	6321	6321	0		-0-
*05	64542 X	40448	-0-	-24094	-0-	6953	9	47	1	33535	3	6242	6242	0		-0-
*06	51450 X	36754	-0-	-14696	-0-	6866	9	45	1	30443	3	5696	5696	0		-0-
*07	50592 X	35695	-0-	-14897	-0-	6266	9	47	1	29525	3	5566	5566	0		-0-
*08	46252 X	33878	-0-	-12374	-0-	6123	9	46	1	28004	3	5298	5298	0		-0-
*09	41610 X	28960	-0-	-12650	-0-	5828	9	35	1	23914	3	4555	4555	0		-0-
*10	40455 X	29368	-0-	-11087	-0-	5011	9	12	1	24184	3	4702	4702	0		-0-
11	36750 X	28488	-0-	-8262	-0-	5172	9	23581	3	4907	9	4461	4461	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626														
M O	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
*12	61814 X	37026	-0-	-24788	-0-	23	1	31230	3	N	5248	5248	0	-0-
						5773	9							
*01	61814 X	30310	-0-	-31504	-0-	22	1	25240	3	N	4589	4589	0	-0-
						5048	9							
*02	52200 X	27964	-0-	-24236	-0-	21	1	23402	3	N	4128	4128	0	-0-
						4541	9							
*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							
*10	23281 X	16632	-0-	-6649	-0-	7	1	13879	3	N	2496	2496	0	-0-
						2746	9							
11	21120 X	15706	-0-	-5414	-0-	13030	3	2676	9	N	2433	2433	0	-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW E														
WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
*12	83359 X	53228	-0-	-30131	-0-	33	1	44927	3	N	7516	7516	0	-0-
						8268	9							
*01	83359 X	46210	-0-	-37149	-0-	34	1	38932	3	N	6585	6585	0	-0-
						7244	9							
*02	71079 X	42380	-0-	-28699	-0-	32	1	35683	3	N	6059	6059	0	-0-
						6665	9							
*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							
*10	35898 X	30239	-0-	-5659	-0-	13	1	25971	3	N	3868	3868	0	-0-
						4255	9							
11	32520 X	24795	-0-	-7725	-0-	20655	3	4140	9	N	3764	3764	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 B-HOOKS 3 USW D		WELL #: 1		RRCID -> 294564		COMPL. DATE 07/13/2023			TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	77407 X	46832	-0-	-30575	-0-	29	1	40134	3	N	6063	6063	0		-0-
						6669	9								
*01	77407 X	40311	-0-	-37096	-0-	30	1	34423	3	N	5325	5325	0		-0-
						5858	9								
*02	58696 X	37112	-0-	-21584	-0-	28	1	31674	3	N	4918	4918	0		-0-
						5410	9								
*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								
*10	32116 X	24674	-0-	-7442	-0-	10	1	20987	3	N	3343	3343	0		-0-
						3677	9								
11	29430 X	23594	-0-	-5836	-0-	19985	3	3609	9	N	3281	3281	0		-0-

BUTLER A304-C USW C		WELL #: 1		RRCID -> 294566		COMPL. DATE 10/08/2023			TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096						
*12	224440 X	109362	-0-	-115078	-0-	100269	3	9093	9	N	8266	8266	0		-0-
*01	165881 X	104164	-0-	-61717	-0-	94708	3	9456	9	N	8596	8596	0		-0-
*02	104110 X	97998	-0-	-6112	-0-	89610	3	8388	9	N	7625	7625	0		-0-
*03	111042 X	97028	-0-	-14014	-0-	88860	3	8168	9	N	7425	7425	0		-0-
*04	107460 X	82664	-0-	-24796	-0-	75490	3	7174	9	N	6522	6522	0		-0-
*05	109368 X	78951	-0-	-30417	-0-	72296	3	6655	9	N	6050	6050	0		-0-
*06	101370 X	60590	-0-	-40780	-0-	55433	3	5157	9	N	4688	4688	0		-0-
*07	104749 X	33572	-0-	-71177	-0-	30854	3	2718	9	N	2471	2471	0		-0-
*08	97030 X	59496	-0-	-37534	-0-	54468	3	5028	9	N	4571	4571	0		-0-
*09	82650 X	63659	-0-	-18991	-0-	58449	3	5210	9	N	4736	4736	0		-0-
*10	78957 X	58454	-0-	-20503	-0-	53745	3	4709	9	N	4281	4281	0		-0-
11	60600 X	53459	-0-	-7141	-0-	49185	3	4274	9	N	3885	3885	0		-0-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW A		WELL #: 1		RRCID -> 294742		COMPL. DATE 06/08/2022			TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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						
*12	286750 X	103206	-0-	-183544	-0-	91195	3	12011	9	N	10919	10919	0		-0-
*01	210459 X	95287	-0-	-115172	-0-	85134	3	10153	9	N	9230	9230	0		-0-
*02	142564 X	91205	-0-	-51359	-0-	81798	3	9407	9	N	8552	8552	0		-0-
*03	125178 X	38450	-0-	-86728	-0-	31960	3	6490	9	N	5900	5900	0		-0-
*04	99870 X	61243	-0-	-38627	-0-	50866	3	10377	9	N	9434	9434	0		-0-
*05	103199 X	74343	-0-	-28856	-0-	62893	3	11450	9	N	10409	10409	0		-0-
*06	94350 X	75675	-0-	-18675	-0-	64767	3	10908	9	N	9916	9916	0		-0-
*07	97495 X	64262	-0-	-33233	-0-	55282	3	8980	9	N	8164	8164	0		-0-
*08	84555 X	84555	-0-	-0-	-0-	73482	3	11073	9	N	10066	10066	0		-0-
*09	75690 X	59742	-0-	-15948	-0-	52150	3	7592	9	N	6902	6902	0		-0-
*10	79157 X	79157	-0-	-0-	-0-	70804	3	8353	9	N	7594	7594	0		-0-
11	81840 X	70356	-0-	-11484	-0-	61434	3	8922	9	N	8111	8111	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H WELL #: 1 RRCID -> 295460 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13812 - 23790															
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
*12		232345 X	112472	-0-	-119873	-0-	98470	3	14002	9	N	12729	12729	0	-0-
*01		115165 X	101409	-0-	-13756	-0-	89378	3	12031	9	N	10937	10937	0	-0-
*02		107445 X	90269	-0-	-17176	-0-	79683	3	10586	9	N	9624	9624	0	-0-
*03		114855 X	79606	-0-	-35249	-0-	68123	3	11483	9	N	10439	10439	0	-0-
*04		108840 X	72167	-0-	-36673	-0-	62189	3	9978	9	N	9071	9071	0	-0-
*05		112468 X	66042	-0-	-46426	-0-	56980	3	9062	9	N	8238	8238	0	-0-
*06		98130 X	58122	-0-	-40008	-0-	50162	3	7960	9	N	7236	7236	0	-0-
*07		96503 X	55719	-0-	-40784	-0-	48118	3	7601	9	N	6910	6910	0	-0-
*08		79608 X	51370	-0-	-28238	-0-	44176	3	7194	9	N	6540	6540	0	-0-
*09		72180 X	48896	-0-	-23284	-0-	42328	3	6568	9	N	5971	5971	0	-0-
*10		66030 X	46010	-0-	-20020	-0-	39622	3	6388	9	N	5807	5807	0	-0-
11		58110 X	40998	-0-	-17112	-0-	35259	3	5739	9	N	5217	5217	0	-0-

HARDESTY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 295539 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 13288 PERF. N/A															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
*12		232965 X	82251	-0-	-150714	-0-	70848	3	11403	9	N	10366	10366	0	-0-
*01		116250 X	66680	-0-	-49570	-0-	57307	3	9373	9	N	8521	8521	0	-0-
*02		100920 X	60995	-0-	-39925	-0-	53020	3	7975	9	N	7250	7250	0	-0-
*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-
*10		58249 X	44231	-0-	-14018	-0-	38240	3	5991	9	N	5446	5446	0	-0-
11		51270 X	39211	-0-	-12059	-0-	33971	3	5240	9	N	4764	4764	0	-0-

KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438															
*01		SHUT IN	6563	-0-	6563	6563	1	1	5841	3	N	655	655	0	-0-
*02		SHUT IN	207242	-0-	207242	213805	27	1	192335	3	N	13527	13527	0	-0-
*03		SHUT IN	234535	-0-	234535	448340	14880	9	219648	3	N	13508	13508	0	-0-
*04		SHUT IN	208564	-0-	208564	656904	28	1	196108	3	N	11297	11297	0	-0-
*05		SHUT IN	150852	-0-	150852	807756	14859	9	143124	3	N	7014	7014	0	-0-
*06		SHUT IN	106172	-0-	106172	913928	13	1	4934	9	N	4485	4485	0	-0-
*07		983258 X	69330	-0-	-913928	-0-	7715	9	65968	3	N	3056	3056	0	-0-
*08		166067 X	89976	-0-	-76091	-0-	65968	3	3362	9	N	2755	2755	0	-0-
*09		160710 X	80460	-0-	-80250	-0-	86945	3	3031	9	N	2301	2301	0	-0-
*10		166067 X	71423	-0-	-94644	-0-	77929	3	2531	9	N	2153	2153	0	-0-
*11		160710 X	61031	-0-	-99679	-0-	69055	3	2368	9	N	1895	1895	0	-0-
							58946	3	2085	9	N				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*12		274660 X	94263	-0-	-180397	-0-	-0-	81283	3	12980	9	N	11800	-0-
*01		274660 X	79085	-0-	-195575	-0-	-0-	68361	3	10724	9	N	9749	-0-
*02		70341 X	70341	-0-	-0-	-0-	-0-	60404	3	9937	9	N	9034	-0-
*03		109151 X	51947	-0-	-57204	-0-	-0-	43211	3	8736	9	N	7942	-0-
*04		98430 X	70357	-0-	-28073	-0-	-0-	58984	3	11373	9	N	10339	-0-
*05		94271 X	62254	-0-	-32017	-0-	-0-	52257	3	9997	9	N	9088	-0-
*06		76530 X	55028	-0-	-21502	-0-	-0-	46107	3	8921	9	N	8110	-0-
*07		75206 X	53529	-0-	-21677	-0-	-0-	44887	3	8642	9	N	7856	-0-
*08		72695 X	48662	-0-	-24033	-0-	-0-	40684	3	7978	9	N	7253	-0-
*09		70350 X	45164	-0-	-25186	-0-	-0-	38142	3	7022	9	N	6384	-0-
*10		62248 X	42390	-0-	-19858	-0-	-0-	35641	3	6749	9	N	6135	-0-
11		55020 X	39567	-0-	-15453	-0-	-0-	33289	3	6278	9	N	5707	-0-

HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635														
*02		0	3538	-0-	3538	-0-	3538	2589	3	949	9	N	863	-0-
*03		0	233881	-0-	233881	-0-	237419	185387	3	48494	9	N	44085	-0-
*04		454087 X	216668	-0-	-237419	-0-	-0-	175920	3	40748	9	N	37044	-0-
*05		197195 X	197195	-0-	-0-	-0-	-0-	160535	3	36660	9	N	33327	-0-
*06		174090 X	149140	-0-	-24950	-0-	-0-	123860	3	25280	9	N	22982	-0-
*07		179893 X	78541	-0-	-101352	-0-	-0-	65646	3	12895	9	N	11723	-0-
*08		179893 X	157463	-0-	-22430	-0-	-0-	131415	3	26048	9	N	23680	-0-
*09		174090 X	144447	-0-	-29643	-0-	-0-	122000	3	22447	9	N	20406	-0-
*10		179893 X	123534	-0-	-56359	-0-	-0-	104919	3	18615	9	N	16923	-0-
11		152370 X	92196	-0-	-60174	-0-	-0-	78819	3	13377	9	N	12161	-0-

HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668														
*02		0	3424	-0-	3424	-0-	3424	2512	3	912	9	N	829	-0-
*03		0	224762	-0-	224762	-0-	228186	184051	3	40711	9	N	37010	-0-
*04		430446 X	202260	-0-	-228186	-0-	-0-	170445	3	31815	9	N	28923	-0-
*05		183210 X	174927	-0-	-8283	-0-	-0-	148046	3	26881	9	N	24437	-0-
*06		177300 X	125245	-0-	-52055	-0-	-0-	107950	3	17295	9	N	15723	-0-
*07		183210 X	75798	-0-	-107412	-0-	-0-	65606	3	10192	9	N	9265	-0-
*08		183210 X	133826	-0-	-49384	-0-	-0-	117605	3	16221	9	N	14746	-0-
*09		177300 X	160111	-0-	-17189	-0-	-0-	138181	3	21930	9	N	19936	-0-
*10		174933 X	154610	-0-	-20323	-0-	-0-	139279	3	15331	9	N	13937	-0-
11		129510 X	103662	-0-	-25848	-0-	-0-	93373	3	10289	9	N	9354	-0-

HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13060 - 24065														
*02		0	3255	-0-	3255	-0-	3255	2455	3	800	9	N	727	-0-
*03		0	228005	-0-	228005	-0-	231260	189450	3	38555	9	N	35050	-0-
*04		447592 X	216332	-0-	-231260	-0-	-0-	183362	3	32970	9	N	29973	-0-
*05		195970 X	195970	-0-	-0-	-0-	-0-	166325	3	29645	9	N	26950	-0-
*06		185190 X	131230	-0-	-53960	-0-	-0-	113091	3	18139	9	N	16490	-0-
*07		191363 X	80353	-0-	-111010	-0-	-0-	69615	3	10738	9	N	9762	-0-
*08		191363 X	140471	-0-	-50892	-0-	-0-	120232	3	20239	9	N	18399	-0-
*09		185190 X	172781	-0-	-12409	-0-	-0-	150872	3	21909	9	N	19917	-0-
*10		191363 X	157981	-0-	-33382	-0-	-0-	139547	3	18434	9	N	16758	-0-
11		135930 X	97418	-0-	-38512	-0-	-0-	85948	3	11470	9	N	10427	-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 E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401															
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
*02		0	2821	-0-	2821	2821	2131	3	690	9	N	627	627	0	-0-
*03		0	224655	-0-	224655	227476	189099	3	35556	9	N	32324	32324	0	-0-
*04		443645 X	216169	-0-	-227476	-0-	183767	3	32402	9	N	29456	29456	0	-0-
*05		205855 X	205855	-0-	-0-	-0-	175046	3	30809	9	N	28008	28008	0	-0-
*06		173910 X	156760	-0-	-17150	-0-	135879	3	20881	9	N	18983	18983	0	-0-
*07		179707 X	85403	-0-	-94304	-0-	74432	3	10971	9	N	9974	9974	0	-0-
*08		179707 X	145942	-0-	-33765	-0-	125726	3	20216	9	N	18378	18378	0	-0-
*09		173910 X	168928	-0-	-4982	-0-	148473	3	20455	9	N	18595	18595	0	-0-
*10		179707 X	151185	-0-	-28522	-0-	134184	3	17001	9	N	15455	15455	0	-0-
11		156750 X	98219	-0-	-58531	-0-	87255	3	10964	9	N	9967	9967	0	-0-

HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162															
*02		0	2824	-0-	2824	2824	2052	3	772	9	N	702	702	0	-0-
*03		0	163407	-0-	163407	166231	130394	3	33013	9	N	30012	30012	0	-0-
*04		306944 X	140713	-0-	-166231	-0-	116119	3	24594	9	N	22358	22358	0	-0-
*05		120323 X	120323	-0-	-0-	-0-	99542	3	20781	9	N	18892	18892	0	-0-
*06		110400 X	89653	-0-	-20747	-0-	73836	3	15817	9	N	14379	14379	0	-0-
*07		114080 X	44260	-0-	-69820	-0-	36528	3	7732	9	N	7029	7029	0	-0-
*08		114080 X	77480	-0-	-36600	-0-	64081	3	13399	9	N	12181	12181	0	-0-
*09		41375 X	41375	-0-	-0-	-0-	34271	3	7104	9	N	6458	6458	0	-0-
*10		114080 X	22032	-0-	-92048	-0-	18044	3	3988	9	N	3625	3625	0	-0-
11		89640 X	29746	-0-	-59894	-0-	25678	3	4068	9	N	3698	3698	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	510	510	0	-0-
*02		0	184841	-0-	184841	191158	561	9	170508	3	N	13008	13008	0	-0-
*03		0	224289	-0-	224289	415447	14309	9	209153	3	N	13736	13736	0	-0-
*04		0	204784	-0-	204784	620231	26	1	192616	3	N	11035	11035	0	-0-
*05		0	142023	-0-	142023	762254	15110	9	134983	3	N	6389	6389	0	-0-
*06		0	100271	-0-	100271	862525	12139	9	4397	9	N	3997	3997	0	-0-
*07		936520 X	73995	-0-	-862525	-0-	7028	9	3369	9	N	3063	3063	0	-0-
*08		220968 X	66388	-0-	-154580	-0-	63306	3	3082	9	N	2802	2802	0	-0-
*09		213840 X	56987	-0-	-156853	-0-	54222	3	2765	9	N	2514	2514	0	-0-
*10		220968 X	61692	-0-	-159276	-0-	59466	3	2226	9	N	2024	2024	0	-0-
11		213840 X	56229	-0-	-157611	-0-	54580	3	1649	9	N	1499	1499	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															
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 9		RRCID -> 298125		COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	0	7180	-0-	7180	7180	1	1	5823	3	N	1233	1233	0		-0-
						1356	9								
*02	0	156737	-0-	156737	163917	18	1	133648	3	N	20974	20974	0		-0-
						23071	9								
*03	0	157400	-0-	157400	321317	17	1	137164	3	N	18381	18381	0		-0-
						20219	9								
*04	0	156056	-0-	156056	477373	20	1	139390	3	N	15133	15133	0		-0-
						16646	9								
*05	0	98157	-0-	98157	575530	8	1	87315	3	N	9849	9849	0		-0-
						10834	9								
*06	0	80567	-0-	80567	656097	72878	3	7689	9	N	6990	6990	0		-0-
*07	710808 X	54711	-0-	-656097	-0-	49883	3	4828	9	N	4389	4389	0		-0-
*08	156457 X	63793	-0-	-92664	-0-	58275	3	5518	9	N	5016	5016	0		-0-
*09	151410 X	63394	-0-	-88016	-0-	58914	3	4480	9	N	4073	4073	0		-0-
*10	156457 X	52568	-0-	-103889	-0-	48600	3	3968	9	N	3607	3607	0		-0-
11	151410 X	44002	-0-	-107408	-0-	40540	3	3462	9	N	3147	3147	0		-0-
P. CRAIN UNIT A		WELL #: 8		RRCID -> 298126		COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804					
*01	0	7860	-0-	7860	7860	1	1	6228	3	N	1483	1483	0		-0-
						1631	9								
*02	0	180812	-0-	180812	188672	21	1	152820	3	N	25428	25428	0		-0-
						27971	9								
*03	0	179932	-0-	179932	368604	20	1	158180	3	N	19756	19756	0		-0-
						21732	9								
*04	0	117039	-0-	117039	485643	15	1	103899	3	N	11932	11932	0		-0-
						13125	9								
*05	0	71772	-0-	71772	557415	6	1	62847	3	N	8108	8108	0		-0-
						8919	9								
*06	0	55871	-0-	55871	613286	48928	3	6943	9	N	6312	6312	0		-0-
*07	665570 X	52284	-0-	-613286	-0-	46775	3	5509	9	N	5008	5008	0		-0-
*08	141298 X	64900	-0-	-76398	-0-	59732	3	5168	9	N	4698	4698	0		-0-
*09	136740 X	49163	-0-	-87577	-0-	44649	3	4514	9	N	4104	4104	0		-0-
*10	141298 X	43633	-0-	-97665	-0-	39461	3	4172	9	N	3793	3793	0		-0-
11	136740 X	37555	-0-	-99185	-0-	33883	3	3672	9	N	3338	3338	0		-0-
KLEINE-HAHN-BAU ULW C		WELL #: 1		RRCID -> 298155		COMPL. DATE 01/30/2024				TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744					
*01	0	5302	-0-	5302	5302	1	1	4120	3	N	1074	1074	0		-0-
						1181	9								
*02	0	157111	-0-	157111	162413	20	1	143251	3	N	12582	12582	0		-0-
						13840	9								
*03	0	225648	-0-	225648	388061	27	1	211364	3	N	12961	12961	0		-0-
						14257	9								
*04	0	171525	-0-	171525	559586	24	1	161668	3	N	8939	8939	0		-0-
						9833	9								
*05	0	112536	-0-	112536	672122	10	1	106742	3	N	5258	5258	0		-0-
						5784	9								
*06	0	81240	-0-	81240	753362	77513	3	3727	9	N	3388	3388	0		-0-
*07	815238 X	61876	-0-	-753362	-0-	59288	3	2588	9	N	2353	2353	0		-0-
*08	193688 X	57000	-0-	-136688	-0-	54676	3	2324	9	N	2113	2113	0		-0-
*09	187440 X	54363	-0-	-133077	-0-	52347	3	2016	9	N	1833	1833	0		-0-
*10	193688 X	52358	-0-	-141330	-0-	50564	3	1794	9	N	1631	1631	0		-0-
11	187440 X	44357	-0-	-143083	-0-	42769	3	1588	9	N	1444	1444	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
KLEINE-BAUMANN USW D		WELL #: 1		RRCID -> 298156		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	0	4298	-0-	4298	4298	1 1	3630 3	N	606	606 0	-0-
						667 9					
*02	0	156465	-0-	156465	160763	20 1	142730 3	N	12468	12468 0	-0-
						13715 9					
*03	0	228213	-0-	228213	388976	27 1	214885 3	N	12092	12092 0	-0-
						13301 9					
*04	0	139354	-0-	139354	528330	19 1	131590 3	N	7041	7041 0	-0-
						7745 9					
*05	0	92990	-0-	92990	621320	8 1	88540 3	N	4038	4038 0	-0-
						4442 9					
*06	0	65681	-0-	65681	687001	63017 3	2664 9	N	2422	2422 0	-0-
*07	743691 X	56690	-0-	-687001	-0-	54810 3	1880 9	N	1709	1709 0	-0-
*08	169570 X	57998	-0-	-111572	-0-	56355 3	1643 9	N	1494	1494 0	-0-
*09	164100 X	50489	-0-	-113611	-0-	49125 3	1364 9	N	1240	1240 0	-0-
*10	169570 X	41321	-0-	-128249	-0-	40069 3	1252 9	N	1138	1138 0	-0-
11	164100 X	40175	-0-	-123925	-0-	38864 3	1311 9	N	1192	1192 0	-0-

KLEINE-HAHN-BAU USW A		WELL #: 1		RRCID -> 298435		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186		
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	75009 X	NO RPT	-0-	-75009	-0-			N	NO RPT	-0-
08	211389 X	NO RPT	-0-	-211389	-0-			N	NO RPT	-0-
09	204570 X	NO RPT	-0-	-204570	-0-			N	NO RPT	-0-
10	211389 X	NO RPT	-0-	-211389	-0-			N	NO RPT	-0-
11	204570 X	NO RPT	-0-	-204570	-0-			N	NO RPT	-0-

CWR MANAGEMENT LLC		195786		RRCID -> 265668		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834		
WESTHOFF SWD		WELL #: 1								
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 263750		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674			
MARIE A		WELL #: 1H									
06	870 X	2	-0-	-868	-0-	2 1		N	-0-	72	
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	72	
08	3100 N	3403	-0-	303	303	792 1	2355 3	N	233	183 1	122
						256 9					
09	2441 N	2138	-0-	-303	-0-	1918 3	220 9	N	200	187 1	135
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1851 3	166 9	N	151	187 1	99
*11	2730 X	2315	-0-	-415	-0-	526 1	1618 3	N	155	192 1	62
						171 9					

BUCHHORN B		WELL #: 1H		RRCID -> 264147		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987			
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					
10	2914 X	2623	-0-	-291	-0-	634 1	1800 3	Y	172	173 1	234
						189 9					
*11	2610 X	2463	-0-	-147	-0-	618 1	1643 3	Y	184	181 1	237
						202 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 264159	COMPL. DATE 12/08/2011	TOTAL DEPTH 13226	PERF.13417	-		18968					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	718 N	718	-0-	-0-	-0-	374	1	265	3	N	72				168
07	837 N	784	-0-	-53	-0-	79	9	341	1	N	100				268
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-	110	9	476	1	N	64	181	1		151
09	720 N	634	-0-	-86	-0-	70	9	277	1	N	67				218
10	775 N	671	-0-	-104	-0-	74	9	301	1	N	88	183	1		123
*11	780 N	727	-0-	-53	-0-	97	9	175	1	N	79				202
						87	9								
ALDIS A		WELL #: 1H		RRCID -> 264227	COMPL. DATE 01/19/2012	TOTAL DEPTH 13650	PERF.13664	-		18953					
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	374	1	585	3	N	60				131
07	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	66	9	408	1	N	73				204
08	1178 N	1013	-0-	-165	-0-	80	9	476	1	N	51	183	1		72
09	1020 N	725	-0-	-295	-0-	56	9	199	1	N	56				128
10	1116 N	842	-0-	-274	-0-	62	9	238	1	N	69	174	1		23
*11	990 N	557	-0-	-433	-0-	76	9	153	1	N	42				65
						46	9								
LESKE A		WELL #: 1H		RRCID -> 264465	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 14022	PERF.13868	-		19531					
06	690 N	654	-0-	-36	-0-	196	1	404	3	Y	49				99
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	54	9	246	1	Y	72				171
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	79	9	234	1	Y	35				206
09	660 N	521	-0-	-139	-0-	39	9	206	1	Y	35	182	1		59
10	868 N	476	-0-	-392	-0-	39	9	210	1	Y	16				75
*11	660 N	529	-0-	-131	-0-	18	9	204	1	Y	34				109
						37	9								
OEHLKE A		WELL #: 1H		RRCID -> 265235	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 13556	PERF.13563	-		18289					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
WALLIS A		WELL #: 1H		RRCID -> 265660	COMPL. DATE 05/02/2012	TOTAL DEPTH 13725	PERF.14027	-		17743					
06	2130 N	1957	-0-	-173	-0-	1889	3	68	9	N	62	189	1		28
07	2201 N	2135	-0-	-66	-0-	2038	3	97	9	N	88				116
08	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	1875	3	39	9	N	35				151
09	1950 N	1169	-0-	-781	-0-	1169	3			N	-0-				151
10	2139 N	1085	-0-	-1054	-0-	991	3	94	9	N	85				236
*11	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2217	3	84	9	N	76	195	1		117

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	415	1	988	3	N	97			219
						107	9							
07	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	396	1	920	3	N	87	194	1	112
						96	9							
08	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	434	1	830	3	N	91			203
						100	9							
09	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	520	1	843	3	N	98	192	1	109
						108	9							
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	605	1	896	3	N	94			203
						103	9							
*11	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	532	1	795	3	N	94	196	1	101
						103	9							

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283														
06	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	3716	1	900	3	Y	3068	2948	1	433
						3375	9							
07	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	3628	1	934	3	Y	3211	3425	1	219
						3532	9							
08	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	1396	1	384	3	Y	2548	2442	1	325
						2803	9							
09	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	3588	1	210	3	Y	2113	2105	1	333
						2324	9							
10	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	6004	1	91	3	Y	492	721	1	104
						541	9							
*11	983 X	983	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	850	752	1	202
						935	9							

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088														
06	1142 X	1142	-0-	-0-	-0-	724	1	208	3	Y	191	197	1	27
						210	9							
07	402 X	402	-0-	-0-	-0-	287	1	79	3	Y	33	58	1	2
						36	9							
08	1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	779	1	221	3	Y	-0-	2	1	-0-
09	2178 X	2178	-0-	-0-	-0-	2041	1	137	3	Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451														
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
10	2976 N	2579	-0-	-397	-0-	2351	3	228	9	N	207	189	1	111
*11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2280	3	233	9	N	212	192	1	131

SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774														
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
10	1085 N	810	-0-	-275	-0-	731	3	79	9	N	72			108
*11	1080 N	728	-0-	-352	-0-	649	3	79	9	N	72			180

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 266748	COMPL. DATE 06/12/2012	TOTAL DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603				
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	
06	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	26 1 117 9	920 3	N	106		203	
07	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	26 1 141 9	1092 3	N	128	171 1	160	
08	1116 N	969	-0-	-147	-0-	28 1 105 9	836 3	N	95	186 1	69	
09	1050 N	893	-0-	-157	-0-	10 1 98 9	785 3	N	89		158	
10	1271 N	1057	-0-	-214	-0-	18 1 128 9	911 3	N	116	190 1	84	
*11	930 N	627	-0-	-303	-0-	10 1 77 9	540 3	N	70		154	

HINOJOSA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266753	COMPL. DATE 05/30/2012	TOTAL DEPTH 13557	PERF.13588	- 16979				
06	833 N	833	-0-	-0-	-0-	379 1 42 9	412 3	N	38	189 1	91	
07	1085 N	948	-0-	-137	-0-	408 1 44 9	496 3	N	40		131	
08	961 N	906	-0-	-55	-0-	476 1 44 9	386 3	N	40		171	
09	840 N	612	-0-	-228	-0-	199 1 33 9	380 3	N	30		201	
10	961 N	714	-0-	-247	-0-	301 1 34 9	379 3	N	31		232	
*11	870 N	476	-0-	-394	-0-	153 1 36 9	287 3	N	33	190 1	75	

EICHHORN A		WELL #: 1H		RRCID -> 266810	COMPL. DATE 11/06/2011	TOTAL DEPTH 13956	PERF.13962	- 19325				
06	4140 X	3469	-0-	-671	-0-	1144 1 140 9	2185 3	N	127	172 1	140	
07	3193 X	2930	-0-	-263	-0-	968 1 110 9	1852 3	N	100		240	
08	3348 X	3213	-0-	-135	-0-	1364 1 117 9	1732 3	N	106	193 1	153	
09	3480 X	2896	-0-	-584	-0-	1172 1 155 9	1569 3	N	141	186 1	108	
10	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	1356 1 113 9	2381 3	N	103		211	
*11	3480 X	2441	-0-	-1039	-0-	1038 1 111 9	1292 3	N	101	186 1	126	

GAUS A		WELL #: 1H		RRCID -> 266824	COMPL. DATE 10/12/2013	TOTAL DEPTH 13766	PERF.13671	- 17799				
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	
10	2945 X	1717	-0-	-1228	-0-	1557 3	160 9	N	145	190 1	201	
*11	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2487 3	232 9	N	211	178 1	234	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PETTER A		WELL #: 1H		RRCID -> 267037		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
06	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	374	1	700	3	N	123	185	
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	135	9	823	3	N	151	185 1	151
08	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	403	1	685	3	N	120	194 1	77
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	166	9	679	3	N	108		185
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	471	1	692	3	N	136	188 1	133
*11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	132	9	690	3	N	143	190 1	86
						209	1						
						119	9						
						267	1						
						150	9						
						170	1						
						157	9						

WILLIAMS B		WELL #: 1H		RRCID -> 267042		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733					
06	1170 N	881	-0-	-289	-0-	327	1	477	3	N	70	183	
07	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	77	9	787	3	N	-0-	183	
08	992 N	925	-0-	-67	-0-	317	1	586	3	N	-0-	183	
09	870 N	818	-0-	-52	-0-	339	1	603	3	N	-0-	183	
10	1116 N	768	-0-	-348	-0-	215	1	540	3	N	-0-	183	
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	228	1	563	3	N	176	194 1	165
						203	1						
						194	9						

WITTE A		WELL #: 1H		RRCID -> 267046		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180					
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	447	1	676	3	N	113	167 1	123
07	1271 N	774	-0-	-497	-0-	124	9	291	3	N	53		176
08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	425	1	562	3	N	97	181 1	92
09	1230 N	1006	-0-	-224	-0-	58	9	610	3	N	124		216
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	510	1	619	3	N	124	195 1	145
*11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	107	9	748	3	N	145	187 1	103
						260	1						
						136	9						
						221	1						
						136	9						
						153	1						
						160	9						

PEEBLES A		WELL #: 1H		RRCID -> 267089		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801					
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

J-HERMANN E		WELL #: 1H		RRCID -> 267107		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668					
06	360 N	353	-0-	-7	-0-	80	1	135	3	Y	125	190 1	156
07	434 N	269	-0-	-165	-0-	138	9	44	3	Y	129	177 1	108
08	310 N	216	-0-	-94	-0-	83	1	135	9	Y	123	172 1	59
09	360 N	213	-0-	-147	-0-	142	9	133	9	Y	121		180
10	279 N	162	-0-	-117	-0-	81	1	120	9	Y	109	177 1	112
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	30	3	Y	131	176 1	67
						43	1						
						144	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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
10		2263 X	262	-0-	-2001	-0-	233 3	29 9	N	26		270
*11		1620 X	410	-0-	-1210	-0-	201 3	209 9	N	190	1	270

MOC B WELL #: 1H RRCID -> 268024 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 13794 PERF.14094 - 18190												
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
10		2790 X	1462	-0-	-1328	-0-	1386 3	76 9	N	69	196 1	70
*11		840 X	718	-0-	-122	-0-	657 3	61 9	N	55		125

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460												
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					
10		1798 N	1572	-0-	-226	-0-	323 1	1038 3	N	192	194 1	45
							211 9					
*11		1500 N	1200	-0-	-300	-0-	175 1	875 3	N	136		181
							150 9					

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494												
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	48		48
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		48

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901												
06		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	437 1	681 3	N	-0-		151
07		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	464 1	827 3	N	-0-		151
08		1457 N	1127	-0-	-330	-0-	459 1	668 3	N	-0-		151
09		1110 N	779	-0-	-331	-0-	109 1	670 3	N	-0-		151
10		1302 N	996	-0-	-306	-0-	165 1	831 3	N	-0-		151
*11		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	86 1	457 3	N	550	584 1	117
							605 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												
PEEBLES A		WELL #: 3H		RRCID -> 269014		COMPL. DATE 04/29/2014			TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172					
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		
*06	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	194	1	806	3	Y	222	218	1	30
						244	9							
*07	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	310	1	543	3	Y	243	247	1	26
						267	9							
*08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	196	1	732	3	Y	264	260	1	30
						290	9							
09	995 X	995	-0-	-0-	-0-	178	1	569	3	Y	225	231	1	26
						248	9							
10	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	167	1	631	3	Y	226	225	1	27
						249	9							
*11	876 X	876	-0-	-0-	-0-	145	1	465	3	Y	242	245	1	24
						266	9							
PEEBLES A		WELL #: 4H		RRCID -> 290979		COMPL. DATE 12/14/2021			TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881					
*06	10440 X	9708	-0-	-732	-0-	1202	1	7092	3	Y	1285	1307	1	157
						1414	9							
*07	DLQ G-10	9867	-0-	9867	9867	1899	1	6526	3	Y	1311	1329	1	139
						1442	9							
*08	DLQ G-10	9702	-0-	9702	19569	1266	1	7104	3	Y	1211	1204	1	146
						1332	9							
*09	27973 X	8404	-0-	-19569	-0-	1200	1	6208	3	Y	905	939	1	113
						996	9							
10	9127 X	9127	-0-	-0-	-0-	1172	1	6793	3	Y	1056	1042	1	127
						1162	9							
*11	8670 X	8465	-0-	-205	-0-	1018	1	6304	3	Y	1039	1054	1	112
						1143	9							
PEEBLES A		WELL #: 5H		RRCID -> 290996		COMPL. DATE 12/11/2021			TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307					
*06	10680 X	8806	-0-	-1874	-0-	1084	1	6482	3	Y	1127	1112	1	140
						1240	9							
*07	DLQ G-10	8853	-0-	8853	8853	1703	1	6020	3	Y	1027	1051	1	116
						1130	9							
*08	DLQ G-10	8809	-0-	8809	17662	1137	1	6493	3	Y	1072	1057	1	131
						1179	9							
*09	25562 X	7900	-0-	-17662	-0-	1060	1	5602	3	Y	1125	1139	1	119
						1238	9							
10	8384 X	8384	-0-	-0-	-0-	1046	1	6161	3	Y	1070	1066	1	123
						1177	9							
*11	7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	908	1	5653	3	Y	969	989	1	103
						1066	9							
PEEBLES A		WELL #: 6H		RRCID -> 290997		COMPL. DATE 12/10/2021			TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767					
*06	9960 X	6847	-0-	-3113	-0-	846	1	4774	3	Y	1115	1065	1	130
						1227	9							
*07	DLQ G-10	6936	-0-	6936	6936	1354	1	4341	3	Y	1128	1144	1	114
						1241	9							
*08	DLQ G-10	7182	-0-	7182	14118	924	1	4975	3	Y	1166	1153	1	127
						1283	9							
*09	20631 X	6513	-0-	-14118	-0-	885	1	4378	3	Y	1136	1157	1	108
						1250	9							
10	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	829	1	4601	3	Y	1128	1123	1	113
						1241	9							
*11	6960 X	6303	-0-	-657	-0-	720	1	4308	3	Y	1159	1163	1	109
						1275	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 9H		RRCID -> 291013		COMPL. DATE 12/15/2021		TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063		
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
*06	13200 X	11350	-0-	-1850	-0-	1379 1 1620 9	8351 3	Y	1473 1507 1	181
*07	DLQ G-10	11704	-0-	11704	11704	2160 1 1755 9	7789 3	Y	1595 1607 1	169
*08	DLQ G-10	11471	-0-	11471	23175	1446 1 1658 9	8367 3	Y	1507 1497 1	179
09	33400 X	10225	-0-	-23175	-0-	1377 1 1470 9	7378 3	Y	1336 1369 1	146
10	10808 X	10808	-0-	-0-	-0-	1331 1 1540 9	7937 3	Y	1400 1388 1	158
*11	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	1156 1 1506 9	7381 3	Y	1369 1386 1	141

HODGE A - LANE B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291852		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678		
06	40470 X	34584	-0-	-5886	-0-	422 1 2333 9	31829 3	Y	2121 2172 1	177
07	DLQ G-10	33992	-0-	33992	33992	403 1 2288 9	31301 3	Y	2080 2076 1	181
08	DLQ G-10	32943	-0-	32943	66935	379 1 2633 9	29931 3	Y	2394 2379 1	196
09	97451 X	30516	-0-	-66935	-0-	361 1 2102 9	28053 3	Y	1911 1928 1	179
10	29444 X	29444	-0-	-0-	-0-	312 1 1686 9	27446 3	Y	1533 1612 1	100
*11	34590 X	28526	-0-	-6064	-0-	326 1 2042 9	26158 3	Y	1856 1759 1	197

HODGE A - LANE B SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 291859		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520		
06	29970 X	26537	-0-	-3433	-0-	327 1 1474 9	24736 3	Y	1340 1372 1	112
07	DLQ G-10	26063	-0-	26063	26063	312 1 1442 9	24309 3	Y	1311 1309 1	114
08	DLQ G-10	24819	-0-	24819	50882	289 1 1662 9	22868 3	Y	1511 1501 1	124
09	73970 X	23088	-0-	-50882	-0-	278 1 1328 9	21482 3	Y	1207 1218 1	113
10	21844 X	21844	-0-	-0-	-0-	234 1 1027 9	20583 3	Y	934 986 1	61
*11	26550 X	21481	-0-	-5069	-0-	245 1 1284 9	19952 3	Y	1167 1104 1	124

HODGE A - LANE B SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 291865		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872		
06	48030 X	32489	-0-	-15541	-0-	397 1 2036 9	30056 3	Y	1851 1894 1	155
07	DLQ G-10	33789	-0-	33789	33789	403 1 2024 9	31362 3	Y	1840 1835 1	160
08	DLQ G-10	30611	-0-	30611	64400	378 1 365 9	29868 3	Y	332 465 1	27
09	93516 X	29116	-0-	-64400	-0-	355 1 1410 9	27351 3	Y	1282 1189 1	120
10	25957 X	25957	-0-	-0-	-0-	274 1 1605 9	24078 3	Y	1459 1484 1	95
*11	32700 X	25502	-0-	-7198	-0-	286 1 1799 9	23417 3	Y	1635 1556 1	174

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HODGE A - LANE B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 291866 COMPL. DATE 08/22/2022 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	12000 X	8064	-0-	-3936	-0-	97	1	7199	3	Y	698	730	1	58
07	DLQ G-10	8065	-0-	8065	8065	768	9	7122	3	Y	773	764	1	67
08	DLQ G-10	7918	-0-	7918	15983	850	9	6766	3	Y	968	956	1	79
09	23046 X	7063	-0-	-15983	-0-	87	1	6078	3	Y	823	825	1	77
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	1065	9	5196	3	Y	683	716	1	44
*11	8070 X	5859	-0-	-2211	-0-	80	1	4941	3	Y	777	738	1	83
						905	9							
						60	1							
						751	9							
						63	1							
						855	9							
HODGE A - LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666														
06	46680 X	36776	-0-	-9904	-0-	455	1	34376	3	Y	1768	1810	1	148
07	DLQ G-10	36222	-0-	36222	36222	1945	9	33862	3	Y	1749	1745	1	152
08	DLQ G-10	35111	-0-	35111	71333	436	1	32448	3	Y	2046	2030	1	168
09	103786 X	32453	-0-	-71333	-0-	1924	9	30306	3	Y	1596	1614	1	150
10	30896 X	30896	-0-	-0-	-0-	412	1	29019	3	Y	1404	1463	1	91
*11	36780 X	29697	-0-	-7083	-0-	2251	9	27552	3	Y	1634	1551	1	174
						391	1							
						1756	9							
						333	1							
						1544	9							
						348	1							
						1797	9							
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478														
06	30060 X	22341	-0-	-7719	-0-	1800	1	17784	3	Y	2506	2499	0	60
07	DLQ G-10	22189	-0-	22189	22189	2757	9	17964	3	Y	2539	2539	0	60
08	DLQ G-10	20944	-0-	20944	43133	1432	1	16891	3	Y	2416	2416	0	60
09	62637 X	19504	-0-	-43133	-0-	2793	9	15472	3	Y	2445	2445	0	60
10	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	1395	1	15408	3	Y	2471	2452	0	79
*11	22350 X	17564	-0-	-4786	-0-	2658	9	14229	3	Y	1927	1852	0	154
						1342	1							
						2690	9							
						1330	1							
						2718	9							
						1215	1							
						2120	9							
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563														
06	145680 X	71360	-0-	-74320	-0-	450	1	68063	3	Y	2588	2588	0	-0-
07	DLQ G-10	66931	-0-	66931	66931	2847	9	63839	3	Y	2388	2388	0	-0-
08	DLQ G-10	59944	-0-	59944	126875	465	1	57128	3	Y	2137	2137	0	-0-
09	177652 X	50777	-0-	-126875	-0-	2627	9	48222	3	Y	1914	1914	0	-0-
10	52624 X	52624	-0-	-0-	-0-	465	1	49552	3	Y	2370	2370	0	-0-
*11	71370 X	44737	-0-	-26633	-0-	2351	9	40765	3	Y	1998	1998	0	-0-
						450	1							
						2105	9							
						465	1							
						2607	9							
						1774	1							
						2198	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378											
LANE A-LANE B SA 3		WELL #:		3H	RRCID -> 295650		COMPL. DATE	01/12/2024	TOTAL	DEPTH	13842	PERF.	13500	-	22990
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		
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							
10	47605	X	47605	-0-	-0-	-0-	465	1	44559	3	Y	2346	2346	0	-0-
							2581	9							
*11	63750	X	40489	-0-	-23261	-0-	1589	1	36533	3	Y	2152	2152	0	-0-
							2367	9							
LANE A-LANE B SA 4		WELL #:		4H	RRCID -> 295651		COMPL. DATE	01/13/2024	TOTAL	DEPTH	13839	PERF.	13455	-	22748
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							
10	35864	X	35864	-0-	-0-	-0-	465	1	33742	3	Y	1506	1506	0	-0-
							1657	9							
*11	58260	X	39755	-0-	-18505	-0-	1209	1	36651	3	Y	1723	1723	0	-0-
							1895	9							
LANE A-LANE B SA 2		WELL #:		2H	RRCID -> 295652		COMPL. DATE	01/13/2024	TOTAL	DEPTH	13874	PERF.	13555	-	23758
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							
10	51097	X	51097	-0-	-0-	-0-	465	1	48232	3	Y	2182	2182	0	-0-
							2400	9							
*11	70650	X	50182	-0-	-20468	-0-	1731	1	46227	3	Y	2022	2022	0	-0-
							2224	9							
LANE A		WELL #:		5H	RRCID -> 295665		COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.	13525	-	22756
06	228570	X	86857	-0-	-141713	-0-	450	1	83485	3	Y	2656	2656	0	53 1 -0-
							2922	9							
07	DLQ	G-10	81142	-0-	81142	81142	465	1	77788	3	Y	2626	2626	0	-0-
							2889	9							
08	DLQ	G-10	75099	-0-	75099	156241	465	1	72023	3	Y	2374	2374	0	-0-
							2611	9							
09	221758	X	65517	-0-	-156241	-0-	450	1	62681	3	Y	2169	2169	0	-0-
							2386	9							
10	59197	X	59197	-0-	-0-	-0-	465	1	55731	3	Y	2728	2728	0	-0-
							3001	9							
*11	86850	X	59465	-0-	-27385	-0-	1996	1	55323	3	Y	1951	1951	0	-0-
							2146	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
EOG RESOURCES, INC.				253162											
KAISER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 272179		COMPL. DATE 03/30/2014			TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 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	EOM BALANCE
06	1170 N	781	-0-	-389	-0-	269	1	460	3	Y	47	181	1		43
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	52	9			Y	55				98
08	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	2028	3	61	9	Y	-0-				98
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-				98
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				98
FIELDS UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 272180		COMPL. DATE 03/14/2014			TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358				
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	458	1	782	3	Y	152	192	1		85
07	3100 N	3115	-0-	15	15	167	9			Y	170	192	1		63
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	2928	3	187	9	Y	116	116	1		63
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-				63
10	2139 N	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-				63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
MACHICEK UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 272419		COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982				
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	104 N	104	-0-	-0-	-0-	48	3	3	4	N	48				100
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	53	9	2	4	N	-0-				100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				100
FIELDS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 272432		COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444				
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	290	1	495	3	Y	92				190
07	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	101	9			Y	99	202	1		87
08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	2861	3	109	9	Y	76	76	1		87
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				87
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-				87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				87
KAISER UNIT				WELL #: 5H		RRCID -> 272596		COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591				
06	856 N	856	-0-	-0-	-0-	258	1	440	3	Y	144				172
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	158	9			Y	35	194	1		13
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	68	3	39	9	Y	-0-	13	1		-0-
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	985	3	11	4	Y	76	68	1		8
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	84	9			Y	-0-	8	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	900	1	1633	3	N	170	205	1	243	
						187	9								
07	1612 X	1251	-0-	-361	-0-	20	1	1169	3	N	56	192	1	107	
						62	9								
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			107	
09	2730 X	131	-0-	-2599	-0-	130	3	1	4	N	-0-			107	
10	2821 X	1	-0-	-2820	-0-	1	4			N	-0-			107	
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			107	

POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

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
10	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			255
11	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

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							
10	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2503	3	13	4	Y	117	110	1	27
						129	9							
11	2010 N	2004	-0-	-6	-0-	1887	3	9	4	Y	98	94	1	31
						108	9							

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

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							
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3934					Y	-0-	26	1	-0-
11	3934 X	-0-	-0-	-3934	-0-					Y	-0-			-0-

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

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							
10	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2655	3	6	4	Y	47	29	1	22
						52	9							
11	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2295	3	8	4	Y	68	55	1	35
						75	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOPE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	258428	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550 - 18506	
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	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259779	COMPL. DATE	09/18/2010	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13720 - 16739	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

RESSMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259855	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13570 - 17212	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259857	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13688	PERF.13950 - 18363	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	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	
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-
10	212 X	212	-0-	-0-	-0-	144 3	68 9	Y	62	62 0	-0-
11	264 X	264	-0-	-0-	-0-	188 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	
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-
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2411 3	98 9	N	89	89 0	-0-
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2388 3	88 9	N	80	80 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280		
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	
06	780 N	426	-0-	-354	-0-	27 1 42 9	357 3	Y	38 38 0	-0-
07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	35 1 54 9	788 3	Y	49 49 0	-0-
08	814 N	814	-0-	-0-	-0-	36 1 78 9	700 3	Y	71 71 0	-0-
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	35 1 109 9	547 3	Y	99 99 0	-0-
10	868 N	836	-0-	-32	-0-	34 1 122 9	680 3	Y	111 111 0	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	25 1 106 9	682 3	Y	96 96 0	-0-

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-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		
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-
10	372 N	298	-0-	-74	-0-	288 3	10 9	Y	9 9 0	-0-
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	141 3	12 9	Y	11 11 0	-0-

DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104		
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-
10	74 X	74	-0-	-0-	-0-	74 3		Y	-0-	-0-
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-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										
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802			
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
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	54 3	Y	10	10 0		-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	3 1	29 3	Y	4	4 0		-0-
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	12 9	39 3	Y	-0-			-0-

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829			
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	1 1	229 3	Y	147	147 0		-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	162 9	366 3	Y	126	126 0		-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	66 1	346 3	Y	107	107 0		-0-
*09	537 N	537	-0-	-0-	-0-	139 9	366 3	Y	150	150 0		-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	6 1	333 3	Y	129	129 0		-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	165 9	690 3	Y	118	118 0		-0-

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381			
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-
10	310 N	33	-0-	-277	-0-	23 3	10 9	Y	9	9 0		-0-
11	300 N	169	-0-	-131	-0-	125 3	44 9	Y	40	40 0		-0-

WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022			
06	270 N	125	-0-	-145	-0-	4 1	71 3	Y	45	45 0		-0-
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	50 9	94 3	Y	42	42 0		-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	8 1	77 3	Y	32	32 0		-0-
*09	120 N	113	-0-	-7	-0-	46 9	76 3	Y	28	28 0		-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	6 1	79 3	Y	34	34 0		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	31 9		Y	-0-			-0-

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011			TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905			
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-
10	3503 X	3123	-0-	-380	-0-	3042 3	81 9	Y	74	74 0		-0-
11	3390 X	2844	-0-	-546	-0-	2785 3	59 9	Y	54	54 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 #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231														
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
06	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	624	1	4537	3	Y	974	974	0	-0-
						1071	9							
07	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	857	1	5213	3	Y	1071	1071	0	-0-
						1178	9							
08	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	253	1	1636	3	Y	340	340	0	-0-
						374	9							
*09	1680 X	1672	-0-	-8	-0-	6	1	1383	3	Y	257	257	0	-0-
						283	9							
10	1736 X	1538	-0-	-198	-0-	5	1	1256	3	Y	252	252	0	-0-
						277	9							
11	1680 X	1170	-0-	-510	-0-	4	1	997	3	Y	154	154	0	-0-
						169	9							

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382														
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-
10	1629 X	1629	-0-	-0-	-0-	1608	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
11	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1551	3	20	9	Y	18	18	0	-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836														
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-
10	1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1009	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	841	3	26	9	Y	24	24	0	-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041														
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-
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	780	3	46	9	Y	42	42	0	-0-
11	750 N	507	-0-	-243	-0-	466	3	41	9	Y	37	37	0	-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602														
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-
10	62 N	14	-0-	-48	-0-	12	3	2	9	N	2	2	0	-0-
11	240 N	48	-0-	-192	-0-	47	3	1	9	N	1	1	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012				TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	930 N	794	-0-	-136	-0-	59	1	662	3	Y	66	66	0	-0-
07	961 N	786	-0-	-175	-0-	73	9	680	3	Y	75	75	0	-0-
08	806 N	637	-0-	-169	-0-	23	1	545	3	Y	60	60	0	-0-
*09	810 N	792	-0-	-18	-0-	83	9	692	3	Y	66	66	0	-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	26	1	809	3	Y	61	61	0	-0-
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	66	9	505	3	Y	32	32	0	-0-
						27	1							
						73	9							
						34	1							
						67	9							
						21	1							
						35	9							

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012				TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642				
06	3660 X	2931	-0-	-729	-0-	129	1	2349	3	Y	412	412	0	-0-
07	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	453	9	2415	3	Y	397	397	0	-0-
08	3813 X	2517	-0-	-1296	-0-	141	1	2021	3	Y	345	345	0	-0-
*09	3690 X	2924	-0-	-766	-0-	437	9	2362	3	Y	377	377	0	-0-
10	3348 X	2623	-0-	-725	-0-	116	1	2148	3	Y	311	311	0	-0-
11	2970 X	2600	-0-	-370	-0-	380	9	2094	3	Y	338	338	0	-0-
						147	1							
						415	9							
						133	1							
						342	9							
						134	1							
						372	9							

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011				TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402				
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-
10	1178 N	1172	-0-	-6	-0-	1158	3	14	9	Y	13	13	0	-0-
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1009	3	18	9	Y	16	16	0	-0-

EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012				TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942				
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-
10	1116 N	475	-0-	-641	-0-	471	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	3			Y	-0-			-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011				TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350				
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-
10	992 X	992	-0-	-0-	-0-	893	3	99	9	Y	90	90	0	-0-
11	990 X	990	-0-	-0-	-0-	871	3	119	9	Y	108	108	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

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
06	2370 X	2208	-0-	-162	-0-	158	1 1776 3	Y	249	249 0	-0-
						274	9				
07	2201 N	1847	-0-	-354	-0-	50	1 1503 3	Y	267	267 0	-0-
						294	9				
08	2046 N	1820	-0-	-226	-0-	71	1 1501 3	Y	225	225 0	-0-
						248	9				
*09	2250 N	2029	-0-	-221	-0-	64	1 1626 3	Y	308	308 0	-0-
						339	9				
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	65	1 1561 3	Y	328	328 0	-0-
						361	9				
11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1 1541 3	Y	277	277 0	-0-
						305	9				

FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

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-
10	713 N	619	-0-	-94	-0-	594	3 25 9	Y	23	23 0	-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	684	3 35 9	Y	32	32 0	-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

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-
10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1146	3 34 9	Y	31	31 0	-0-
11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1082	3 34 9	Y	31	31 0	-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

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-
10	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	127	1 2147 3	Y	106	106 0	-0-
						117	9				
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1 22 3	Y	77	77 0	-0-
						85	9				

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

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	1801	-0-	-149	-0-	65	1 1653 3	Y	75	75 0	-0-
						83	9				
10	1953 N	981	-0-	-972	-0-	39	1 917 3	Y	23	23 0	-0-
						25	9				
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	74	1 1778 3	Y	67	67 0	-0-
						74	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARZECHA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	161	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
11	180 N	107	-0-	-73	-0-	87	3	20	9	Y	18	18	0	-0-

BARROW 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13850 - 17912				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOLDT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872				
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							
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	42	1	679	3	Y	98	98	0	-0-
						108	9							
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							

MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745				
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-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			Y	-0-			-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900				
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-
10	620 N	365	-0-	-255	-0-	335	3	30	9	N	27	27	0	-0-
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	439	3	53	9	N	48	48	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									
HOPE SCHORLEMER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267697	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.	13480	- 17783
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	BALANCE
06	270 N	185	-0-	-85	-0-	33	1	135	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	61	1	123	3	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	34	1	135	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*09	180 N	178	-0-	-2	-0-	30	1	145	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	32	1	151	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	18	1	71	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							

KLEINE 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267704	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	13576	PERF.	13732	- 17789
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	25	-0-	25	-0-					Y	1	1	0	-0-
08	14B2 EXT	9	-0-	9	-0-	24	3	1	9	Y	2	2	0	-0-
						7	3	2	9	Y				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
						34								-0-
						34								-0-
						34								-0-

ROBERT GRUNDER 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13899	PERF.	14330	- 19652
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-
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	967	3	31	9	N	28	28	0	-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	864	3	29	9	N	26	26	0	-0-

RIEDELSE 02				WELL #:	01H	RRCID ->	267713	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13673	PERF.	13555	- 17902
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							-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	279 N	93	-0-	-186	-0-	4	1	79	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							-0-
11	240 N	11	-0-	-229	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

JAMES GANO 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.	14550	- 17632
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KOOPMAN 01				WELL #:	01H	RRCID ->	267753	COMPL. DATE	06/25/2011	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	13680	- 19775
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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-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														
J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951						
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
06	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	3	543	9	Y	494	494	0	-0-	
07	2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	3	561	9	Y	510	510	0	-0-	
08	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	1731	3	480	9	Y	436	436	0	-0-	
*09	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	3	475	9	Y	432	432	0	-0-	
10	2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	3	591	9	Y	537	537	0	-0-	
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	3	415	9	Y	377	377	0	-0-	

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672						
06	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1027	3	20	9	Y	18	18	0	-0-	
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
08	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
*09	900 N	354	-0-	-546	-0-	-0-	346	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	901	3	24	9	Y	22	22	0	-0-	
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903						
06	1620 N	1614	-0-	-6	-0-	-0-	1601	3	13	9	Y	12	12	0	-0-	
07	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1240	3	3	9	Y	3	3	0	-0-	
08	868 N	342	-0-	-526	-0-	-0-	342	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
09	1620 N	12	-0-	-1608	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	-0-	0	-0-	
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	3	35	9	Y	32	32	0	-0-	
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3	12	9	Y	11	11	0	-0-	

COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662						
06	570 N	363	-0-	-207	-0-	-0-	363	3			N	-0-	-0-	0	-0-	
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	-0-	333	3			N	-0-	-0-	0	-0-	
08	806 N	489	-0-	-317	-0-	-0-	489	3			N	-0-	-0-	0	-0-	
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-	-0-	0	-0-	
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	-0-	331	3			N	-0-	-0-	0	-0-	
11	480 N	411	-0-	-69	-0-	-0-	411	3			N	-0-	-0-	0	-0-	

PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912						
06	780 N	737	-0-	-43	-0-	-0-	729	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
07	806 N	725	-0-	-81	-0-	-0-	715	3	10	9	Y	9	9	0	-0-	
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	742	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
*09	750 N	702	-0-	-48	-0-	-0-	694	3	8	9	Y	7	7	0	-0-	
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	-0-	770	3	9	9	Y	8	8	0	-0-	
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	Y	8	8	0	-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13670 - 18301						
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	660	3	Y	122	122	0	-0-	
							134	9								
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	256	1	506	3	Y	97	97	0	-0-	
							107	9								
08	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	572	3	Y	86	86	0	-0-	
							95	9								
*09	960 N	832	-0-	-128	-0-	-0-	125	1	608	3	Y	90	90	0	-0-	
							99	9								
10	868 N	443	-0-	-425	-0-	-0-	61	1	290	3	Y	84	84	0	-0-	
							92	9								
11	780 N	682	-0-	-98	-0-	-0-	123	1	485	3	Y	67	67	0	-0-	
							74	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

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
06	2790 X	2202	-0-	-588	-0-	117 1	1624 3	Y	419	419 0		-0-
						461 9						
07	2883 X	2138	-0-	-745	-0-	66 1	1610 3	Y	420	420 0		-0-
						462 9						
08	2573 X	2175	-0-	-398	-0-	81 1	1641 3	Y	412	412 0		-0-
						453 9						
*09	2400 X	1963	-0-	-437	-0-	90 1	1423 3	Y	409	409 0		-0-
						450 9						
10	2449 X	2257	-0-	-192	-0-	84 1	1686 3	Y	443	443 0		-0-
						487 9						
11	2250 X	1982	-0-	-268	-0-	57 1	1540 3	Y	350	350 0		-0-
						385 9						

BRUNS 01 WELL #: 04H RRCID -> 268525 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371

06	480 N	378	-0-	-102	-0-	27 1	349 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	36 1	808 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	29 1	547 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	35 1	555 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
10	837 N	507	-0-	-330	-0-	24 1	481 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
11	570 N	481	-0-	-89	-0-	17 1	463 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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	1073	-0-	-517	-0-	40 1	1002 3	Y	28	28 0		-0-
						31 9						
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	53 1	1254 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	47 1	1129 3	Y	32	32 0		-0-
						35 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
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	2635	-0-	-575	-0-	126	1	1989	3	Y	473	473	0	-0-
						520	9							
10	3317 X	2657	-0-	-660	-0-	102	1	2031	3	Y	476	476	0	-0-
						524	9							
11	3210 X	2576	-0-	-634	-0-	79	1	2155	3	Y	311	311	0	-0-
						342	9							

JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002						
06	510 N	62	-0-	-448	-0-	62	3			Y	-0-			-0-
07	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-			-0-
*09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1365	3	42	9	Y	38	38	0	-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1282	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	1	0	-0-

HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181						
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	3150	-0-	-60	-0-	11	1	2658	3	Y	437	437	0	-0-
						481	9							
10	3286 X	3136	-0-	-150	-0-	11	1	2623	3	Y	456	456	0	-0-
						502	9							
11	3180 X	3056	-0-	-124	-0-	11	1	2579	3	Y	424	424	0	-0-
						466	9							

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901						
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							
10	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	146	1	1805	3	Y	720	720	0	-0-
						792	9							
11	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	231	1	2210	3	Y	247	247	0	-0-
						272	9							

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 17821						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-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
 HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

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
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	3764	-0-	-226	-0-	13 1	3149 3	Y	547	547 0		-0-
						602 9						
10	4278 X	3774	-0-	-504	-0-	13 1	3154 3	Y	552	552 0		-0-
						607 9						
11	4140 X	3636	-0-	-504	-0-	13 1	3050 3	Y	521	521 0		-0-
						573 9						

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

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-
10	2449 X	18	-0-	-2431	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
11	2310 X	2	-0-	-2308	-0-	2 3		Y	-0-			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

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-	141 1	687 3	Y	67	67 0		-0-
						74 9						
10	899 N	664	-0-	-235	-0-	96 1	456 3	Y	102	102 0		-0-
						112 9						
11	960 N	465	-0-	-495	-0-	78 1	307 3	Y	73	73 0		-0-
						80 9						

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297

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	648	-0-	-162	-0-	97 1	470 3	Y	74	74 0		-0-
						81 9						
10	837 N	826	-0-	-11	-0-	127 1	604 3	Y	86	86 0		-0-
						95 9						
11	780 N	491	-0-	-289	-0-	87 1	341 3	Y	57	57 0		-0-
						63 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841				
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	
06	2160 N	1995	-0-	-165	-0-	375	1	1504	3	Y	105	105 0	-0-
07	2170 N	2049	-0-	-121	-0-	116	9	1273	3	Y	110	110 0	-0-
08	2170 N	1970	-0-	-200	-0-	655	1	1486	3	Y	103	103 0	-0-
*09	2010 N	1871	-0-	-139	-0-	121	9	1462	3	Y	98	98 0	-0-
10	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	371	1	1382	3	Y	95	95 0	-0-
11	1920 N	1729	-0-	-191	-0-	113	9	1296	3	Y	93	93 0	-0-
						301	1						
						108	9						
						290	1						
						105	9						
						331	1						
						102	9						

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971				
06	3420 X	3160	-0-	-260	-0-	223	1	2507	3	Y	391	391 0	-0-
07	3534 X	2945	-0-	-589	-0-	430	9	2463	3	Y	363	363 0	-0-
08	3472 X	3247	-0-	-225	-0-	83	1	2704	3	Y	377	377 0	-0-
*09	3360 X	2952	-0-	-408	-0-	399	9	2516	3	Y	306	306 0	-0-
10	3379 X	3045	-0-	-334	-0-	128	1	2565	3	Y	338	338 0	-0-
11	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	415	9	2466	3	Y	322	322 0	-0-
						99	1						
						337	9						
						108	1						
						372	9						
						102	1						
						354	9						

HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671				
06	4020 X	3938	-0-	-82	-0-	389	1	2838	3	Y	646	646 0	-0-
07	4247 X	1610	-0-	-2637	-0-	711	9	1198	3	Y	194	194 0	-0-
08	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	199	1	3871	3	Y	619	619 0	-0-
*09	4110 X	3341	-0-	-769	-0-	213	9	2772	3	Y	507	507 0	-0-
10	4185 X	4157	-0-	-28	-0-	603	1	3441	3	Y	637	637 0	-0-
11	4380 X	3551	-0-	-829	-0-	681	9	2977	3	Y	510	510 0	-0-
						11	1						
						558	9						
						15	1						
						701	9						
						13	1						
						561	9						

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761				
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-
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	313	3	10	9	Y	9	9 0	-0-
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	274	3	18	9	Y	16	16 0	-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351				
06	1033 X	-0-	-0-	-1033	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	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														
KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269567		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301								
06	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	3	Y	105	105	0			-0-
						116	9									
07	1736 N	1213	-0-	-523	-0-	60	1	1035	3	Y	107	107	0			-0-
						118	9									
08	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	56	1	975	3	Y	101	101	0			-0-
						111	9									
*09	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	58	1	926	3	Y	99	99	0			-0-
						109	9									
10	1209 N	1063	-0-	-146	-0-	56	1	902	3	Y	95	95	0			-0-
						105	9									
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	944	3	Y	97	97	0			-0-
						107	9									

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559								
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
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					158
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					158

FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270337		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLMAN		WELL #: 1H		RRCID -> 270909		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196								
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
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					16
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					16

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 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
06	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	63 1	855 3	Y	134	134 0		-0-
07	1209 N	1080	-0-	-129	-0-	147 9	38 1	Y	141	141 0		-0-
08	3100 N	9681	-0-	6581	6581	155 9	397 1	Y	1231	1231 0		-0-
*09	3000 N	10362	-0-	7362	13943	1354 9	520 1	Y	1476	1476 0		-0-
10	3100 N	7961	-0-	4861	18804	1624 9	318 1	Y	1186	1186 0		-0-
*11	26512 X	7708	-0-	-18804	-0-	1305 9	230 1	Y	1098	1098 0		-0-
						1208 9						

BRUNS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271611		COMPL. DATE 09/23/2013			TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451			
06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	345 1	4904 3	Y	1382	1382 0		-0-
07	17988 X	17988	-0-	-0-	-0-	1520 9	590 1	Y	3017	3017 0		-0-
08	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	3319 9	385 1	Y	1237	1237 0		-0-
*09	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	1361 9	256 1	Y	1243	1243 0		-0-
10	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	1367 9	252 1	Y	1258	1258 0		-0-
11	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	1384 9	192 1	Y	1202	1202 0		-0-
						1322 9						

MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671			
06	3420 X	2011	-0-	-1409	-0-	342 1	1572 3	Y	88	88 0		-0-
07	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	97 9	581 1	Y	451	451 0		-0-
08	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	496 9	540 1	Y	442	442 0		-0-
*09	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	486 9	49 1	Y	431	431 0		-0-
10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	474 9	61 1	Y	426	426 0		-0-
11	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	469 9	63 1	Y	382	382 0		-0-
						420 9						

MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011			
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	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	26			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 #: 03H		RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	321 1	1447 3	Y	-0-	-0-
07	201 X	201	-0-	-0-	-0-	32 1	169 3	Y	-0-	-0-
08	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	663 1	3297 3	Y	-0-	-0-
*09	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	41 1	2659 3	Y	500	500 0
						550 9				
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	53 1	2763 3	Y	738	738 0
						812 9				
11	3840 X	3121	-0-	-719	-0-	58 1	2852 3	Y	192	192 0
						211 9				

MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013		TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541		
06	3300 X	1745	-0-	-1555	-0-	317 1	1428 3	Y	-0-	-0-
07	3410 X	2730	-0-	-680	-0-	433 1	2297 3	Y	-0-	-0-
08	2852 X	2430	-0-	-422	-0-	407 1	2023 3	Y	-0-	-0-
*09	2760 X	1945	-0-	-815	-0-	24 1	1599 3	Y	293	293 0
						322 9				
10	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	48 1	2483 3	Y	449	449 0
						494 9				
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	54 1	2659 3	Y	433	433 0
						476 9				

HAMILTON WALLIS		WELL #: 1H		RRCID -> 271734		COMPL. DATE 10/24/2013		TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GOSSETT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271735		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947		
06	990 N	131	-0-	-859	-0-	131 3		Y	-0-	128
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-	128
08	93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3		Y	-0-	128
09	120 N	21	-0-	-99	-0-	21 3		Y	-0-	128
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-	128
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	128

RIEDELSE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 271736		COMPL. DATE 12/10/2013		TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441		
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-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												
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271737		COMPL. DATE 01/19/2014			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621					
M O	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	
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	50	1	945	3	Y	201	201	0	-0-
						221	9							
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	942	3	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
08	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	53	1	943	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
*09	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	54	1	864	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
10	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	58	1	929	3	Y	160	160	0	-0-
						176	9							
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	59	1	927	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							

CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 3		RRCID -> 271815		COMPL. DATE 11/02/2013			TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284					
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	5114	-0-	-766	-0-	815	1	3959	3	Y	309	309	0	-0-
						340	9							
10	6076 X	4833	-0-	-1243	-0-	782	1	3723	3	Y	298	298	0	-0-
						328	9							
11	5400 X	5288	-0-	-112	-0-	1003	1	3924	3	Y	328	328	0	-0-
						361	9							

CHARLES RIEDESEL 01		WELL #: 2		RRCID -> 272165		COMPL. DATE 11/02/2013			TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491					
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	832	-0-	-218	-0-	129	1	626	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
10	1240 N	768	-0-	-472	-0-	120	1	571	3	Y	70	70	0	-0-
						77	9							
11	900 N	646	-0-	-254	-0-	116	1	458	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							

LEY		WELL #: 1H		RRCID -> 272175		COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441					
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
10	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-			39
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			39

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
DWORACZYK 01			WELL #:		06H	RRCID ->	272946	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	13414	PERF.	13580	- 20511	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

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								
10	11799 X	11799	-0-	-0-	-0-	832	1	10229	3	Y	671	671	0	-0-	
						738	9								
11	4770 X	77	-0-	-4693	-0-	6	1	62	3	Y	8	8	0	-0-	
						9	9								

METTING NEUTZLER 01			WELL #:		04H	RRCID ->	273118	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	13640	- 17541	
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								
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	55	1	883	3	Y	104	104	0	-0-	
						114	9								
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	56	1	881	3	Y	120	120	0	-0-	
						132	9								

SCHORLEMER 02			WELL #:		06H	RRCID ->	273162	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL DEPTH	13503	PERF.	13600	- 18341	
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	1806	-0-	-1074	-0-	273	1	1327	3	Y	187	187	0	-0-	
						206	9								
10	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	445	1	2129	3	Y	543	543	0	-0-	
						597	9								
11	2880 X	2096	-0-	-784	-0-	363	1	1434	3	Y	272	272	0	-0-	
						299	9								

WARLING 01			WELL #:		05H	RRCID ->	273207	COMPL. DATE	07/13/2015	TOTAL DEPTH	13337	PERF.	13690	- 20081	
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	3745	-0-	-635	-0-	215	1	2672	3	Y	780	780	0	-0-	
						858	9								
10	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	340	1	4184	3	Y	897	897	0	-0-	
						987	9								
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	347	1	3339	3	Y	999	999	0	-0-	
						1099	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BRUNS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274455		COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571		
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
06	4050 X	2642	-0-	-1408	-0-	152 1	2079 3	Y	374	374 0	-0-
07	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	411 9	4889 3	Y	900	900 0	-0-
08	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	207 1	4232 3	Y	809	809 0	-0-
*09	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	990 9	3824 3	Y	737	737 0	-0-
10	5363 X	4958	-0-	-405	-0-	214 1	3927 3	Y	758	758 0	-0-
11	5190 X	4595	-0-	-595	-0-	890 9	3707 3	Y	684	684 0	-0-
						242 1					
						811 9					
						197 1					
						834 9					
						136 1					
						752 9					

BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431		
06	3120 X	520	-0-	-2600	-0-	29 1	395 3	Y	87	87 0	-0-
07	3162 X	2769	-0-	-393	-0-	96 9	2276 3	Y	359	359 0	-0-
08	3162 X	2631	-0-	-531	-0-	98 1	2109 3	Y	376	376 0	-0-
*09	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	395 9	2712 3	Y	493	493 0	-0-
10	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	108 1	2558 3	Y	486	486 0	-0-
11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	414 9	2395 3	Y	426	426 0	-0-
						172 1					
						542 9					
						128 1					
						535 9					
						88 1					
						469 9					

BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015			TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291		
06	1830 X	1803	-0-	-27	-0-	106 1	1452 3	Y	223	223 0	-0-
07	3100 N	5234	-0-	2134	2134	245 9	4260 3	Y	721	721 0	-0-
08	3100 N	3352	-0-	252	2386	181 1	2585 3	Y	581	581 0	-0-
*09	3000 N	614	-0-	-2386	-0-	793 9	189 3	Y	376	376 0	-0-
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	128 1	3717 3	Y	676	676 0	-0-
11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	639 9	4355 3	Y	811	811 0	-0-
						11 1					
						414 9					
						186 1					
						744 9					
						160 1					
						892 9					

WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941		
06	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	195 1	3169 3	Y	660	660 0	-0-
07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	726 9	1914 3	Y	410	410 0	-0-
08	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	164 1	4073 3	Y	788	788 0	-0-
*09	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	451 9	3262 3	Y	720	720 0	-0-
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	320 1	2750 3	Y	644	644 0	-0-
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	867 9	2324 3	Y	569	569 0	-0-
						263 1					
						792 9					
						223 1					
						708 9					
						242 1					
						626 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

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
06	2370 X	2283	-0-	-87	-0-	108 1	1958 3	Y	197	197 0		-0-
						217 9						
07	2945 N	2280	-0-	-665	-0-	113 1	1950 3	Y	197	197 0		-0-
						217 9						
08	2852 N	2172	-0-	-680	-0-	106 1	1845 3	Y	201	201 0		-0-
						221 9						
*09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	144 1	2305 3	Y	195	195 0		-0-
						215 9						
10	2294 N	2006	-0-	-288	-0-	105 1	1702 3	Y	181	181 0		-0-
						199 9						
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	117 1	1824 3	Y	277	277 0		-0-
						305 9						

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

06	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	189 1	3426 3	Y	391	391 0		-0-
						430 9						
07	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	202 1	3460 3	Y	314	314 0		-0-
						345 9						
08	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	201 1	3493 3	Y	318	318 0		-0-
						350 9						
*09	3870 X	3662	-0-	-208	-0-	192 1	3082 3	Y	353	353 0		-0-
						388 9						
10	3999 X	3821	-0-	-178	-0-	204 1	3287 3	Y	300	300 0		-0-
						330 9						
11	3870 X	3320	-0-	-550	-0-	182 1	2846 3	Y	265	265 0		-0-
						292 9						

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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	3817	-0-	-773	-0-	206 1	3306 3	Y	277	277 0		-0-
						305 9						
10	4526 X	3662	-0-	-864	-0-	193 1	3119 3	Y	318	318 0		-0-
						350 9						
11	4380 X	1656	-0-	-2724	-0-	82 1	1279 3	Y	268	268 0		-0-
						295 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BOLDT 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276348		COMPL. DATE 02/04/2016			TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942		
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
06	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	226 1	4173 3	Y	497	497 0	-0-
07	5084 X	3169	-0-	-1915	-0-	547 9	2850 3	Y	140	140 0	-0-
08	4960 X	2297	-0-	-2663	-0-	165 1	2092 3	Y	77	77 0	-0-
*09	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	154 9	6524 3	Y	212	212 0	-0-
10	6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	120 1	5656 3	Y	247	247 0	-0-
11	5010 X	4828	-0-	-182	-0-	85 9	4297 3	Y	233	233 0	-0-
						407 1					
						233 9					
						351 1					
						272 9					
						275 1					
						256 9					

WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132		
06	4860 X	3886	-0-	-974	-0-	186 1	3027 3	Y	612	612 0	-0-
07	4743 X	3599	-0-	-1144	-0-	673 9	2820 3	Y	488	488 0	-0-
08	4743 X	3677	-0-	-1066	-0-	242 1	2910 3	Y	489	489 0	-0-
*09	4590 X	2193	-0-	-2397	-0-	537 9	1513 3	Y	507	507 0	-0-
10	4092 X	3521	-0-	-571	-0-	229 1	2742 3	Y	505	505 0	-0-
11	3960 X	3806	-0-	-154	-0-	538 9	2826 3	Y	624	624 0	-0-
						122 1					
						558 9					
						223 1					
						556 9					
						294 1					
						686 9					

WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102		
06	2820 X	1902	-0-	-918	-0-	86 1	1399 3	Y	379	379 0	-0-
07	2387 N	1877	-0-	-510	-0-	417 9	1351 3	Y	373	373 0	-0-
08	2077 N	1803	-0-	-274	-0-	116 1	1308 3	Y	356	356 0	-0-
*09	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	410 9	1438 3	Y	344	344 0	-0-
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	103 1	1466 3	Y	381	381 0	-0-
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	392 9	1450 3	Y	413	413 0	-0-
						116 1					
						378 9					
						119 1					
						419 9					
						151 1					
						454 9					

BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222		
06	3270 X	401	-0-	-2869	-0-	20 1	355 3	Y	24	24 0	-0-
07	1581 X	259	-0-	-1322	-0-	26 9	193 3	Y	50	50 0	-0-
08	1147 X	480	-0-	-667	-0-	11 1	423 3	Y	30	30 0	-0-
*09	1110 X	526	-0-	-584	-0-	55 9	441 3	Y	53	53 0	-0-
10	1116 X	560	-0-	-556	-0-	24 1	466 3	Y	59	59 0	-0-
11	616 X	616	-0-	-0-	-0-	33 9	510 3	Y	66	66 0	-0-
						27 1					
						58 9					
						29 1					
						65 9					
						33 1					
						73 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016			TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921		
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
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	4751	-0-	-2038	-0-	235 1	4078 3	Y	398	398 0	-0-
						438 9					
*09	6480 X	4411	-0-	-2069	-0-	234 1	3755 3	Y	384	384 0	-0-
						422 9					
10	5828 X	4866	-0-	-962	-0-	258 1	4157 3	Y	410	410 0	-0-
						451 9					
11	5280 X	4606	-0-	-674	-0-	246 1	3840 3	Y	473	473 0	-0-
						520 9					

RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772		
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	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	209 1	3297 3	Y	84	84 0	-0-
						92 9					
10	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	194 1	3864 3	Y	231	231 0	-0-
						254 9					
11	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	77 1	2095 3	Y	187	187 0	-0-
						206 9					

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015			TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132		
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	1786	-0-	-434	-0-	269 1	1310 3	Y	188	188 0	-0-
						207 9					
10	1922 N	1595	-0-	-327	-0-	237 1	1132 3	Y	205	205 0	-0-
						226 9					
11	1830 N	460	-0-	-1370	-0-	68 1	271 3	Y	110	110 0	-0-
						121 9					

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132		
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	708 N	708	-0-	-0-	-0-	108 1	526 3	Y	67	67 0	-0-
						74 9					
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	113 1	539 3	Y	41	41 0	-0-
						45 9					
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	173 1	676 3	Y	24	24 0	-0-
						26 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 #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212

M O	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	
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	2220	-0-	-420	-0-	342	1	1663	3	Y	195	195	0	-0-
						215	9							
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	521	1	2487	3	Y	422	422	0	-0-
						464	9							
11	2520 X	2377	-0-	-143	-0-	411	1	1623	3	Y	312	312	0	-0-
						343	9							

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

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	8455 X	8455	-0-	-0-	-0-	28	1	6818	3	Y	1463	1463	0	-0-
						1609	9							
10	10416 X	10416	-0-	-0-	-0-	36	1	8355	3	Y	1841	1841	0	-0-
						2025	9							
11	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	28	1	6508	3	Y	1369	1369	0	-0-
						1506	9							

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

06	4170 X	1999	-0-	-2171	-0-	113	1	1532	3	Y	322	322	0	-0-
						354	9							
07	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	173	1	4048	3	Y	602	602	0	-0-
						662	9							
08	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	208	1	4040	3	Y	649	649	0	-0-
						714	9							
*09	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	206	1	3249	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							
10	4309 X	3283	-0-	-1026	-0-	133	1	2656	3	Y	449	449	0	-0-
						494	9							
11	4170 X	2746	-0-	-1424	-0-	82	1	2234	3	Y	391	391	0	-0-
						430	9							

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

06	3600 X	74	-0-	-3526	-0-	5	1	61	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
07	3193 X	125	-0-	-3068	-0-	4	1	101	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
08	3162 X	1202	-0-	-1960	-0-	49	1	968	3	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
*09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	184	1	2909	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
10	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	76	1	1512	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							
11	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	67	1	1814	3	Y	338	338	0	-0-
						372	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972		
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
06	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	120 1	1630 3	Y	263	263 0	-0-
07	3100 N	3506	-0-	406	406	289 9	129 1	Y	358	358 0	-0-
08	3100 N	3616	-0-	516	922	394 9	159 1	Y	348	348 0	-0-
*09	3000 N	4189	-0-	1189	2111	383 9	224 1	Y	385	385 0	-0-
*10	5677 X	3566	-0-	-2111	-0-	424 9	149 1	Y	409	409 0	-0-
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	450 9	96 1	Y	383	383 0	-0-
						421 9					
RESSMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015			TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533		
06	1830 N	36	-0-	-1794	-0-	2 1	32 3	Y	2	2 0	-0-
07	1860 N	890	-0-	-970	-0-	2 9	33 1	Y	88	88 0	-0-
08	1519 N	850	-0-	-669	-0-	97 9	37 1	Y	80	80 0	-0-
*09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	88 9	51 1	Y	110	110 0	-0-
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	121 9	93 1	Y	302	302 0	-0-
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	93 1	332 9	Y	235	235 0	-0-
						57 1	1558 3	Y			
						259 9					
RESSMAN 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102		
06	5490 X	4570	-0-	-920	-0-	269 1	3607 3	Y	631	631 0	-0-
07	5673 X	4758	-0-	-915	-0-	694 9	167 1	Y	644	644 0	-0-
08	5673 X	4542	-0-	-1131	-0-	708 9	190 1	Y	603	603 0	-0-
*09	5010 X	4170	-0-	-840	-0-	663 9	211 1	Y	564	564 0	-0-
10	4805 X	4218	-0-	-587	-0-	620 9	170 1	Y	610	610 0	-0-
11	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	170 1	671 9	Y	602	602 0	-0-
						145 1	3933 3	Y			
						662 9					
RESSMAN 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277511		COMPL. DATE 11/18/2015			TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092		
06	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	260 1	3449 3	Y	451	451 0	-0-
07	5053 X	4063	-0-	-990	-0-	496 9	148 1	Y	454	454 0	-0-
08	5053 X	3798	-0-	-1255	-0-	499 9	165 1	Y	409	409 0	-0-
*09	4890 X	3736	-0-	-1154	-0-	450 9	194 1	Y	441	441 0	-0-
10	4681 X	3752	-0-	-929	-0-	485 9	156 1	Y	452	452 0	-0-
11	4260 X	3654	-0-	-606	-0-	497 9	113 1	Y	424	424 0	-0-
						466 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #: 11H		RRCID -> 277515	COMPL. DATE 11/22/2015	TOTAL DEPTH 13538	PERF.13820	- 20752		
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	
06	5940 X	5537	-0-	-403	-0-	342 1 647 9	4548 3	Y	588	588 0	-0-	
07	6479 X	5763	-0-	-716	-0-	209 1 710 9	4844 3	Y	645	645 0	-0-	
08	6479 X	6104	-0-	-375	-0-	265 1 715 9	5124 3	Y	650	650 0	-0-	
*09	6270 X	5671	-0-	-599	-0-	295 1 715 9	4661 3	Y	650	650 0	-0-	
10	5797 X	5702	-0-	-95	-0-	237 1 740 9	4725 3	Y	673	673 0	-0-	
11	5910 X	5130	-0-	-780	-0-	158 1 683 9	4289 3	Y	621	621 0	-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #: 09H		RRCID -> 277911	COMPL. DATE 07/02/2015	TOTAL DEPTH 13523	PERF.13780	- 18262				
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	35 1 23 9	144 3	Y	21	21 0	-0-	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	60 1 25 9	118 3	Y	23	23 0	-0-	
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	37 1 24 9	151 3	Y	22	22 0	-0-	
*09	210 N	15	-0-	-195	-0-	1 3	14 9	Y	13	13 0	-0-	
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	26 1 8 9	126 3	Y	7	7 0	-0-	
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	36 1 9 9	142 3	Y	8	8 0	-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #: 10H		RRCID -> 277913	COMPL. DATE 07/04/2024	TOTAL DEPTH 13597	PERF.14050	- 18332				
06	480 X	24	-0-	-456	-0-	1 3	23 9	Y	21	21 0	-0-	
07	3100 N	5964	-0-	2864	2864	1759 1 721 9	3484 3	Y	655	655 0	-0-	
08	3100 N	6482	-0-	3382	6246	1162 1 614 9	4706 3	Y	558	558 0	-0-	
*09	3000 N	3682	-0-	682	6928	554 1 435 9	2693 3	Y	395	395 0	-0-	
*10	12253 X	5325	-0-	-6928	-0-	807 1 670 9	3848 3	Y	609	609 0	-0-	
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	878 1 570 9	3456 3	Y	518	518 0	-0-	

SCHORLEMER 02		WELL #: 11H		RRCID -> 277964	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 13520	PERF.13790	- 18242				
06	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	710 1 465 9	2879 3	Y	423	423 0	-0-	
07	3999 X	2761	-0-	-1238	-0-	810 1 349 9	1602 3	Y	317	317 0	-0-	
08	3999 X	2471	-0-	-1528	-0-	433 1 285 9	1753 3	Y	259	259 0	-0-	
*09	3870 X	2664	-0-	-1206	-0-	399 1 325 9	1940 3	Y	295	295 0	-0-	
10	3999 X	2439	-0-	-1560	-0-	363 1 339 9	1737 3	Y	308	308 0	-0-	
11	3870 X	1020	-0-	-2850	-0-	171 1 169 9	680 3	Y	154	154 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 #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015			TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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	2264	-0-	-856	-0-	125	1	1550	3	Y	535	535 0	-0-
						589	9						
10	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	151	1	1861	3	Y	508	508 0	-0-
						559	9						
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	218	1	2109	3	Y	868	868 0	-0-
						955	9						

HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957				
06	4530 X	3635	-0-	-895	-0-	2769	3	866	9	Y	787	787 0	-0-
						7385	3	1470	9	Y	1336	1336 0	-0-
07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	2745	3	406	9	Y	369	369 0	-0-
						14	1	3352	3	Y	727	727 0	-0-
08	4681 X	3151	-0-	-1530	-0-	800	9						-0-
						12	1	2720	3	Y	555	555 0	-0-
*09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	611	9						-0-
						14	1	3161	3	Y	592	592 0	-0-
						651	9						-0-

MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016			TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016			TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887				
06	6450 X	6009	-0-	-441	-0-	880	1	4252	3	Y	797	797 0	-0-
						877	9						-0-
07	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	884	1	4915	3	Y	887	887 0	-0-
						976	9						-0-
08	7750 X	7562	-0-	-188	-0-	1103	1	5608	3	Y	774	774 0	-0-
						851	9						-0-
*09	7500 X	6345	-0-	-1155	-0-	82	1	5396	3	Y	788	788 0	-0-
						867	9						-0-
10	7657 X	6195	-0-	-1462	-0-	102	1	5247	3	Y	769	769 0	-0-
						846	9						-0-
11	7320 X	4802	-0-	-2518	-0-	82	1	4070	3	Y	591	591 0	-0-
						650	9						-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC GARVEL 01		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
		WELL #: 06H		RRCID -> 280293	COMPL. DATE 02/26/2016	TOTAL DEPTH 13559	PERF.13488	- 19364						
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			
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	282 915 9	1	4596	3	Y	832	832	0	-0-
07	DLQ G-10	9913	-0-	9913	9913	689 1190 9	1	8034	3	Y	1082	1082	0	-0-
08	DLQ G-10	5500	-0-	5500	15413	339 840 9	1	4321	3	Y	764	764	0	-0-
*09	DLQ G-10	2770	-0-	2770	18183	185 301 9	1	2284	3	Y	274	274	0	-0-
10	20433 X	2250	-0-	-18183	-0-	151 243 9	1	1856	3	Y	221	221	0	-0-
11	9600 X	26	-0-	-9574	-0-	2 2 9	1	22	3	Y	2	2	0	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL DEPTH 13654	PERF.13727	- 18829						
06	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	2882 55 9	3	319	9	Y	290	290	0	-0-
07	DLQ G-10	3143	-0-	3143	3143	2899 6163 3	3	244	9	Y	222	222	0	-0-
08	DLQ G-10	3020	-0-	3020	6163	2779 3	3	241	9	Y	219	219	0	-0-
*09	DLQ G-10	3038	-0-	3038	9201	2742 3	3	296	9	Y	269	269	0	-0-
10	12135 X	2934	-0-	-9201	-0-	2695 3	3	239	9	Y	217	217	0	-0-
11	3000 X	2896	-0-	-104	-0-	2698 3	3	198	9	Y	180	180	0	-0-

GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL DEPTH 13649	PERF.13760	- 19432						
06	3120 X	1270	-0-	-1850	-0-	70 55 9	1	1145	3	Y	50	50	0	-0-
07	DLQ G-10	1642	-0-	1642	1642	118 151 9	1	1373	3	Y	137	137	0	-0-
08	DLQ G-10	2189	-0-	2189	3831	146 190 9	1	1853	3	Y	173	173	0	-0-
*09	DLQ G-10	2941	-0-	2941	6772	199 283 9	1	2459	3	Y	257	257	0	-0-
10	9344 X	2572	-0-	-6772	-0-	172 289 9	1	2111	3	Y	263	263	0	-0-
11	2130 X	368	-0-	-1762	-0-	31 45 9	1	292	3	Y	41	41	0	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296	COMPL. DATE 01/19/2016	TOTAL DEPTH 13824	PERF.13777	- 18837						
06	2520 X	1459	-0-	-1061	-0-	115 70 9	1	1274	3	Y	64	64	0	-0-
07	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	41 36 9	1	1197	3	Y	33	33	0	-0-
08	DLQ G-10	1235	-0-	1235	2509	53 67 9	1	1115	3	Y	61	61	0	-0-
*09	DLQ G-10	2329	-0-	2329	4838	84 109 9	1	2136	3	Y	99	99	0	-0-
*10	8094 X	3256	-0-	-4838	-0-	124 186 9	1	2946	3	Y	169	169	0	-0-
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	97 158 9	1	2348	3	Y	144	144	0	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297	COMPL. DATE 04/09/2016	TOTAL DEPTH 13806	PERF.13867	- 19619						
06	4380 X	4082	-0-	-298	-0-	3774 3	3	308	9	Y	280	280	0	-0-
07	DLQ G-10	4220	-0-	4220	4220	3931 3	3	289	9	Y	263	263	0	-0-
08	DLQ G-10	3902	-0-	3902	8122	3623 3	3	279	9	Y	254	254	0	-0-
*09	DLQ G-10	3849	-0-	3849	11971	3571 3	3	278	9	Y	253	253	0	-0-
*10	15869 X	3898	-0-	-11971	-0-	3611 3	3	287	9	Y	261	261	0	-0-
11	4140 X	3970	-0-	-170	-0-	3652 3	3	318	9	Y	289	289	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												
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016			TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		4890 X	4125	-0-	-765	-0-	3871 3	254 9	Y	231	231 0			-0-
07	DLQ	G-10	3985	-0-	3985	3985	3741 3	244 9	Y	222	222 0			-0-
08	DLQ	G-10	3926	-0-	3926	7911	3683 3	243 9	Y	221	221 0			-0-
*09	DLQ	G-10	3217	-0-	3217	11128	3004 3	213 9	Y	194	194 0			-0-
*10		14116 X	2988	-0-	-11128	-0-	2782 3	206 9	Y	187	187 0			-0-
11		3930 X	3529	-0-	-401	-0-	3318 3	211 9	Y	192	192 0			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703					
06		2190 X	962	-0-	-1228	-0-	78 1	863 3	Y	19	19 0			-0-
							21 9							
07	DLQ	G-10	1655	-0-	1655	1655	50 1	1464 3	Y	128	128 0			-0-
							141 9							
08	DLQ	G-10	1231	-0-	1231	2886	52 1	1101 3	Y	71	71 0			-0-
							78 9							
*09	DLQ	G-10	2265	-0-	2265	5151	79 1	1993 3	Y	175	175 0			-0-
							193 9							
10		7248 X	2097	-0-	-5151	-0-	81 1	1931 3	Y	77	77 0			-0-
							85 9							
11		1590 X	1368	-0-	-222	-0-	53 1	1268 3	Y	43	43 0			-0-
							47 9							

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016			TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331					
06		5370 X	5227	-0-	-143	-0-	4355 3	872 9	Y	793	793 0			-0-
07	DLQ	G-10	5171	-0-	5171	5171	4387 3	784 9	Y	713	713 0			-0-
08	DLQ	G-10	5187	-0-	5187	10358	4385 3	802 9	Y	729	729 0			-0-
*09	DLQ	G-10	5152	-0-	5152	15510	4391 3	761 9	Y	692	692 0			-0-
*10		20216 X	4706	-0-	-15510	-0-	3998 3	708 9	Y	644	644 0			-0-
11		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4242 3	837 9	Y	761	761 0			-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649					
06		2760 X	1785	-0-	-975	-0-	135 1	1518 3	Y	120	120 0			-0-
							132 9							
07	DLQ	G-10	2579	-0-	2579	2579	78 1	2304 3	Y	179	179 0			-0-
							197 9							
08	DLQ	G-10	2225	-0-	2225	4804	93 1	1956 3	Y	160	160 0			-0-
							176 9							
*09	DLQ	G-10	2490	-0-	2490	7294	84 1	2133 3	Y	248	248 0			-0-
							273 9							
*10		9565 X	2271	-0-	-7294	-0-	83 1	1967 3	Y	201	201 0			-0-
							221 9							
11		2490 X	2114	-0-	-376	-0-	76 1	1832 3	Y	187	187 0			-0-
							206 9							

HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016			TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352					
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-
10		14872 X	3489	-0-	-11383	-0-	3255 3	234 9	Y	213	213 0			-0-
11		3930 X	3622	-0-	-308	-0-	3385 3	237 9	Y	215	215 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 #: 08H		RRCID -> 280317				COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
10		13485 X	3030	-0-	-10455	-0-	2775	3	255	9	Y	232	232	0	-0-
11		3870 X	3329	-0-	-541	-0-	3078	3	251	9	Y	228	228	0	-0-

HARLAN METTING 01			WELL #: 09H		RRCID -> 280318				COMPL. DATE 04/05/2016			TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332			
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-
10		17546 X	4093	-0-	-13453	-0-	3850	3	243	9	Y	221	221	0	-0-
11		4500 X	4219	-0-	-281	-0-	3986	3	233	9	Y	212	212	0	-0-

MATEJEK 01			WELL #: 07H		RRCID -> 280330				COMPL. DATE 02/20/2016			TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666			
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	3153	-0-	3153	10586	44	1	2882	3	Y	206	206	0	-0-
							227	9							
*10		15219 X	4633	-0-	-10586	-0-	82	1	4239	3	Y	284	284	0	-0-
							312	9							
11		3840 X	2991	-0-	-849	-0-	53	1	2622	3	Y	287	287	0	-0-
							316	9							

MATEJEK 01			WELL #: 08H		RRCID -> 280344				COMPL. DATE 02/21/2016			TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472			
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	4572	-0-	4572	9343	665	1	3409	3	Y	453	453	0	-0-
							498	9							
*09	DLQ	G-10	4030	-0-	4030	13373	54	1	3522	3	Y	413	413	0	-0-
							454	9							
*10		18019 X	4646	-0-	-13373	-0-	78	1	4010	3	Y	507	507	0	-0-
							558	9							
11		4620 X	4355	-0-	-265	-0-	75	1	3727	3	Y	503	503	0	-0-
							553	9							

WARLING 01			WELL #: 08H		RRCID -> 280368				COMPL. DATE 02/12/2016			TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875			
06		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	158	1	2579	3	Y	441	441	0	-0-
							485	9							
07	DLQ	G-10	2703	-0-	2703	2703	192	1	2240	3	Y	246	246	0	-0-
							271	9							
08	DLQ	G-10	2858	-0-	2858	5561	177	1	2267	3	Y	376	376	0	-0-
							414	9							
*09	DLQ	G-10	2303	-0-	2303	7864	133	1	1662	3	Y	462	462	0	-0-
							508	9							
10		10129 X	2265	-0-	-7864	-0-	130	1	1618	3	Y	470	470	0	-0-
							517	9							
11		3270 X	280	-0-	-2990	-0-	19	1	186	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												
WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
06	5610 X	4028	-0-	-1582	-0-	190	1	3100	3	Y	671	671	0	-0-
07	DLQ G-10	2473	-0-	2473	2473	738	9	1894	3	Y	378	378	0	-0-
08	DLQ G-10	1836	-0-	1836	4309	416	9	1503	3	Y	195	195	0	-0-
*09	DLQ G-10	3819	-0-	3819	8128	215	9	2973	3	Y	551	551	0	-0-
*10	12711 X	4583	-0-	-8128	-0-	240	1	3457	3	Y	768	768	0	-0-
11	4080 X	595	-0-	-3485	-0-	606	9	437	3	Y	102	102	0	-0-
						281	1							
						845	9							
						46	1							
						112	9							

STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016			TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402					
06	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	1490	1	1875	3	Y	204	204	0	-0-
07	DLQ G-10	2105	-0-	2105	2105	224	9	1062	3	Y	125	125	0	-0-
08	DLQ G-10	312	-0-	312	2417	905	1	121	3	Y	25	25	0	-0-
*09	DLQ G-10	3024	-0-	3024	5441	138	9	2661	3	Y	196	196	0	-0-
*10	6024 X	583	-0-	-5441	-0-	163	1	514	3	Y	35	35	0	-0-
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-	28	9				-0-			-0-
						147	1							
						216	9							
						30	1							
						39	9							

STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016			TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802					
06	2100 X	81	-0-	-2019	-0-	31	1	40	3	Y	9	9	0	-0-
07	DLQ G-10	74	-0-	74	74	10	9	39	3	Y	1	1	0	-0-
08	DLQ G-10	44	-0-	44	118	34	1	18	3	Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	62	-0-	62	180	1	9	59	3	Y	-0-			-0-
*10	243 N	63	-0-	-180	-0-	26	1	59	3	Y	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	1	1	0	-0-
						4	1							
						5	1							
						1	9							

STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016			TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 13738 PERF.13870 - 19572					
06	7140 X	5667	-0-	-1473	-0-	2363	1	2959	3	Y	314	314	0	-0-
07	DLQ G-10	5810	-0-	5810	5810	345	9	2927	3	Y	330	330	0	-0-
08	DLQ G-10	5886	-0-	5886	11696	2520	1	2330	3	Y	339	339	0	-0-
*09	DLQ G-10	5506	-0-	5506	17202	363	9	4871	3	Y	332	332	0	-0-
*10	19158 X	1956	-0-	-17202	-0-	373	9	1711	3	Y	131	131	0	-0-
11	5730 X	5597	-0-	-133	-0-	270	1	4911	3	Y	341	341	0	-0-
						365	9							
						101	1							
						144	9							
						311	1							
						375	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											
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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	3750	-0-	3750	8788	248	1	3071	3	Y	392	392 0	-0-
						431	9						
*10	10683 X	1895	-0-	-8788	-0-	126	1	1545	3	Y	204	204 0	-0-
						224	9						
11	4050 X	908	-0-	-3142	-0-	75	1	715	3	Y	107	107 0	-0-
						118	9						

STRAUBE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280511		COMPL. DATE 03/02/2016		TOTAL DEPTH 13789		PERF.14220 - 19725			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

KLEINE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280624		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13659		PERF.13675 - 18602			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

KLEINE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280626		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13710		PERF.14301 - 18552			
06	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-	-0-	
07	DLQ G-10	3405	-0-	3405	3405	6	1	3167	3	Y	211	211 0	-0-
						232	9						
08	DLQ G-10	4770	-0-	4770	8175	19	1	4418	3	Y	303	303 0	-0-
						333	9						
*09	DLQ G-10	845	-0-	845	9020	201	1	575	3	Y	63	63 0	-0-
						69	9						
*10	9139 X	119	-0-	-9020	-0-	5	1	95	3	Y	17	17 0	-0-
						19	9						
11	4620 X	2077	-0-	-2543	-0-	1	1	1855	3	Y	201	201 0	-0-
						221	9						

GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561		PERF.13508 - 19130			
06	2490 X	888	-0-	-1602	-0-	48	1	782	3	Y	53	53 0	-0-
						58	9						
07	DLQ G-10	3625	-0-	3625	3625	274	1	3183	3	Y	153	153 0	-0-
						168	9						
08	DLQ G-10	2327	-0-	2327	5952	165	1	2094	3	Y	62	62 0	-0-
						68	9						
*09	DLQ G-10	63	-0-	63	6015	5	1	56	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
10	6015 X	-0-	-0-	-6015	-0-					Y	-0-	-0-	
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-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 #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06										Y						-0-
07	DLQ G-10									Y						-0-
08	DLQ G-10	32		32	32	32	3			Y						-0-
*09	DLQ G-10	-0-		-0-	32					Y						-0-
10	DLQ G-10	3		3	35	3	3			Y						-0-
11	DLQ G-10	10		10	45	8	3	2	9	Y	2		2	0		-0-

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

06	900 X									Y						-0-
07	DLQ G-10	984		984	984	2	1	857	3	Y	114		114	0		-0-
08	DLQ G-10	1247		1247	2231	125	9	5	1	Y	99		99	0		-0-
*09	DLQ G-10	189		189	2420	109	9	44	1	Y	18		18	0		-0-
*10	2459 X	39		-2420	-0-	20	9	1	1	Y	21		21	0		-0-
11	1200 X	34		-1166	-0-	23	9	31	3	Y	3		3	0		-0-

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302

06	1260 X	621		-639	-0-	516	3	105	9	Y	95		95	0		-0-
07	DLQ G-10	436		436	436	1	1	315	3	Y	109		109	0		-0-
08	DLQ G-10	219		219	655	120	9	1	1	Y	37		37	0		-0-
*09	DLQ G-10	101		101	756	41	9	20	1	Y	19		19	0		-0-
*10	811 X	55		-756	-0-	21	9	2	1	Y	20		20	0		-0-
11	630 X	512		-118	-0-	22	9	365	3	Y	134		134	0		-0-

KLEINE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280770 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482

06	540 X									Y						-0-
07	DLQ G-10	627		627	627	1	1	626	3	Y	-0-		-0-			-0-
08	DLQ G-10	858		858	1485	4	1	835	3	Y	17		17	0		-0-
*09	DLQ G-10	198		198	1683	19	9	49	1	Y	8		8	0		-0-
*10	2021 X	338		-1683	-0-	9	9	16	1	Y	29		29	0		-0-
11	840 X	427		-413	-0-	32	9	390	3	Y	34		34	0		-0-

HOPE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280801 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13580 - 22262

06	T. A.	68		68	68	34	3	34	9	Y	31		31	0		-0-
07	T. A.	1		1	69	1	3			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT				69					Y	-0-		-0-			-0-
*09	14B2 EXT				69					Y	-0-		-0-			-0-
10	69 X				-69					Y	-0-		-0-			-0-
11	0 N				-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											
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		06H		RRCID -> 280847				COMPL. DATE 06/09/2016			TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06	2490 N	2347	-0-	-143	-0-	113	1	2070	3	Y	149	149	0	-0-	
						164	9								
07	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	82	1	1414	3	Y	85	85	0	-0-	
						94	9								
08	DLQ G-10	1954	-0-	1954	3544	99	1	1726	3	Y	117	117	0	-0-	
						129	9								
*09	DLQ G-10	1073	-0-	1073	4617	58	1	925	3	Y	82	82	0	-0-	
						90	9								
*10	7604 X	2987	-0-	-4617	-0-	162	1	2608	3	Y	197	197	0	-0-	
						217	9								
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	134	1	2096	3	Y	171	171	0	-0-	
						188	9								

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		07H		RRCID -> 280848				COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202		

06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1193	3	Y	141	141	0	-0-	
						155	9								
07	DLQ G-10	1816	-0-	1816	1816	83	1	1482	3	Y	228	228	0	-0-	
						251	9								
08	DLQ G-10	1748	-0-	1748	3564	81	1	1451	3	Y	196	196	0	-0-	
						216	9								
*09	DLQ G-10	1770	-0-	1770	5334	89	1	1432	3	Y	226	226	0	-0-	
						249	9								
10	3100 N	1749	-0-	-1351	3983	90	1	1450	3	Y	190	190	0	-0-	
						209	9								
11	3000 N	1548	-0-	-1452	2531	83	1	1293	3	Y	156	156	0	-0-	
						172	9								

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		08H		RRCID -> 280849				COMPL. DATE 05/06/2016			TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142		

06	2340 X	1289	-0-	-1051	-0-	61	1	1122	3	Y	96	96	0	-0-	
						106	9								
07	DLQ G-10	509	-0-	509	509	25	1	445	3	Y	35	35	0	-0-	
						39	9								
08	DLQ G-10	1889	-0-	1889	2398	91	1	1618	3	Y	164	164	0	-0-	
						180	9								
*09	DLQ G-10	1783	-0-	1783	4181	94	1	1511	3	Y	162	162	0	-0-	
						178	9								
10	3100 N	1724	-0-	-1376	2805	89	1	1435	3	Y	182	182	0	-0-	
						200	9								
11	3000 N	1640	-0-	-1360	1445	87	1	1366	3	Y	170	170	0	-0-	
						187	9								

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		17H		RRCID -> 280855				COMPL. DATE 11/17/2019			TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264		

06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	DLQ G-10	7222	-0-	7222	7222	343	1	6031	3	Y	771	771	0	-0-	
						848	9								
*09	DLQ G-10	328	-0-	328	7550	4	1	72	3	Y	229	229	0	-0-	
						252	9								
10	DLQ G-10	614	-0-	614	8164	8	1	138	3	Y	425	425	0	-0-	
						468	9								
11	DLQ G-10	305	-0-	305	8469	5	1	82	3	Y	198	198	0	-0-	
						218	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
METTING NEUTZLER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	280879	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	13632	PERF.	13620 - 17222
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	1320 N	1243	-0-	-77	-0-	58	1	1074	3	Y	101	101 0
						111	9					-0-
07	DLQ G-10	1365	-0-	1365	1365	67	1	1174	3	Y	113	113 0
						124	9					-0-
08	DLQ G-10	1297	-0-	1297	2662	63	1	1117	3	Y	106	106 0
						117	9					-0-
*09	DLQ G-10	1253	-0-	1253	3915	67	1	1072	3	Y	104	104 0
						114	9					-0-
10	3100 N	1241	-0-	-1859	2056	65	1	1052	3	Y	113	113 0
						124	9					-0-
11	3000 N	1261	-0-	-1739	317	68	1	1066	3	Y	115	115 0
						127	9					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		09H	RRCID ->	280880	COMPL. DATE	05/13/2016	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	13600 - 17002
06	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	80	1	1470	3	Y	144	144 0
						158	9					-0-
07	DLQ G-10	1770	-0-	1770	1770	87	1	1526	3	Y	143	143 0
						157	9					-0-
08	DLQ G-10	1678	-0-	1678	3448	81	1	1437	3	Y	145	145 0
						160	9					-0-
*09	DLQ G-10	1718	-0-	1718	5166	91	1	1466	3	Y	146	146 0
						161	9					-0-
10	3100 N	1497	-0-	-1603	3563	79	1	1277	3	Y	128	128 0
						141	9					-0-
11	3000 N	1646	-0-	-1354	2209	90	1	1403	3	Y	139	139 0
						153	9					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		10H	RRCID ->	280881	COMPL. DATE	05/31/2016	TOTAL DEPTH	13543	PERF.	13615 - 16642
06	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	175	1	3229	3	Y	268	268 0
						295	9					-0-
07	DLQ G-10	3929	-0-	3929	3929	199	1	3463	3	Y	243	243 0
						267	9					-0-
08	DLQ G-10	3767	-0-	3767	7696	189	1	3314	3	Y	240	240 0
						264	9					-0-
*09	DLQ G-10	3114	-0-	3114	10810	169	1	2714	3	Y	210	210 0
						231	9					-0-
*10	14769 X	3959	-0-	-10810	-0-	214	1	3447	3	Y	271	271 0
						298	9					-0-
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	184	1	2871	3	Y	283	283 0
						311	9					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #:		11H	RRCID ->	280910	COMPL. DATE	06/03/2016	TOTAL DEPTH	13635	PERF.	13565 - 16342
06	2430 X	1424	-0-	-1006	-0-	63	1	1178	3	Y	166	166 0
						183	9					-0-
07	DLQ G-10	300	-0-	300	300	14	1	250	3	Y	33	33 0
						36	9					-0-
08	DLQ G-10	238	-0-	238	538	11	1	204	3	Y	21	21 0
						23	9					-0-
*09	DLQ G-10	2245	-0-	2245	2783	117	1	1887	3	Y	219	219 0
						241	9					-0-
*10	4490 X	1707	-0-	-2783	-0-	88	1	1413	3	Y	187	187 0
						206	9					-0-
11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	84	1	1307	3	Y	151	151 0
						166	9					-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 #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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						
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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						
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	7548	-0-	7548	19482	107	1	6973	3	Y	425	425	0	-0-
						468	9							
*10	26047 X	6565	-0-	-19482	-0-	117	1	6051	3	Y	361	361	0	-0-
						397	9							
11	7830 X	7341	-0-	-489	-0-	138	1	6815	3	Y	353	353	0	-0-
						388	9							

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052						
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	3563	-0-	3563	11108	164	1	2968	3	Y	392	392	0	-0-
						431	9							
*10	14801 X	3693	-0-	-11108	-0-	180	1	3054	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	189	1	2987	3	Y	393	393	0	-0-
						432	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									
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 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	
06	930 X	578	-0-	-352	-0-	179 1 154 9	245 3	Y	140	140 0	-0-
07	DLQ G-10	461	-0-	461	461	141 1 136 9	184 3	Y	124	124 0	-0-
08	DLQ G-10	369	-0-	369	830	165 1 73 9	131 3	Y	66	66 0	-0-
*09	DLQ G-10	511	-0-	511	1341	16 1 199 9	296 3	Y	181	181 0	-0-
*10	2177 N	836	-0-	-1341	-0-	40 1 121 9	675 3	Y	110	110 0	-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21 1 106 9	332 3	Y	96	96 0	-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 07H		RRCID -> 281182		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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			
06	10680 X	2962	-0-	-7718	-0-	1222 1 205 9	1535 3	Y	186	186 0	-0-
07	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	1425 1 245 9	1658 3	Y	223	223 0	-0-
08	DLQ G-10	2950	-0-	2950	6278	1611 1 172 9	1167 3	Y	156	156 0	-0-
*09	DLQ G-10	2623	-0-	2623	8901	131 1 128 9	2364 3	Y	116	116 0	-0-
*10	11735 X	2834	-0-	-8901	-0-	145 1 230 9	2459 3	Y	209	209 0	-0-
11	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	150 1 238 9	2380 3	Y	216	216 0	-0-

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995			
06	8640 X	5989	-0-	-2651	-0-	2348 1 667 9	2974 3	Y	606	606 0	-0-
07	DLQ G-10	6406	-0-	6406	6406	2631 1 689 9	3086 3	Y	626	626 0	-0-
08	DLQ G-10	6419	-0-	6419	12825	3290 1 710 9	2419 3	Y	645	645 0	-0-
*09	DLQ G-10	5950	-0-	5950	18775	276 1 688 9	4986 3	Y	625	625 0	-0-
*10	24604 X	5829	-0-	-18775	-0-	285 1 702 9	4842 3	Y	638	638 0	-0-
11	5700 X	4590	-0-	-1110	-0-	239 1 567 9	3784 3	Y	515	515 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											
SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982				
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	
06	13080 X	10258	-0-	-2822	-0-	1583	1	7507	3	Y	1062	1062 0	-0-
						1168	9						
07	DLQ G-10	14172	-0-	14172	14172	1985	1	10766	3	Y	1292	1292 0	-0-
						1421	9						
08	DLQ G-10	10858	-0-	10858	25030	1627	1	8212	3	Y	926	926 0	-0-
						1019	9						
*09	DLQ G-10	10471	-0-	10471	35501	143	1	9356	3	Y	884	884 0	-0-
						972	9						
*10	48063 X	12562	-0-	-35501	-0-	216	1	11132	3	Y	1104	1104 0	-0-
						1214	9						
11	13710 X	12589	-0-	-1121	-0-	225	1	11112	3	Y	1138	1138 0	-0-
						1252	9						
DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 03/24/2024			TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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				
06	6030 X	5525	-0-	-505	-0-	803	1	3794	3	Y	844	844 0	-0-
						928	9						
07	DLQ G-10	6759	-0-	6759	6759	883	1	4897	3	Y	890	890 0	-0-
						979	9						
08	DLQ G-10	5841	-0-	5841	12600	810	1	4196	3	Y	759	759 0	-0-
						835	9						
*09	DLQ G-10	4790	-0-	4790	17390	62	1	4037	3	Y	628	628 0	-0-
						691	9						
*10	23275 X	5885	-0-	-17390	-0-	93	1	4788	3	Y	913	913 0	-0-
						1004	9						
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	101	1	5007	3	Y	922	922 0	-0-
						1014	9						
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901				
06	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	2485	1	3272	3	Y	874	874 0	-0-
						961	9						
07	DLQ G-10	7325	-0-	7325	7325	2799	1	3444	3	Y	984	984 0	-0-
						1082	9						
08	DLQ G-10	7295	-0-	7295	14620	3520	1	2713	3	Y	965	965 0	-0-
						1062	9						
*09	DLQ G-10	7421	-0-	7421	22041	330	1	5967	3	Y	1022	1022 0	-0-
						1124	9						
*10	28956 X	6915	-0-	-22041	-0-	324	1	5500	3	Y	992	992 0	-0-
						1091	9						
11	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	341	1	5397	3	Y	911	911 0	-0-
						1002	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832					
M O	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	
06	5670 X	2730	-0-	-2940	-0-	436	1	2027	3	Y	243	243	0	-0-
						267	9							
07	DLQ G-10	4235	-0-	4235	4235	565	1	3160	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
08	DLQ G-10	3874	-0-	3874	8109	508	1	2694	3	Y	611	611	0	-0-
						672	9							
*09	DLQ G-10	2924	-0-	2924	11033	37	1	2443	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
*10	14002 X	2969	-0-	-11033	-0-	51	1	2631	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
11	4110 X	2487	-0-	-1623	-0-	46	1	2288	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902					
06	3690 X	3559	-0-	-131	-0-	490	1	2461	3	Y	553	553	0	-0-
						608	9							
07	DLQ G-10	3067	-0-	3067	3067	372	1	2112	3	Y	530	530	0	-0-
						583	9							
08	DLQ G-10	3738	-0-	3738	6805	498	1	2611	3	Y	572	572	0	-0-
						629	9							
*09	DLQ G-10	3018	-0-	3018	9823	37	1	2431	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
*10	12022 X	2199	-0-	-9823	-0-	34	1	1746	3	Y	381	381	0	-0-
						419	9							
11	3360 X	1971	-0-	-1389	-0-	34	1	1669	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017			TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017			TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822					
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	6475	-0-	6475	20106	306	1	5519	3	Y	591	591	0	-0-
						650	9							
*10	26791 X	6685	-0-	-20106	-0-	332	1	5625	3	Y	662	662	0	-0-
						728	9							
11	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	348	1	5506	3	Y	644	644	0	-0-
						708	9							

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

06		16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	758	1	564	564	0	-0-
							620	9				
07	DLQ	G-10	15923	-0-	15923	15923	822	1	869	869	0	-0-
							956	9				
08	DLQ	G-10	15177	-0-	15177	31100	773	1	897	897	0	-0-
							987	9				
*09	DLQ	G-10	14545	-0-	14545	45645	795	1	902	902	0	-0-
							992	9				
10		60527 X	14882	-0-	-45645	-0-	806	1	984	984	0	-0-
							1082	9				
11		16740 X	14246	-0-	-2494	-0-	801	1	854	854	0	-0-
							939	9				

METTING NEUTZLER 01			WELL #:		14H	RRCID ->	288626	COMPL. DATE	10/11/2019	TOTAL DEPTH	13663	PERF.13924 - 17884

06		8850 X	7207	-0-	-1643	-0-	343	1	534	534	0	-0-
							587	9				
07	DLQ	G-10	9164	-0-	9164	9164	460	1	667	667	0	-0-
							734	9				
08	DLQ	G-10	4097	-0-	4097	13261	206	1	264	264	0	-0-
							290	9				
*09	DLQ	G-10	12479	-0-	12479	25740	678	1	843	843	0	-0-
							927	9				
*10		34556 X	8816	-0-	-25740	-0-	472	1	669	669	0	-0-
							736	9				
11		8880 X	7183	-0-	-1697	-0-	400	1	482	482	0	-0-
							530	9				

METTING NEUTZLER 01			WELL #:		12H	RRCID ->	288654	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL DEPTH	13688	PERF.14063 - 17598

06		7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	379	1	539	539	0	-0-
							593	9				
07	DLQ	G-10	6540	-0-	6540	6540	333	1	407	407	0	-0-
							448	9				
08	DLQ	G-10	7479	-0-	7479	14019	379	1	448	448	0	-0-
							493	9				
*09	DLQ	G-10	6237	-0-	6237	20256	341	1	389	389	0	-0-
							428	9				
*10		26381 X	6125	-0-	-20256	-0-	333	1	381	381	0	-0-
							419	9				
11		8040 X	7014	-0-	-1026	-0-	393	1	441	441	0	-0-
							485	9				

METTING NEUTZLER 01			WELL #:		13H	RRCID ->	289875	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL DEPTH	13617	PERF.13942 - 17495

06		7770 X	6673	-0-	-1097	-0-	308	1	637	637	0	-0-
							701	9				
07	DLQ	G-10	7044	-0-	7044	7044	342	1	674	674	0	-0-
							741	9				
08	DLQ	G-10	3847	-0-	3847	10891	184	1	391	391	0	-0-
							430	9				
*09	DLQ	G-10	4706	-0-	4706	15597	238	1	589	589	0	-0-
							648	9				
*10		21745 X	6148	-0-	-15597	-0-	317	1	647	647	0	-0-
							712	9				
11		6810 X	1557	-0-	-5253	-0-	77	1	245	245	0	-0-
							270	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.13801 - 21020			
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		
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	39994	-0-	39994	48180	551	1	36029	3	Y	3104	3104	0	-0-
						3414	9							
*10	77591 X	29411	-0-	-48180	-0-	513	1	26465	3	Y	2212	2212	0	-0-
						2433	9							
11	24254 X	24254	-0-	-0-	-0-	441	1	21772	3	Y	1855	1855	0	-0-
						2041	9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 H		WELL #:		08H		RRCID -> 290781		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360			
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	61778	-0-	61778	236137	822	1	53792	3	Y	6513	6513	0	-0-
						7164	9							
*10	285064 X	48927	-0-	-236137	-0-	862	1	44472	3	Y	3266	3266	0	-0-
						3593	9							
11	105900 X	41564	-0-	-64336	-0-	740	1	36559	3	Y	3877	3877	0	-0-
						4265	9							
KOOPMAN 01 - LANG 01 F		WELL #:		06H		RRCID -> 290801		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007			
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	17627	-0-	17627	58747	239	1	15644	3	Y	1585	1585	0	-0-
						1744	9							
*10	76422 X	17675	-0-	-58747	-0-	304	1	15712	3	Y	1508	1508	0	-0-
						1659	9							
11	16170 X	15113	-0-	-1057	-0-	272	1	13421	3	Y	1291	1291	0	-0-
						1420	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A		WELL #:		01H		RRCID -> 291239		COMPL. DATE 06/19/2021			TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433			
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	20267	-0-	20267	64465	731	1	18493	3	Y	948	948	0	-0-
						1043	9							
*10	83985 X	19520	-0-	-64465	-0-	745	1	17740	3	Y	941	941	0	-0-
						1035	9							
11	21540 X	19854	-0-	-1686	-0-	749	1	18093	3	Y	920	920	0	-0-
						1012	9							
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #:		02HR		RRCID -> 291305		COMPL. DATE 06/19/2021			TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039			
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	19239	-0-	19239	60141	693	1	17543	3	Y	912	912	0	-0-
						1003	9							
*10	80078 X	19937	-0-	-60141	-0-	760	1	18091	3	Y	987	987	0	-0-
						1086	9							
11	19410 X	19089	-0-	-321	-0-	720	1	17384	3	Y	895	895	0	-0-
						985	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	291311	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13912	- 22978			
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		

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	26716	-0-	26716	86523	977	1	24728	3	Y	919	919	0	-0-
							1011	9							
*10		111476 X	24953	-0-	-86523	-0-	965	1	22980	3	Y	916	916	0	-0-
							1008	9							
11		28920 X	22708	-0-	-6212	-0-	868	1	20962	3	Y	798	798	0	-0-
							878	9							

ER03 - L01 - G01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	291330	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13979	PERF.13899	- 23820			
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		
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	36093	-0-	36093	117880	1328	1	33613	3	Y	1047	1047	0	-0-
							1152	9							
*10		153613 X	35733	-0-	-117880	-0-	1392	1	33154	3	Y	1079	1079	0	-0-
							1187	9							
11		37350 X	32925	-0-	-4425	-0-	1266	1	30568	3	Y	992	992	0	-0-
							1091	9							

STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #:		02H	RRCID ->	292191	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13898	- 23551			
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		
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	28393	-0-	28393	88325	1405	1	25332	3	Y	1505	1505	0	-0-
							1656	9							
*10		120463 X	32138	-0-	-88325	-0-	1683	1	28524	3	Y	1755	1755	0	-0-
							1931	9							
11		34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	1958	1	30917	3	Y	1370	1370	0	-0-
							1507	9							

STRAUBE 01 - W01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	292224	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	13725	PERF.16535	- 20662			
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		
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	22982	-0-	22982	93531	1147	1	20695	3	Y	1036	1036	0	-0-
							1140	9							
*10		107203 X	13672	-0-	-93531	-0-	734	1	12439	3	Y	454	454	0	-0-
							499	9							
11		37860 X	12562	-0-	-25298	-0-	721	1	11386	3	Y	414	414	0	-0-
							455	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT			AMT	AMT	
06	30360 X	21035	-0-	-9325	-0-	7 1	19892 3	Y	1033	1033 0	-0-
07	DLQ G-10	19057	-0-	19057	19057	1136 9	32 1	17933 3	Y	993 993 0	-0-
08	DLQ G-10	17926	-0-	17926	36983	1092 9	74 1	16805 3	Y	952 952 0	-0-
*09	DLQ G-10	18253	-0-	18253	55236	1047 9	883 1	15930 3	Y	1309 1309 0	-0-
*10	73191 X	17955	-0-	-55236	-0-	1440 9	914 1	15479 3	Y	1420 1420 0	-0-
11	17550 X	11594	-0-	-5956	-0-	1562 9	630 1	9952 3	Y	920 920 0	-0-
						1012 9					
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561	
06	44040 X	30167	-0-	-13873	-0-	10 1	28952 3	Y	1095	1095 0	-0-
07	DLQ G-10	28152	-0-	28152	28152	1205 9	49 1	26953 3	Y	1045 1045 0	-0-
08	DLQ G-10	24187	-0-	24187	52339	1150 9	102 1	23141 3	Y	858 858 0	-0-
*09	DLQ G-10	24851	-0-	24851	77190	944 9	1223 1	22060 3	Y	1425 1425 0	-0-
*10	97629 X	20439	-0-	-77190	-0-	1568 9	1047 1	17742 3	Y	1500 1500 0	-0-
11	23520 X	18200	-0-	-5320	-0-	1650 9	1001 1	15806 3	Y	1266 1266 0	-0-
						1393 9					
STRAUBE 01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13731 - 20573	
06	48420 X	24048	-0-	-24372	-0-	8 1	21828 3	Y	2011	2011 0	-0-
07	DLQ G-10	21076	-0-	21076	21076	2212 9	33 1	18524 3	Y	2290 2290 0	-0-
08	DLQ G-10	19246	-0-	19246	40322	2519 9	72 1	16183 3	Y	2719 2719 0	-0-
*09	DLQ G-10	18586	-0-	18586	58908	2991 9	875 1	15788 3	Y	1748 1748 0	-0-
*10	76238 X	17330	-0-	-58908	-0-	1923 9	897 1	15205 3	Y	1116 1116 0	-0-
11	21180 X	16615	-0-	-4565	-0-	1228 9	933 1	14735 3	Y	861 861 0	-0-
						947 9					
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547		PERF.16606 - 21096	
06	19770 X	14692	-0-	-5078	-0-	5 1	13112 3	Y	1432	1432 0	-0-
07	DLQ G-10	14584	-0-	14584	14584	1575 9	23 1	12878 3	Y	1530 1530 0	-0-
08	DLQ G-10	14812	-0-	14812	29396	1683 9	58 1	13104 3	Y	1500 1500 0	-0-
*09	DLQ G-10	13788	-0-	13788	43184	1650 9	654 1	11792 3	Y	1220 1220 0	-0-
*10	54340 X	11156	-0-	-43184	-0-	1342 9	575 1	9748 3	Y	757 757 0	-0-
11	13770 X	12382	-0-	-1388	-0-	833 9	683 1	10780 3	Y	835 835 0	-0-
						919 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) MARATHON OIL EF LLC STRAUBE 01 - W01 A		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE

STRAUBE 01 - W01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	292327	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13784	- 20796			
06	33150 X	21396	-0-	-11754	-0-	7 1077	1 9	20312	3	Y	979	979	0		-0-
07	DLQ G-10	22198	-0-	22198	22198	38 966	1 9	21194	3	Y	878	878	0		-0-
08	DLQ G-10	20988	-0-	20988	43186	89 886	1 9	20013	3	Y	805	805	0		-0-
*09	DLQ G-10	20315	-0-	20315	63501	1030 703	1 9	18582	3	Y	639	639	0		-0-
*10	81835 X	18334	-0-	-63501	-0-	988 600	1 9	16746	3	Y	545	545	0		-0-
11	21720 X	17177	-0-	-4543	-0-	984 651	1 9	15542	3	Y	592	592	0		-0-

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A		WELL #:		01H	RRCID ->	292419	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14028	- 24617			
06	51300 X	38005	-0-	-13295	-0-	13 1852	1 9	36140	3	Y	1684	1684	0		-0-
07	DLQ G-10	35209	-0-	35209	35209	61 1571	1 9	33577	3	Y	1428	1428	0		-0-
08	DLQ G-10	30784	-0-	30784	65993	130 1213	1 9	29441	3	Y	1103	1103	0		-0-
*09	DLQ G-10	32043	-0-	32043	98036	1586 1858	1 9	28599	3	Y	1689	1689	0		-0-
*10	129774 X	31738	-0-	-98036	-0-	1655 2043	1 9	28040	3	Y	1857	1857	0		-0-
11	33270 X	28112	-0-	-5158	-0-	1549 2104	1 9	24459	3	Y	1913	1913	0		-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	292488	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13784	PERF.14016	- 20148			
06	26670 X	17167	-0-	-9503	-0-	1 930	1 9	16236	3	Y	845	845	0		-0-
07	DLQ G-10	15440	-0-	15440	15440	4 722	1 9	14714	3	Y	656	656	0		-0-
08	DLQ G-10	24573	-0-	24573	40013	1 1103	1 9	23469	3	Y	1003	1003	0		-0-
*09	DLQ G-10	16467	-0-	16467	56480	824 787	1 9	14856	3	Y	715	715	0		-0-
*10	78831 X	22351	-0-	-56480	-0-	1181 1169	1 9	20001	3	Y	1063	1063	0		-0-
11	23790 X	17724	-0-	-6066	-0-	1003 869	1 9	15852	3	Y	790	790	0		-0-

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	292489	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13785	PERF.13988	- 20594			
06	23385 X	23385	-0-	-0-	-0-	2 851	1 9	22532	3	Y	774	774	0		-0-
07	DLQ G-10	18246	-0-	18246	18246	4 683	1 9	17559	3	Y	621	621	0		-0-
08	DLQ G-10	18914	-0-	18914	37160	1 740	1 9	18173	3	Y	673	673	0		-0-
*09	DLQ G-10	24696	-0-	24696	61856	1248 955	1 9	22493	3	Y	868	868	0		-0-
*10	81639 X	19783	-0-	-61856	-0-	1060 765	1 9	17958	3	Y	695	695	0		-0-
11	23730 X	18400	-0-	-5330	-0-	1048 793	1 9	16559	3	Y	721	721	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 - R01 - M01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	292494	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13794	PERF.	13969 - 21133
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	25290 X	11052	-0-	-14238	-0-	1 1	10383	3	Y	607	607	0	-0-
07	DLQ G-10	9270	-0-	9270	9270	668 9	8631	3	Y	579	579	0	-0-
08	DLQ G-10	20806	-0-	20806	30076	637 9	20066	3	Y	672	672	0	-0-
*09	DLQ G-10	17665	-0-	17665	47741	739 9	16121	3	Y	591	591	0	-0-
*10	59202 X	11461	-0-	-47741	-0-	894 1	10430	3	Y	377	377	0	-0-
11	20130 X	10846	-0-	-9284	-0-	650 9	9774	3	Y	412	412	0	-0-
						616 1							
						415 9							
						619 1							
						453 9							

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D				WELL #:	04H	RRCID ->	292591	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13777	PERF.	14012 - 21213
06	35765 X	35765	-0-	-0-	-0-	3 1	34841	3	Y	837	837	0	-0-
07	DLQ G-10	26136	-0-	26136	26136	921 9	25342	3	Y	716	716	0	-0-
08	DLQ G-10	26270	-0-	26270	52406	788 9	25287	3	Y	893	893	0	-0-
*09	DLQ G-10	18862	-0-	18862	71268	982 9	17154	3	Y	687	687	0	-0-
*10	95036 X	23768	-0-	-71268	-0-	952 1	21543	3	Y	866	866	0	-0-
11	28650 X	22286	-0-	-6364	-0-	756 9	20222	3	Y	713	713	0	-0-
						1272 1							
						953 9							
						1280 1							
						784 9							

AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	292844	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13766	PERF.	13906 - 17408
06	18270 X	13417	-0-	-4853	-0-	1 1	12749	3	Y	606	606	0	-0-
07	DLQ G-10	13349	-0-	13349	13349	667 9	12786	3	Y	509	509	0	-0-
08	DLQ G-10	7352	-0-	7352	20701	560 9	365	9	Y	332	332	0	-0-
*09	DLQ G-10	4284	-0-	4284	24985	6987 3	3850	3	Y	200	200	0	-0-
*10	30165 X	5180	-0-	-24985	-0-	214 1	4745	3	Y	141	141	0	-0-
11	13620 X	5985	-0-	-7635	-0-	220 9	5413	3	Y	208	208	0	-0-
						280 1							
						155 9							
						343 1							
						229 9							

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	293312	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	13943	PERF.	13768 - 21068
06	65280 X	51212	-0-	-14068	-0-	4096 1	45044	3	Y	1884	1884	0	-0-
07	DLQ G-10	46365	-0-	46365	46365	2072 9	42833	3	Y	1868	1868	0	-0-
08	DLQ G-10	43422	-0-	43422	89787	1477 1	39834	3	Y	1519	1519	0	-0-
*09	DLQ G-10	36580	-0-	36580	126367	2055 9	34514	3	Y	638	638	0	-0-
*10	162828 X	36461	-0-	-126367	-0-	1917 1	34098	3	Y	847	847	0	-0-
11	39660 X	33351	-0-	-6309	-0-	1671 9	31340	3	Y	648	648	0	-0-
						1364 1							
						702 9							
						1431 1							
						932 9							
						1298 1							
						713 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
RESSMAN-JAMES GANO SA1 WELL #: 1H RRCID -> 297996 COMPL. DATE 06/08/2024 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474												
M O	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
06	0	12045	-0-	12045	12045	19	1	10037	3	Y	1808	1808 0 -0-
07	0	257248	-0-	257248	269293	273	1	218128	3	Y	35315	35315 0 -0-
08	492868 X	223575	-0-	-269293	-0-	38847	9	191719	3	Y	28780	28780 0 -0-
*09	232350 X	194959	-0-	-37391	-0-	198	1	167017	3	Y	24602	24602 0 -0-
10	240095 X	178431	-0-	-61664	-0-	31658	9	153186	3	Y	22178	22178 0 -0-
11	232350 X	137660	-0-	-94690	-0-	880	1	120245	3	Y	15319	15319 0 -0-
						27062	9					
						849	1					
						24396	9					
						564	1					
						16851	9					
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-
07	0	226852	-0-	226852	235960	1859	9	183243	3	Y	39438	39438 0 -0-
08	DELQ PR	197737	-0-	197737	433697	227	1	161514	3	Y	32780	32780 0 -0-
*09	599957 X	166260	-0-	-433697	-0-	43382	9	135161	3	Y	27626	27626 0 -0-
10	202740 X	152222	-0-	-50518	-0-	165	1	123358	3	Y	25621	25621 0 -0-
11	196200 X	141075	-0-	-55125	-0-	36058	9	116269	3	Y	22056	22056 0 -0-
						710	1					
						30389	9					
						681	1					
						28183	9					
						544	1					
						24262	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												
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 -0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	10	9	Y		1 0 -0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	2	4			Y	-0-	-0-
VICKERS GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268217 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982												
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.// 24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462										
RUNGE 2				WELL #: A 1H	RRCID -> 280452	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13893	- 19821			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	118 1 4937 3	Y		538	490 0		88	
07		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	82 4 592 9							
08		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	67 1 2613 3	Y		355	395 0		48	
09		5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	24 4 391 9							
10		5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	106 1 4093 3	Y		406	407 0		47	
11		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	53 4 447 9							
							133 1 4714 3	Y		342	321 0		68	
							70 4 376 9							
							153 1 5023 3	Y		611	560 0		119	
							76 4 672 9							
							125 1 4245 3	Y		545	524 0		140	
							46 4 600 9							
RUNGE 2				WELL #: A 4H	RRCID -> 281480	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13620	PERF.14126	- 20013			
06		6630 X	6206	-0-	-424	-0-	131 1 5459 3	Y		471	442 0		77	
07		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	98 4 518 9							
08		7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	160 1 6185 3	Y		453	468 0		62	
09		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	60 4 498 9							
10		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	160 1 6195 3	Y		592	585 0		69	
11		6870 X	6125	-0-	-745	-0-	85 4 651 9							
							158 1 5642 3	Y		1708	1440 0		337	
							87 4 1879 9							
							189 1 6151 3	Y		491	732 0		96	
							96 4 540 9							
							161 1 5434 3	Y		426	413 0		109	
							61 4 469 9							
RUNGE 2 (SL)				WELL #: A 2H	RRCID -> 281630	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	13639	PERF.14142	- 19712			
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874										
MOUNTAIN VIEW RANCH				WELL #: 1H	RRCID -> 290849	COMPL. DATE	03/20/2021	TOTAL DEPTH	13932	PERF.14264	- 19647			
06		35730 X	32105	-0-	-3625	-0-	1383 1 29780 2	N		856	753 1	8 8	418	
07		36642 X	31241	-0-	-5401	-0-	942 9							
08		37221 X	37221	-0-	-0-	-0-	1316 1 29389 2	N		487	567 1	7 8	331	
09		33480 X	31733	-0-	-1747	-0-	536 9							
10		33170 X	31298	-0-	-1872	-0-	1588 1 34812 3	N		746	919 1	7 8	151	
11		35400 X	30567	-0-	-4833	-0-	821 9							
							1467 1 29600 3	N		605	571 1		185	
							666 9							
							1487 1 29105 3	N		642	564 1	23 8	240	
							706 9							
							1289 1 28665 3	N		557	569 1	4 8	224	
							613 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: DE WITT			
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874														
YORKTOWN		WELL #:			1H	RRCID ->	292802		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13984		PERF.14559 - 19438			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE	
06	54330 X	42261	-0-	-12069	-0-	494 1	715 9	41052	2	Y	650	671	1	9 8	60	
07	DLQ G-10	40410	-0-	40410	40410	747 1	655 9	39008	2	Y	595	611	1	4 8	40	
08	DLQ G-10	39162	-0-	39162	79572	844 1	649 9	37669	3	Y	590	580	1	4 8	46	
09	DLQ G-10	37787	-0-	37787	117359	825 1	669 9	36293	3	Y	608	616	1		38	
10	155574 X	38215	-0-	-117359	-0-	1295 1	750 9	36170	3	Y	682	621	1	14 8	85	
*11	32788 X	32788	-0-	-0-	-0-	977 1	758 9	31053	3	Y	689	716	1	4 8	54	

YORKTOWN		WELL #:			2H	RRCID ->	292818		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13974		PERF.14205 - 19912			
06	56910 X	41789	-0-	-15121	-0-	488 1	785 9	40516	2	Y	714	746	1	10 8	67	
07	DLQ G-10	39725	-0-	39725	39725	729 1	828 9	38168	2	Y	753	765	1	5 8	50	
08	DLQ G-10	38352	-0-	38352	78077	824 1	747 9	36781	3	Y	679	670	1	5 8	54	
09	DLQ G-10	32639	-0-	32639	110716	711 1	639 9	31289	3	Y	581	599	1		36	
10	147323 X	36607	-0-	-110716	-0-	1237 1	837 9	34533	3	Y	761	687	1	16 8	94	
*11	31325 X	31325	-0-	-0-	-0-	930 1	869 9	29526	3	Y	790	818	1	4 8	62	

YORKTOWN		WELL #:			3H	RRCID ->	292819		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13945		PERF.14222 - 20901			
06	70950 X	56830	-0-	-14120	-0-	656 1	1702 9	54472	2	Y	1547	1587	1	21 8	142	
07	DLQ G-10	53575	-0-	53575	53575	977 1	1668 9	50930	2	Y	1516	1546	1	11 8	101	
08	DLQ G-10	51230	-0-	51230	104805	1088 1	1548 9	48594	3	Y	1407	1387	1	10 8	111	
09	DLQ G-10	48200	-0-	48200	153005	1035 1	1609 9	45556	3	Y	1463	1480	1	2 8	92	
10	200006 X	47001	-0-	-153005	-0-	1575 1	1439 9	43987	3	Y	1308	1207	1	28 8	165	
*11	35175 X	35175	-0-	-0-	-0-	1049 1	795 9	33331	3	Y	723	821	1	4 8	63	

YORKTOWN		WELL #:			4H	RRCID ->	292820		COMPL. DATE 07/29/2022		TOTAL DEPTH 13939		PERF.14095 - 20972			
06	70050 X	53856	-0-	-16194	-0-	624 1	1470 9	51762	2	Y	1336	1356	1	18 8	122	
07	DLQ G-10	51267	-0-	51267	51267	940 1	1321 9	49006	2	Y	1201	1235	1	8 8	80	
08	DLQ G-10	48353	-0-	48353	99620	1031 1	1279 9	46043	3	Y	1163	1143	1	9 8	91	
09	DLQ G-10	47020	-0-	47020	146640	1014 1	1410 9	44596	3	Y	1282	1293	1	1 8	79	
10	194993 X	48353	-0-	-146640	-0-	1626 1	1311 9	45416	3	Y	1192	1096	1	25 8	150	
*11	43012 X	43012	-0-	-0-	-0-	1279 1	1111 9	40622	3	Y	1010	1074	1	5 8	81	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500				NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874													
BEAR		WELL #: 1H				RRCID -> 295335	COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 13989	PERF.14180 - 22821				
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	
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	97223 X	97223	-0-	-0-	-0-	840 1 2787 9	93596 3	Y	2534	2586 1	10 8			167	
09	88894 X	88894	-0-	-0-	-0-	816 1 2429 9	85649 3	Y	2208	2198 1	2 8			175	
10	91202 X	85711	-0-	-5491	-0-	812 1 2430 9	82469 3	Y	2209	2166 1	86 8			132	
11	88260 X	76883	-0-	-11377	-0-	761 1 2169 9	73953 3	Y	1972	1955 1	10 8			139	
BEAR		WELL #: 2H				RRCID -> 295336	COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 14001	PERF.14164 - 21905				
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	116201 X	116201	-0-	-0-	-0-	952 1 3342 9	111907 3	Y	3038	3103 1	12 8			200	
09	104200 X	104200	-0-	-0-	-0-	956 1 2923 9	100321 3	Y	2657	2643 1	3 8			211	
10	99963 X	99963	-0-	-0-	-0-	947 1 2813 9	96203 3	Y	2557	2515 1	99 8			154	
11	96570 X	89481	-0-	-7089	-0-	886 1 2520 9	86075 3	Y	2291	2271 1	12 8			162	
ANT		WELL #: 1H				RRCID -> 295391	COMPL. DATE 02/28/2024			TOTAL DEPTH 13910	PERF.14288 - 20409				
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	82401	-0-	-26037	-0-	707 1 2760 9	78934 3	Y	2509	2569 1	9 8			165	
09	104940 X	73295	-0-	-31645	-0-	669 1 2404 9	70222 3	Y	2185	2174 1	2 8			174	
10	105710 X	71551	-0-	-34159	-0-	674 1 2396 9	68481 3	Y	2178	2138 1	84 8			130	
11	102300 X	62763	-0-	-39537	-0-	619 1 2026 9	60118 3	Y	1842	1832 1	9 8			131	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915													
LANGHOFF UNIT B		WELL #: 1				RRCID -> 266701	COMPL. DATE 06/16/2012			TOTAL DEPTH 13201	PERF.13288 - 17894				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-	11	1	59
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			59
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648														
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	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	244	1	2735	3	Y	-0-	43	1	87
*10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	365	1	4080	3	Y	26	24	1	89
11	813 X	813	-0-	-0-	-0-	220	1	571	3	Y	20	31	1	78
						22	9							
LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	178
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			178
JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	175
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175
BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908														
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	210	1	14	9	Y	13	155	1	78
07	99 X	99	-0-	-0-	-0-	97	1	2	9	Y	2			80
08	383 X	383	-0-	-0-	-0-	298	1	85	9	Y	77	91	1	66
09	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	228	1	921	3	Y	47	91	1	22
10	315 X	315	-0-	-0-	-0-	52	9	36	9	Y	33	36	1	19
11	85 X	85	-0-	-0-	-0-	279	1	8	9	Y	7	16	1	10
						77	1							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
RATHKAMP UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271614		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-	10	1			62
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-					62
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475					Y	-0-					62

GERDES UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 271792		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409								
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	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	10	1			203
*10	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	103	1	695	3	N	354	389	1			168
						389	9									
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	85	1	107	9	N	97	199	1			66

GERDES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272177		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			230
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230

JANAK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272780		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037								
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	3000 N	3178	-0-	178	178	1034	1	2014	3	Y	118	192	1			88
						130	9									
10	2340 N	2162	-0-	-178	-0-	846	1	1150	3	Y	151					239
						166	9									
11	2400 X	258	-0-	-2142	-0-	99	1	101	3	Y	53	191	1			101
						58	9									

JANAK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273210		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088								
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	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	447	1	872	3	Y	142	187	1			219
						156	9									
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	287	1	391	3	Y	120	193	1			146
						132	9									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					163

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	686	-0-	-334	-0-	200	1	390	3	Y	87	207	1			90
						96	9									
10	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	555	1	754	3	Y	43					133
						47	9									
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					133

CHUMCHAL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014			TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			23
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GERDES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275125		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339							
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	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	126	1	1137	3	Y	81	27	1			79
						89	9									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			78
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

GERDES UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275126		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891							
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	537 X	537	-0-	-0-	-0-	111	1	380	3	Y	42	136	1			56
						46	9									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			55
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 275165		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435							
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	237 X	237	-0-	-0-	-0-	27	1	210	3	Y	-0-	14	1			88
*10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	184	1	100	9	Y	91	11	1			168
11	114 X	114	-0-	-0-	-0-	104	1	10	9	Y	9	15	1			162

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2640 X	310	-0-	-2330	-0-	160	1	150	9	Y	136	184	1	45	
07	2728 X	500	-0-	-2228	-0-	135	1	222	3	Y	130			175	
						143	9								
08	2604 X	386	-0-	-2218	-0-	256	1	130	9	Y	118	206	1	87	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	52	1	375	3	Y	8	17	1	78	
						9	9								
10	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	259	1	1840	3	Y	270	210	1	138	
						297	9								
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	102	1	118	3	Y	28	17	1	149	
						31	9								

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823															
06	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	1			Y	-0-			107	
07	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95	1			Y	-0-			107	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			107	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	97	
*10	933 X	933	-0-	-0-	-0-	100	1	772	3	Y	55	6	1	146	
						61	9								
11	99 X	99	-0-	-0-	-0-	75	1	24	9	Y	22	10	1	158	

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015															
06	621 X	621	-0-	-0-	-0-	166	1	190	3	Y	241	193	1	275	
						265	9								
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	55	1	6	9	Y	5			280	
08	288 X	288	-0-	-0-	-0-	191	1	97	9	Y	88	190	1	178	
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	166	1	25	9	Y	23	32	1	169	
10	330 X	330	-0-	-0-	-0-	258	1	72	9	Y	65	17	1	217	
11	134 X	134	-0-	-0-	-0-	112	1	22	9	Y	20	18	1	219	

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255															
06	270 N	200	-0-	-70	-0-	135	1	65	9	Y	59			117	
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	125	1	175	3	Y	30			147	
						33	9								
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			147	
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	10	1	137	
*10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			137	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137	

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774															
06	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	234	1	1048	3	Y	308	205	1	463	
						339	9								
07	938 X	938	-0-	-0-	-0-	177	1	625	3	Y	124	345	1	242	
						136	9								
08	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	328	1	950	3	Y	138			380	
						152	9								
09	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	213	1	1214	3	Y	122	377	1	125	
						134	9								
10	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	207	1	1243	3	Y	212	207	1	130	
						233	9								
11	152 X	152	-0-	-0-	-0-	80	1	44	3	Y	25	14	1	141	
						28	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915									
LOOS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276275		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-		5 1	254 3	Y	-0-	125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	115
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	115
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	115

LOOS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276293		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067			
06	186 X	186	-0-	-0-	-0-		153 1	33 9	Y	30	227
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	227
08	50 X	50	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	227
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-		154 1	130 3	Y	-0-	196
*10	191 X	191	-0-	-0-	-0-		191 1		Y	-0-	183
*11	86 X	86	-0-	-0-	-0-		86 1		Y	-0-	169

CHUMCHAL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 276301		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 276302		COMPL. DATE 01/19/2015		TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641			
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	186 X	186	-0-	-0-	-0-		151 1	35 3	Y	-0-	104
*10	197 X	197	-0-	-0-	-0-		155 1	42 3	Y	-0-	93
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	88

LOOS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 276303		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092			
06	353 X	353	-0-	-0-	-0-		7 1	346 3	Y	-0-	170
07	14B2 EXT	-0-	-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	1625	-0-	1625	1837		202 1	1370 3	Y	48	221
							53 9				
10	14B2 EXT	1546	-0-	1546	3383		224 1	1264 3	Y	53	70
							58 9				
11	14B2 EXT	1699	-0-	1699	5082		569 1	1056 3	Y	67	82
							74 9				

RATHKAMP UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 276304		COMPL. DATE 02/18/2015		TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252			
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	4	-0-	-2426	-0-		4 1		Y	-0-	177
*10	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		220 1	2726 3	Y	-0-	164
*11	2430 X	289	-0-	-2141	-0-		99 1	190 3	Y	-0-	148

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 (-) UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE	

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	10447 X	10447	-0-	-0-	-0-	195	1	10062	3	Y	173	177 1	180
						190	9						
10	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	258	1	10408	3	Y	236	374 1	42
						260	9						
11	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	94	1	1132	3	Y	54	17 1	79
						59	9						

HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202													
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	4827	-0-	-6933	-0-	357	1	3883	3	Y	534	591 1	183
						587	9						
10	7068 X	4742	-0-	-2326	-0-	379	1	2792	3	Y	1428	1311 1	300
						1571	9						
11	6030 X	4369	-0-	-1661	-0-	1052	1	2237	3	Y	982	1028 1	254
						1080	9						

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197													
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	1235	-0-	-4195	-0-	192	1	586	3	Y	415	421 1	237
						457	9						
10	3658 X	2516	-0-	-1142	-0-	181	1	1717	3	Y	562	581 1	218
						618	9						
11	2760 X	473	-0-	-2287	-0-	153	1	248	3	Y	65	19 1	264
						72	9						

LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160													
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	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	285	1	4430	3	Y	841	942 1	307
						925	9						
10	5456 X	4720	-0-	-736	-0-	295	1	3346	3	Y	981	963 1	325
						1079	9						
11	5790 X	2829	-0-	-2961	-0-	667	1	1086	3	Y	978	1031 1	272
						1076	9						

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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	124	1	252
						47	9							
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	369	1	233	3	Y	11			263
						12	9							
09	420 N	206	-0-	-214	-0-	206	1			Y	-0-	73	1	190
*10	558 N	434	-0-	-124	-0-	271	1	163	3	Y	-0-	18	1	172
*11	600 N	112	-0-	-488	-0-	112	1			Y	-0-	19	1	153

BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
06	7680 X	4299	-0-	-3381	-0-	303	1	3148	3	Y	771	971	1	150
						848	9							
07	6975 X	4274	-0-	-2701	-0-	240	1	3187	3	Y	770	760	1	160
						847	9							
08	4929 X	4364	-0-	-565	-0-	552	1	2962	3	Y	773	763	1	170
						850	9							
09	7389 X	7389	-0-	-0-	-0-	360	1	6289	3	Y	673	630	1	213
						740	9							
10	8986 X	8986	-0-	-0-	-0-	417	1	7778	3	Y	719	800	1	132
						791	9							
11	4290 X	1226	-0-	-3064	-0-	221	1	851	3	Y	140	226	1	46
						154	9							

GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
06	3000 X	1224	-0-	-1776	-0-	324	1	604	3	Y	269	404	1	248
						296	9							
07	3100 X	1112	-0-	-1988	-0-	201	1	622	3	Y	263	381	1	130
						289	9							
08	2480 X	1309	-0-	-1171	-0-	467	1	558	3	Y	258	193	1	195
						284	9							
09	1830 X	664	-0-	-1166	-0-	214	1	240	3	Y	191	275	1	111
						210	9							
10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	156	1	2386	3	Y	279	202	1	188
						307	9							
11	1260 X	907	-0-	-353	-0-	283	1	567	3	Y	52	29	1	211
						57	9							

GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980														
06	5970 X	4714	-0-	-1256	-0-	309	1	3691	3	Y	649	746	1	163
						714	9							
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	235	1	3791	3	Y	453	393	1	223
						498	9							
08	4185 X	3822	-0-	-363	-0-	535	1	3027	3	Y	236	182	1	277
						260	9							
09	4710 X	1647	-0-	-3063	-0-	128	1	1519	3	Y	-0-	166	1	111
*10	4867 X	3635	-0-	-1232	-0-	187	1	3448	3	Y	-0-	12	1	99
*11	4710 X	1147	-0-	-3563	-0-	310	1	837	3	Y	-0-	32	1	67

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE			
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	9546	-0-	-2844	-0-	380	1	7906	3	Y	1145	1022	1	301
						1260	9							
10	11346 X	9446	-0-	-1900	-0-	417	1	7761	3	Y	1153	1362	1	92
						1268	9							
11	10440 X	9855	-0-	-585	-0-	1232	1	7197	3	Y	1296	1284	1	104
						1426	9							
LANGHOFF UNIT A		WELL #:		8L	RRCID ->	288768	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	13167	PERF.13215	- 19864		
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	8675	-0-	-1405	-0-	398	1	7514	3	Y	694	741	1	146
						763	9							
10	10416 X	7003	-0-	-3413	-0-	417	1	5824	3	Y	693	637	1	202
						762	9							
11	8550 X	1644	-0-	-6906	-0-	278	1	1270	3	Y	87	227	1	62
						96	9							
BOENING UNIT		WELL #:		6L	RRCID ->	288772	COMPL. DATE	10/29/2020	TOTAL DEPTH	13033	PERF.13307	- 17920		
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	4251	-0-	-99	-0-	303	1	3387	3	Y	510	375	1	302
						561	9							
10	4495 X	3972	-0-	-523	-0-	261	1	3042	3	Y	608	676	1	234
						669	9							
11	4410 X	787	-0-	-3623	-0-	166	1	454	3	Y	152	193	1	193
						167	9							
LANGHOFF UNIT A		WELL #:		9L	RRCID ->	288773	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL DEPTH	13121	PERF.13141	- 18880		
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	7213	-0-	-317	-0-	265	1	6352	3	Y	542	565	1	114
						596	9							
10	7502 X	6025	-0-	-1477	-0-	292	1	5198	3	Y	486	458	1	142
						535	9							
11	7260 X	997	-0-	-6263	-0-	169	1	771	3	Y	52	157	1	37
						57	9							

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06	15150 X	12344	-0-	-2806	-0-	443	1	10086	3	Y	1650	1723	177
						1815	9						
07	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	369	1	10912	3	Y	1620	1516	281
						1782	9						
08	13214 X	13214	-0-	-0-	-0-	849	1	10550	3	Y	1650	1556	375
						1815	9						
09	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	455	1	11023	3	Y	1367	1325	417
						1504	9						
10	13051 X	11060	-0-	-1991	-0-	417	1	9080	3	Y	1421	1328	510
						1563	9						
11	12630 X	10463	-0-	-2167	-0-	1167	1	7838	3	Y	1325	1538	297
						1458	9						

CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004													
06	6990 X	6113	-0-	-877	-0-	1554	1	3628	3	Y	846	747	380
						931	9						
07	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	2070	1	4961	3	Y	761	912	229
						837	9						
08	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	2456	1	5598	3	Y	989	958	260
						1088	9						
09	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	2600	1	2960	3	Y	732	605	387
						805	9						
10	7874 X	7203	-0-	-671	-0-	1831	1	4469	3	Y	821	761	447
						903	9						
11	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	536	764	219

CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349													
06	7800 X	7700	-0-	-100	-0-	2015	1	4702	3	Y	894	800	302
						983	9						
07	8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	2364	1	5665	3	Y	851	955	198
						936	9						
08	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	2531	1	5769	3	Y	991	960	229
						1090	9						
09	8967 X	8967	-0-	-0-	-0-	3714	1	4230	3	Y	930	804	355
						1023	9						
10	8959 X	8110	-0-	-849	-0-	2058	1	5022	3	Y	936	912	379
						1030	9						
11	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	1233	1	8951	3	Y	596	582	393
						656	9						

JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404													
06	1920 X	1900	-0-	-20	-0-	641	1	1095	3	Y	149	185	151
						164	9						
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	900	1	1691	3	Y	251	188	214
						276	9						
08	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	1157	1	2294	3	Y	268	206	276
						295	9						
09	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	815	1	1588	3	Y	197	192	281
						217	9						
10	2852 X	2368	-0-	-484	-0-	875	1	1190	3	Y	275	379	177
						303	9						
11	3630 X	2775	-0-	-855	-0-	1191	1	1212	3	Y	338	390	125
						372	9						

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	9720 X	3495	-0-	-6225	-0-	1134 1	1937 3	Y	385	598 1	89		
07	10044 X	4660	-0-	-5384	-0-	424 9	1447 1	Y	447	369 1	167		
08	10044 X	6685	-0-	-3359	-0-	492 9	2054 1	Y	506	397 1	276		
09	8430 X	4662	-0-	-3768	-0-	557 9	1448 1	Y	357	373 1	260		
10	5859 X	5071	-0-	-788	-0-	393 9	1959 1	Y	407	381 1	286		
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	448 9	3180 1	Y	431	576 1	141		
						474 9							

LOOS UNIT			WELL #:	12L	RRCID ->	288931	COMPL. DATE	03/13/2020	TOTAL DEPTH	12916	PERF.13160 -	19205	
06	7350 X	4700	-0-	-2650	-0-	312 1	3598 3	Y	718	952 1	146		
07	7254 X	4188	-0-	-3066	-0-	790 9	272 1	Y	752	731 1	167		
08	7130 X	6322	-0-	-808	-0-	827 9	700 1	Y	734	552 1	349		
09	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	700 1	439 1	Y	639	722 1	266		
10	6596 X	6596	-0-	-0-	-0-	807 9	477 1	Y	709	569 1	406		
11	6120 X	5902	-0-	-218	-0-	780 9	1137 1	Y	891	1092 1	205		
						980 9							

LOOS UNIT			WELL #:	11L	RRCID ->	288992	COMPL. DATE	03/14/2020	TOTAL DEPTH	12932	PERF.13139 -	21052	
06	6960 X	5459	-0-	-1501	-0-	327 1	4149 3	Y	894	977 1	229		
07	6634 X	6352	-0-	-282	-0-	983 9	272 1	Y	1060	1159 1	130		
08	6894 X	6894	-0-	-0-	-0-	1166 9	650 1	Y	1049	778 1	401		
09	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	650 1	388 1	Y	911	942 1	370		
10	6789 X	5554	-0-	-1235	-0-	1154 9	409 1	Y	942	916 1	396		
11	6660 X	5455	-0-	-1205	-0-	388 1	1002 9	Y	1093	1312 1	177		
						409 1	988 1						
						1036 9	1202 9						

GERDES-LANGHOFF			WELL #:	1L	RRCID ->	289035	COMPL. DATE	11/02/2019	TOTAL DEPTH	12883	PERF.12673 -	19742	
06	450 X	394	-0-	-56	-0-	187 1	207 9	Y	188		464		
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	148 1	140 9	Y	127	159 1	432		
08	434 N	256	-0-	-178	-0-	204 1	52 9	Y	47		479		
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	188 1	147 9	Y	134	385 1	228		
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	235 1	208 9	Y	189	16 1	401		
11	240 N	154	-0-	-86	-0-	91 1	37 3	Y	24	15 1	410		
						26 9							

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	7885	-0-	-35	-0-	330 1	6264 3	Y	1174	1365 1	267
							1291 9					
10		8370 X	5658	-0-	-2712	-0-	329 1	3939 3	Y	1264	987 1	544
							1390 9					
11		8100 X	5789	-0-	-2311	-0-	865 1	3651 3	Y	1157	1621 1	80
							1273 9					

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

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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
BLUEBONNET OIL & GAS 076838
SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

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 #	4126	-0-	-374	-0-	715 1	3390 2	N	19	164 1	29
							21 9					
10		4650 #	3818	-0-	-832	-0-	672 1	3131 2	N	14		43
							15 9					
11		4650 #	2930	-0-	-1720	-0-	385 1	2523 2	N	20		63
							22 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	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
PALEO OIL COMPANY LLC		635131												
LFW		WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4242 - 4244				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
11	0 N	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			75

DINERO, W. (5600) 24888 890 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
CBN OPERATING CORP. 140558
PARKER, EMILY H. WELL #: 1 L RRCID -> 082790 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 5640 - 5648

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		Y	-0-					10
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-					10
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-					10
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-					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

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2		Y	-0-					-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		Y	-0-					-0-
*11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		Y	-0-					-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

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-					-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10711 - 10783

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

M O 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

06 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 1
07 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 1
08 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 1
09 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 1
10 P&A COND NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT 1
11 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 #: 1R RRCID -> 191812 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475

06 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
07 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
08 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
09 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
10 14B2 EXT NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0-
11 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 #: 1 RRCID -> 245567 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529

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
10 155 N 86 -0- -69 B -0- 86 2 N -0- 104
11 150 N -0- -0- -150 B -0- N -0- 104

MERIT ENERGY COMPANY 561136
O.A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 279477 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044

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
10 496 N -0- -0- -496 B -0- N -0- 17
11 0 N -0- -0- -0- B -0- N -0- 17

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281464 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

06 SWR 10 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
07 SWR 10 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
08 SWR 10 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
09 SWR 10 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
10 SWR 10 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-
11 SWR 10 NO RPT -0- -0- B -0- N NO RPT -0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

06 SWR 10 -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
07 SWR 10 -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
08 SWR 10 -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
09 SWR 10 -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
10 SWR 10 -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-
11 SWR 10 -0- -0- -0- B -0- N -0- -0-

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

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11	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
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	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11 1	186 2	N	-0-	-0-
*10	589 N	142	-0-	-447	-0-	11 1	131 2	N	-0-	-0-
11	240 N	48	-0-	-192	-0-	12 1	36 2	N	-0-	-0-

ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	15057 PERF.12712 - 12748
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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	8 1	14 2	N	-0-	-0-
*10	62 N	18	-0-	-44	-0-	8 1	10 2	N	-0-	-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	9 1	3 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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			
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-
10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	50	1	2162	2	N	-0-			-0-
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	48	1	1825	2	N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	173951	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	14120	PERF.	13951 - 14055			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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			
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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	3	1	136	2	N	1			2
							1	9							
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	3	1	103	2	N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	8	1	3	2	N	-0-			-0-
*10	31 N	10	-0-	-21	-0-	8	1	2	2	N	-0-			-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	7	1	1	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 11			RRCID -> 281602			COMPL. DATE 11/23/2015			TOTAL DEPTH 16543			PERF.10466 - 12026		
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	86802					N	-0-					-0-
11	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		
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-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	525717					N	-0-					-0-
11	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		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-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		
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-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	9	1	379	2	N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	11	1	421	2	N	-0-					-0-
EDWARDS GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 184428			COMPL. DATE 05/29/2001			TOTAL DEPTH 15030			PERF.13511 - 14543		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAGG RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 198347			COMPL. DATE 01/03/2003			TOTAL DEPTH 16066			PERF.13401 - 15808		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)			//CONT.//		26214 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
FRANK GU			WELL #:		3		RRCID -> 246349		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

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

FRANK GU			WELL #:		2		RRCID -> 247347		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120				
06		5970 X	5349	-0-	-621	-0-	126	1	5200	2	Y	21			164
							23	9							
07		6076 X	5223	-0-	-853	-0-	120	1	5070	2	Y	30			194
							33	9							
08		5921 X	5393	-0-	-528	-0-	121	1	5251	2	Y	19			213
							21	9							
09		5730 X	5359	-0-	-371	-0-	123	1	5223	2	Y	12			225
							13	9							
10		5921 X	5675	-0-	-246	-0-	128	1	5517	2	Y	27			252
							30	9							
11		5340 X	5266	-0-	-74	-0-	133	1	5120	2	Y	12			264
							13	9							

HILDA DAGG			WELL #:		1		RRCID -> 276677		COMPL. DATE 11/05/2014		TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108				
06		7050 X	6067	-0-	-983	-0-	142	1	5881	2	N	40			179
							44	9							
07		6944 X	6188	-0-	-756	-0-	142	1	6011	2	N	32			211
							35	9							
08		6820 X	6468	-0-	-352	-0-	145	1	6269	2	N	49	169	1	91
							54	9							
09		6570 X	6128	-0-	-442	-0-	139	1	5934	2	N	50			141
							55	9							
10		6727 X	6253	-0-	-474	-0-	140	1	6040	2	N	66			207
							73	9							
11		6270 X	4871	-0-	-1399	-0-	123	1	4703	2	N	41	180	1	68
							45	9							

EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 280476		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)					26214 611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327										
BRUSHY CREEK			WELL #:		1		RRCID -> 162212		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)				26214 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
FRANK GU				WELL #: 1	RRCID -> 273604	COMPL. DATE 12/01/2014	TOTAL DEPTH 12280	PERF.10522	- 10742				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
06		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			-0-						
08		14B2 EXT	-0- -0- -0- -0-	-0-			-0-						
09		14B2 EXT	64 -0- 64 64	64	1 1	63 2	-0-						
10		14B2 EXT	17 -0- 17 81	81	17 2		-0-						
11		14B2 EXT	-0- -0- -0- 81	81			-0-						

HILDA DAGG GAS UNIT 2				WELL #: 1	RRCID -> 277337	COMPL. DATE 01/23/2015	TOTAL DEPTH 15775	PERF.11040	- 11072			
06		1110 N	990 -0- -120 -0-	-0-	23 1	958 2	N	8	107			
07		1333 N	1030 -0- -303 -0-	-0-	24 1	997 2	N	8	115			
08		1426 N	978 -0- -448 -0-	-0-	22 1	945 2	N	10	125			
09		990 N	962 -0- -28 -0-	-0-	11 9	927 2	N	12	137			
10		1167 N	1167 -0- -0- -0-	-0-	13 9	1128 2	N	12	149			
11		960 N	877 -0- -83 -0-	-0-	22 1	852 2	N	3	152			

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 12	RRCID -> 278670	COMPL. DATE 10/09/2015	TOTAL DEPTH 16700	PERF.10550	- 10896			
06		1857 N	1857 -0- -0- -0-	-0-	44 1	1802 2	N	10	76			
07		1987 N	1987 -0- -0- -0-	-0-	11 9	1913 2	N	26	102			
08		2092 N	2092 -0- -0- -0-	-0-	45 1	2027 2	N	16	118			
09		2090 N	2090 -0- -0- -0-	-0-	29 9	2009 2	N	31	149			
10		2140 N	2140 -0- -0- -0-	-0-	47 1	2040 2	N	48	197			
11		2006 N	2006 -0- -0- -0-	-0-	18 9	1910 2	N	42	239			

HILDA DAGG				WELL #: 1	RRCID -> 278676	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 13601	PERF.10539	- 10569			
06		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
07		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
08		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
11		SWR 10	NO RPT -0- -0- -0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 281319	COMPL. DATE 01/13/2016	TOTAL DEPTH 13606	PERF.10408	- 10845			
06		440 N	440 -0- -0- -0-	-0-	10 1	430 2	N	-0-	109			
07		496 N	406 -0- -90 -0-	-0-	9 1	396 2	N	1	110			
08		470 N	470 -0- -0- -0-	-0-	1 9	458 2	N	1	111			
09		464 N	464 -0- -0- -0-	-0-	11 1	450 2	N	3	114			
10		437 N	437 -0- -0- -0-	-0-	3 9	424 2	N	3	117			
11		450 N	346 -0- -104 -0-	-0-	10 1	336 2	N	1	118			

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

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		
06	1320 N	1237	-0-	-83	-0-	29 1	1206 2	N	2			69	
07	1333 N	1204	-0-	-129	-0-	28 1	1175 2	N	1			70	
08	1333 N	1220	-0-	-113	-0-	27 1	1191 2	N	2			72	
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	29 1	1218 2	N	1			73	
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	29 1	1258 2	N	2			75	
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	32 1	1211 2	N	1			76	

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 11			RRCID -> 281379		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026		
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	
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 2	N	-0-			5	
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	192 2	N	-0-			5	

FRANK GU		WELL #: 3			RRCID -> 281465		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10423 - 11475		
06	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	32 1	1331 2	N	23			252	
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	32 1	1344 2	N	23			275	
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	32 1	1405 2	N	9			284	
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	25 1	1083 2	N	4			288	
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	34 1	1449 2	N	28	178 1		138	
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	31 9	1424 2	N	27			165	

GARRETT		WELL #: 1			RRCID -> 281520		COMPL. DATE 05/11/2016		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10617 - 10767		
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
11	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		
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	10 1	411 2	N	5			153	
07	440 N	440	-0-	-0-	-0-	10 1	422 2	N	7			160	
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	11 1	461 2	N	10			170	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	11 9	374 2	N	9			179	
10	341 N	184	-0-	-157	-0-	10 9	170 2	N	9			188	
11	330 N	118	-0-	-212	-0-	4 1	113 2	N	2			190	

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

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
06	330 N	260	-0-	-70	-0-	6	1	251	2	N	3	37
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	3	9	310	2	N	7	44
08	363 N	363	-0-	-0-	-0-	7	1	355	2	N	-0-	44
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	8	1	525	2	N	1	45
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	460	2	N	3	48
11	360 N	211	-0-	-149	-0-	1	9	204	2	N	2	50
						3	9					
						5	1					
						2	9					

GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281612	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	9190 - 11905
06	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	27	1	1121	2	N	5	195
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	6	9	1131	2	N	12	207
08	1240 N	1237	-0-	-3	-0-	27	1	1194	2	N	14	221
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	13	9	1174	2	N	12	233
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	28	1	1143	2	N	15	248
11	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	15	9	1039	2	N	8	256
						28	1					
						13	9					
						26	1					
						17	9					
						27	1					
						9	9					

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		16	RRCID ->	281631	COMPL. DATE	05/28/2016	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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
06	1290 N	1232	-0-	-58	-0-	29	1	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
10	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1	9	1200	2	Y	6	22
11	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	30	1	1202	2	Y	3	25
						3	9					

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C			NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: LAVACA			
ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136											
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420											
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048											
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063											
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	6	1	1	2	N	-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	6	1	3	2	N	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-
*10	14 N	8	-0-	-6	-0-	6	1	2	2	N	-0-
11	9 N	8	-0-	-1	-0-	7	1	1	2	N	-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248											
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	5	1	5	2	N	-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	5	1	15	2	N	-0-
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-
*10	31 N	13	-0-	-18	-0-	5	1	8	2	N	-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	6	1	2	2	N	-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA											
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131											
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	3	1	1	2	N	-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	3	1	2	2	N	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-
*10	8 N	4	-0-	-4	-0-	3	1	1	2	N	-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1			N	-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	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

DUNN (SLICK-WILCOX)		26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SOCO ATX LLC		100095		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400			
DUNN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400			
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BPX OPERATING COMPANY		085408		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906 PERF. 13650 - 18375				
SFS UNIT 16		WELL #: 1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906 PERF. 13650 - 18375				
06	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	172	1	13019	3	N	-0-	98
07	9486 X	4566	-0-	-4920	-0-	63	1	4503	3	N	-0-	98
08	9672 X	6021	-0-	-3651	-0-	89	1	5932	3	N	-0-	98
09	9360 X	6470	-0-	-2890	-0-	100	1	6370	3	N	-0-	98
*10	9672 X	3979	-0-	-5693	-0-	65	1	3886	3	N	-0-	98
						28	4					
11	9360 X	41	-0-	-9319	-0-	1	1	40	3	N	-0-	98

A. BANDUCH C		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
SFS UNIT 16		085408		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 13906 PERF. 13650 - 18375			
WELL #: 6H		RRCID -> 288597		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
SHELLY UNIT		101444		RRCID -> 281963		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 13508 - 17977				
WELL #: 1H		RRCID -> 281963		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 13025 PERF. 13508 - 17977						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		86	
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		86	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		86	
09	0 W	116	-0-	116	116	3	1	34	3	N	72	158
						79	9					
10	0 W	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		158	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	116			N	-0-		158	

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	
*10		8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	1100 1	241 2	6451 3	737 9	N	670	654 1			258	
11		8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	1100 1	38 2	6173 3	998 9	N	907	600 0	22 1		287	
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325																	
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	
*10		4898 X	153	-0-	-4745	-0-	21 1	5 2	121 3	6 9	Y	5	8 1			87	
11		6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					87
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355																	
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
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2 1				18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870																	
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
*10		1488 X	719	-0-	-769	-0-	84 1	19 2	495 3	121 9	Y	110	110 1				26
11		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	243 1	8 2	1360 3	314 9	Y	285	239 1				83

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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
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							
*10		5332 X	4214	-0-	-1118	-0-	557 1	122 2	Y		248	280 1			53
							3262 3	273 9							
11		5040 X	3558	-0-	-1482	-0-	480 1	16 2	Y		342	324 1			98
							2686 3	376 9							

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 287666 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217															
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			
*10		5301 X	3939	-0-	-1362	-0-	500 1	110 2	N		362	292 1			267
							2931 3	398 9							
11		5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	796 1	27 2	N		337	482 0	16 1		106
							4465 3	371 9							

HINZE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287773 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303															
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							
*10		2170 X	1549	-0-	-621	-0-	160 1	35 2	Y		388	317 1			132
							927 3	427 9							
11		1710 X	1332	-0-	-378	-0-	146 1	5 2	Y		337	381 1			126
							810 3	371 9							

DICKSON ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 287781 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671															
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							
*10		6045 X	4408	-0-	-1637	-0-	545 1	119 2	N		499	563 1			145
							3195 3	549 9							
11		5850 X	4076	-0-	-1774	-0-	534 1	18 2	N		478	420 1			257
							2998 3	526 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	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	
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	83 1	1 2	Y	187	142 1	46
						444 3	206 9				
07	930 N	784	-0-	-146	-0-	84 1	40 2	Y	198	192 1	52
						442 3	218 9				
08	961 X	834	-0-	-127	-0-	95 1	31 2	Y	131	143 1	40
						564 3	144 9				
09	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	121 1	53 2	Y	205	187 1	58
						685 3	226 9				
*10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	105 1	23 2	Y	149	157 1	50
						614 3	164 9				
11	810 X	495	-0-	-315	-0-	48 1	2 2	Y	162	166 1	61
						267 3	178 9				

WELHAUSEN B		WELL #: 1H		RRCID -> 287808		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815			
06	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	237 1	2 2	N	48	188 1	122
						1284 3	53 9				
07	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	1		123
08	868 N	486	-0-	-382	-0-	49 1	16 2	N	118	1 1	240
						291 3	130 9				
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	120 1	53 2	N	54	163 1	131
						680 3	59 9				
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	99 1	22 2	N	96	10 1	217
						579 3	106 9				
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	98 1	3 2	N	38	2 1	253
						551 3	42 9				

WELHAUSEN A		WELL #: 2H		RRCID -> 287936		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091			
06	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	424 1	4 2	N	123	191 1	136
						2284 3	135 9				
07	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	358 1	172 2	N	162	180 1	118
						1890 3	178 9				
08	2201 X	2192	-0-	-9	-0-	286 1	95 2	N	98	176 1	40
						1703 3	108 9				
09	2130 X	1931	-0-	-199	-0-	255 1	113 2	N	109	4 1	145
						1443 3	120 9				
*10	2201 X	2100	-0-	-101	-0-	281 1	61 2	N	109	179 1	75
						1638 3	120 9				
11	2130 X	1914	-0-	-216	-0-	274 1	9 2	N	94	24 1	167
						1528 3	103 9				

WELHAUSEN A		WELL #: 3H		RRCID -> 287960		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562			
06	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	243 1	2 2	Y	133	120 1	115
						1288 3	146 9				
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	231 1	111 2	Y	129	98 1	146
						1221 3	142 9				
08	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	192 1	63 2	Y	172	115 1	203
						1140 3	189 9				
09	1680 X	1282	-0-	-398	-0-	157 1	70 2	Y	147	299 1	51
						893 3	162 9				
*10	1736 X	1594	-0-	-142	-0-	192 1	42 2	Y	212	167 1	96
						1127 3	233 9				
11	1680 X	1333	-0-	-347	-0-	173 1	6 2	Y	167	155 1	130
						970 3	184 9				

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	317 N	317	-0-	-0-	-0-	31 1	168 3	Y			107	70 1			95
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	118 9	23 1	Y			78	76 1			97
08	310 X	192	-0-	-118	-0-	123 3	21 1	Y			38	70 1			65
09	330 X	237	-0-	-93	-0-	122 3	122 3	Y			23	80 1			8
*10	341 X	178	-0-	-163	-0-	30 1	169 3	Y			23	20 1			11
11	330 X	318	-0-	-12	-0-	22 1	126 3	Y			64	26 1			51
						38 1	209 3	Y							

WELHAUSEN A		WELL #: 7H		RRCID -> 287964		COMPL. DATE 10/05/2014				TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801					
06	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	144 1	1 2	Y			84	1 1			98
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	774 3	208 1	Y			80	6 0	97 1		75
08	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1096 3	172 1	Y			85	105 1			55
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1018 3	151 1	Y			73	77 1			51
*10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	857 3	153 1	Y			71	85 1			37
11	1080 N	936	-0-	-144	-0-	893 3	131 1	Y			60	68 1			37
						734 3	734 3	Y							

WELHAUSEN A		WELL #: 8H		RRCID -> 287990		COMPL. DATE 10/05/2014				TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398					
06	441 N	441	-0-	-0-	-0-	58 1	1 2	Y			65				88
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	310 3	48 1	Y			52	4 0	86 1		50
08	660 X	660	-0-	-0-	-0-	256 3	74 1	Y			107	87 1			70
09	566 X	566	-0-	-0-	-0-	443 3	68 1	Y			74	93 1			51
*10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	387 3	71 1	Y			130	111 1			70
11	630 X	617	-0-	-13	-0-	414 3	73 1	Y			124	132 1			78
						406 3	406 3	Y							

HINZE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288950		COMPL. DATE 04/24/2013				TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	29 1			1
*07	410 X	410	-0-	-0-	-0-	45 1	21 2	N			99	5 0	68 1		27
*08	224 X	224	-0-	-0-	-0-	235 3	17 1	N			94	92 1			29
*09	265 X	265	-0-	-0-	-0-	17 1	98 3	N			95	96 1			28
*10	171 X	171	-0-	-0-	-0-	23 1	127 3	N			30	47 1			11
11	610 X	610	-0-	-0-	-0-	20 1	114 3	N			44	41 1			16
						85 1	474 3	N							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
HINZE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 289111		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 12590 PERF.12769 - 19073								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	325 1	3 2	745 3	831 9	Y	755	763 0	11 1			117
07	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	1745 3	141 2	295 1	762 9	Y	693	655 0	4 1			151
08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	1558 3	91 2	277 1	822 9	Y	747	692 0	5 1			201
09	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	1644 3	129 2	291 1	724 9	Y	658	693 0	15 1			145
*10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	1652 3	60 2	276 1	745 9	Y	677	599 0	45 1			178
11	2160 N	1697	-0-	-463	-0-	1613 3	7 2	205 1	338 9	Y	307	458 0	4 1			103

CAROL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291046		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

COYOTE A (SA)		WELL #: 1H		RRCID -> 296416		COMPL. DATE 06/03/2019		TOTAL DEPTH 12581 PERF.12500 - 23020								
06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	859 1	7 2	4627 3	1860 9	N	1691	1720 0	4 1			251
07	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	868 1	416 2	4592 3	1885 9	N	1714	1698 0	12 1			255
08	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	765 1	253 2	4561 3	452 9	N	411	652 0	14 1			-0-
*09	7558 X	7558	-0-	-0-	-0-	810 1	358 2	4594 3	1796 9	N	1633	1317 0	12 1			304
*10	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	799 1	175 2	4682 3	2218 9	Y	2016	1625 0	20 1			371
11	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	831 1	29 2	4666 3	1937 9	Y	1761	1768 0	16 1			348

GANYMEDA A		WELL #: 1H		RRCID -> 296444		COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024								
*12	103912 X	15214	-0-	-88698	-0-	10176 3	97 4	4941 9		Y	4492	4499 1				1024
*01	103912 X	17297	-0-	-86615	-0-	14449 3	11 4	2837 9		Y	2579	2863 1				740
*02	97208 X	27718	-0-	-69490	-0-	962 1	21506 3	5250 9		Y	4773	4297 1				1216
*03	103912 X	19633	-0-	-84279	-0-	753 1	13756 3	5124 9		Y	4658	5031 1				843
04	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	935 1	16430 3	41 4	6613 9	Y	6012	5808 1				1047
*05	19539 X	19539	-0-	-0-	-0-	841 1	13665 3	95 4	4938 9	Y	4489	4785 1				751
*06	28680 X	21303	-0-	-7377	-0-	744 1	15622 3	4937 9		Y	4488	4181 1				1058
*07	29636 X	19973	-0-	-9663	-0-	751 1	14577 3	4645 9		Y	4223	4522 1				759
*08	24831 X	20010	-0-	-4821	-0-	823 1	14792 3	4395 9		Y	3995	3956 1				798
*09	24030 X	18143	-0-	-5887	-0-	782 1	13516 3	3845 9		Y	3495	3982 1				311
*10	22041 X	18197	-0-	-3844	-0-	958 1	12912 3	4327 9		Y	3934	3914 1				331
11	21330 X	16739	-0-	-4591	-0-	716 1	12457 3	3566 9		Y	3242	3398 1				175

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	8610 X	7970	-0-	-640	-0-	1041	1 9	2 Y	1180	1154 0 22 1	368
						5622	3 1298				
07	8897 X	7511	-0-	-1386	-0-	923	1 442	2 Y	1154	1198 0 13 1	311
						4877	3 1269				
08	8122 X	4748	-0-	-3374	-0-	469	1 155	2 Y	1203	1122 0 9 1	383
						2801	3 1323				
09	7980 X	4219	-0-	-3761	-0-	430	1 190	2 Y	1045	1147 0 24 1	257
						2449	3 1150				
*10	8246 X	3900	-0-	-4346	-0-	403	1 88	2 Y	946	784 0 51 1	368
						2368	3 1041				
11	7980 X	3472	-0-	-4508	-0-	368	1 13	2 Y	929	941 0 7 1	319
						2069	3 1022				

BIG FIVE B		WELL #: 2H		RRCID -> 296446		COMPL. DATE 08/12/2021		TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507			
06	7890 X	6982	-0-	-908	-0-	752	1 7	2 Y	1996	1972 0 14 1	221
						4027	3 2196				
07	7657 X	7297	-0-	-360	-0-	817	1 391	2 Y	1628	1614 0 12 1	223
						4298	3 1791				
08	7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	768	1 253	2 Y	1710	1733 0 14 1	186
						4545	3 1881				
09	6990 X	6286	-0-	-704	-0-	635	1 281	2 Y	1623	1590 0 29 1	190
						3585	3 1785				
*10	7285 X	3838	-0-	-3447	-0-	398	1 87	2 Y	939	949 0 49 1	131
						2320	3 1033				
11	7200 X	1061	-0-	-6139	-0-	89	1 3	2 Y	426	307 0 2 1	313
						500	3 469				

BLOODSTONE C		WELL #: 3H		RRCID -> 296448		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427			
06	9450 X	3764	-0-	-5686	-0-	339	1 3	2 Y	1447	1426 0 18 1	102
						1830	3 1592				
07	6324 X	3941	-0-	-2383	-0-	343	1 165	2 Y	1460	1467 0 5 1	90
						1827	3 1606				
08	4309 X	3742	-0-	-567	-0-	307	1 101	2 Y	1369	1356 0 6 1	97
						1828	3 1506				
09	3750 X	3415	-0-	-335	-0-	297	1 131	2 Y	1181	1178 0 16 1	84
						1688	3 1299				
*10	3937 X	3224	-0-	-713	-0-	288	1 63	2 Y	1073	999 0 71 1	87
						1693	3 1180				
11	3810 X	2988	-0-	-822	-0-	290	1 10	2 Y	956	1015 0 6 1	86
						1636	3 1052				

BLOODSTONE D		WELL #: 4H		RRCID -> 296449		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270			
06	10710 X	8281	-0-	-2429	-0-	915	1 8	2 Y	2203	2208 0 5 1	115
						4935	3 2423				
07	11067 X	8740	-0-	-2327	-0-	940	1 448	2 Y	2142	2149 0 14 1	94
						4996	3 2356				
08	11067 X	8478	-0-	-2589	-0-	847	1 277	2 Y	2112	2084 0 16 1	106
						5031	3 2323				
09	9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	970	1 430	2 Y	2045	2016 0 42 1	93
						5531	3 2250				
*10	9176 X	9082	-0-	-94	-0-	959	1 211	2 Y	2054	1887 0 156 1	104
						5653	3 2259				
11	8460 X	8438	-0-	-22	-0-	951	1 33	2 Y	1903	2002 0 19 1	170
						5361	3 2093				

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06		393046 X	3572	-0-	-389474	-0-	535 1	5 2	N	128	128 0	3 1	70	
							2891 3	141 9						
07		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	619 1	297 2	N	104	85 0	9 1	80	
							3286 3	114 9						
08		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	658 1	218 2	N	90	125 0	12 1	33	
							3934 3	99 9						
09		5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	784 1	347 2	N	108	55 0	13 1	73	
							4464 3	119 9						
*10		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	1022 1	224 2	Y	245	116 0	42 1	87	
							6012 3	270 9						
11		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	1062 1	37 2	Y	155	133 0	21 1	130	
							5975 3	171 9						
LAGER UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	296472	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL	DEPTH	12363	PERF.12651	-	20587
06		7838 X	7838	-0-	-0-	-0-	866 1	8 2	Y	2078	1913 0	108 1	325	
							4678 3	2286 9						
07		8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	873 1	419 2	Y	2776	2725 0	12 1	364	
							4645 3	3054 9						
08		8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	780 1	258 2	Y	2668	2599 0	15 1	418	
							4660 3	2935 9						
09		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	777 1	345 2	Y	2609	2640 0	55 1	332	
							4430 3	2870 9						
*10		8990 X	8616	-0-	-374	-0-	806 1	177 2	Y	2620	2382 0	181 1	389	
							4751 3	2882 9						
11		8700 X	8106	-0-	-594	-0-	802 1	28 2	Y	2503	2609 0	16 1	358	
							4523 3	2753 9						
LAGER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	296473	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12356	-	19185
06		536335 X	152	-0-	-536183	-0-	3 1	13 3	N	124	124 0		228	
							136 9							
07		172 X	172	-0-	-0-	-0-	10 1	5 2	N	97	84 0		241	
							50 3	107 9						
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	122 0		183	
09		332 X	332	-0-	-0-	-0-	25 1	11 2	N	137	46 0	4 1	270	
							145 3	151 9						
*10		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	448 1	99 2	Y	321	142 0	11 1	168	
							2647 3	353 9						
11		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	527 1	18 2	Y	51	37 0	10 1	40	
							2977 3	56 9						
LAGER UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	296474	COMPL. DATE	05/05/2017	TOTAL	DEPTH	12447	PERF.12300	-	20220
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	N	303	212 0		200	
							46 3	333 9						
09		166 X	166	-0-	-0-	-0-	5 1	2 2	N	118	211 0		107	
							29 3	130 9						
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	267	139 0	18 1	110	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	187	147 0		180	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	DEPTH	PERF.	PERF.	EOM BALANCE
06	9960 X	7441	-0-	-2519	-0-	785 1	7 2	Y	2201	2228 0	1	1		107
07	10292 X	8156	-0-	-2136	-0-	4228 3	2421 9	Y	2628	2519 0	11	1		205
08	8928 X	7798	-0-	-1130	-0-	776 1	372 2	Y	2272	2337 0	14	1		126
09	8040 X	7518	-0-	-522	-0-	4117 3	2891 9	Y	2309	2251 0	43	1		141
*10	8184 X	7223	-0-	-961	-0-	728 1	240 2	Y	2304	2146 0	169	1		130
11	7890 X	6474	-0-	-1416	-0-	4331 3	2499 9	Y	2246	2314 0	12	1		311

BRUCITE A WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934														
06	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	680 1	6 2	Y	3063	3119 0	3	1		2650
07	9827 X	6945	-0-	-2882	-0-	3658 3	3369 9	Y	2772	2695 0	8	1		2719
08	9827 X	7367	-0-	-2460	-0-	575 1	276 2	Y	2949	2991 0	11	1		2666
09	9510 X	6750	-0-	-2760	-0-	3045 3	3049 9	Y	2719	2679 0	38	1		2668
*10	8711 X	6575	-0-	-2136	-0-	567 1	187 2	Y	2689	2514 0	189	1		2654
11	7710 X	6064	-0-	-1646	-0-	3369 3	3244 9	Y	2499	2599 0	10	1		347

GANYMEDE B WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153														
*12	84661 X	12495	-0-	-72166	-0-	7727 3	73 4	Y	4268	3393 1				1455
*01	84661 X	11984	-0-	-72677	-0-	4695 9		Y	4438	5291 1				602
*02	79199 X	18643	-0-	-60556	-0-	7097 3	5 4	Y	5501	4889 1				1214
*03	84661 X	16084	-0-	-68577	-0-	4882 9		Y	3776	4608 1				382
*04	81930 X	19597	-0-	-62333	-0-	541 1	12051 3	Y	4616	4564 1				434
*05	17942 X	17942	-0-	-0-	-0-	6051 9		Y	4333	4526 1				241
*06	19290 X	17704	-0-	-1586	-0-	619 1	11311 3	Y	3425	3227 1				439
*07	40651 X	40651	-0-	-0-	-0-	4154 9		Y	3751	3915 1				275
*08	20243 X	16113	-0-	-4130	-0-	780 1	13705 3	Y	2973	3011 1				237
*09	19590 X	14465	-0-	-5125	-0-	34 4	5078 9	Y	2577	2594 1				220
*10	40672 X	13498	-0-	-27174	-0-	760 1	12331 3	Y	2218	2244 1				194
11	39360 X	12791	-0-	-26569	-0-	85 4	4766 9	Y	2246	2316 1				124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
DIAMOND A WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8250 X	7635	-0-	-615	-0-	606 1	5 2	3275 3	3749 9	Y	3408	3579 0	3 1	272	
07	9641 X	7301	-0-	-2340	-0-	630 1	302 2	3334 3	3035 9	Y	2759	2791 0	9 1	231	
08	9641 X	6758	-0-	-2883	-0-	515 1	171 2	3079 3	2993 9	Y	2721	2652 0	10 1	290	
09	9330 X	6392	-0-	-2938	-0-	525 1	232 2	2980 3	2655 9	Y	2414	2475 0	39 1	190	
*10	8184 X	6620	-0-	-1564	-0-	541 1	118 2	3171 3	2790 9	Y	2536	2300 0	175 1	251	
11	7650 X	6009	-0-	-1641	-0-	514 1	18 2	2888 3	2589 9	Y	2354	2472 0	10 1	338	

ZIRCON A WELL #: 1H RRCID -> 296751 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764

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
*10	12028 X	9835	-0-	-2193	-0-	1097 1	241 2	6453 3	2044 9	Y	1858	1710 0	141 1	18
11	11550 X	9605	-0-	-1945	-0-	1067 1	37 2	6001 3	2500 9	Y	2273	2308 0	21 1	203

RATTLER B WELL #: 2H RRCID -> 297316 COMPL. DATE 11/13/2019 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600

06	3 X	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	5 1	3 2	Y	-0-	-0-		1
07	36 X	36	-0-	-0-	-0-	28 3	10 1	59 3	3 2	Y	-0-	-0-		1
08	72 X	72	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	15 3		Y	-0-	-0-		1
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		1
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		1

ARMADILLO C (SA) WELL #: 3H RRCID -> 297697 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 12337 PERF.12132 - 21901

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	7526	-0-	-19940	-0-	924 1	443 2	4860 3	1299 9	N	1181	1481 0	13 1	1
*08	27466 X	7331	-0-	-20135	-0-	820 1	269 2	4820 3	1422 9	Y	1293	1082 0	15 1	196
09	26580 X	6963	-0-	-19617	-0-	782 1	347 2	4434 3	1400 9	Y	1273	1254 0	31 1	184
*10	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	757 1	167 2	4434 3	1233 9	Y	1121	1059 0	84 1	162
11	7500 X	6430	-0-	-1070	-0-	771 1	27 2	4317 3	1315 9	Y	1195	1195 0	16 1	195

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. RBK UNIT		WELL #:	1H	RRCID -> 297707	NON-ASSOCIATED	COMPL. DATE 04/06/2015	CAPACITY	CNTY: KARNES		TOTAL DEPTH 12325	PERF.12366 - 18528	EOM BALANCE
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		
06	30330 X	1186	-0-	-29144	-0-	89 1	1 2	N	560	560	1	99
07	31341 X	879	-0-	-30462	-0-	480 3	616 9	N	411	439	1	71
08	31341 X	567	-0-	-30774	-0-	64 1	30 2	N	188	209	1	50
09	30330 X	667	-0-	-29663	-0-	333 3	452 9	N	259	262	1	47
*10	806 X	806	-0-	-0-	-0-	50 1	16 2	Y	362	322	1	40
11	1200 X	560	-0-	-640	-0-	294 3	207 9	Y	230	265	1	32
						54 1	24 2					
						304 3	285 9					
						58 1	13 2					
						337 3	398 9					
						46 1	2 2					
						259 3	253 9					
RBK UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 297708	COMPL. DATE 03/01/2015	TOTAL DEPTH 12204	PERF.12262 - 18528			EOM BALANCE		
06	55440 X	4574	-0-	-50866	-0-	624 1	5 2	N	545	545	1	95
07	57288 X	4254	-0-	-53034	-0-	3345 3	600 9	N	462	478	1	79
08	57288 X	4203	-0-	-53085	-0-	554 1	266 2	N	662	566	1	175
09	55440 X	4157	-0-	-51283	-0-	2926 3	508 9	N	672	713	1	134
*10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	477 1	158 2	Y	712	619	1	93
11	4560 X	3904	-0-	-656	-0-	2840 3	728 9	Y	702	725	1	98
						481 1	213 2					
						2724 3	739 9					
						419 1	92 2					
						2452 3	783 9					
						472 1	16 2					
						2644 3	772 9					
RBK UNIT		WELL #:	3H	RRCID -> 297709	COMPL. DATE 04/09/2015	TOTAL DEPTH 12297	PERF.12448 - 18572			EOM BALANCE		
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
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	189	166	1	23
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	220	221	1	31
RBK UNIT		WELL #:	4H	RRCID -> 297710	COMPL. DATE 03/30/2015	TOTAL DEPTH 12174	PERF.12185 - 18156			EOM BALANCE		
06	44580 X	2276	-0-	-42304	-0-	264 1	2 2	N	539	539	1	95
07	46066 X	2359	-0-	-43707	-0-	1417 3	593 9	N	504	512	1	87
08	46066 X	1476	-0-	-44590	-0-	266 1	128 2	N	594	522	1	159
09	44580 X	2110	-0-	-42470	-0-	1411 3	554 9	N	592	631	1	120
*10	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	114 1	37 2	Y	474	403	1	71
11	2280 X	729	-0-	-1551	-0-	672 3	653 9	Y	345	371	1	49
						205 1	91 2					
						1163 3	651 9					
						107 1	23 2					
						626 3	521 9					
						52 1	2 2					
						295 3	380 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 297714 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13017 PERF.12996 - 22426															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	115537 X	2841	-0-	-112696	-0-	230 1	24 2	1110 3	1477 9	Y	1343	877 0	285 1	181	
01	115537 X	1006	-0-	-114531	-0-	106 1	12 2	440 3	448 9	Y	407	403 0	3 1	182	
02	108083 X	886	-0-	-107197	-0-	110 1	10 2	581 3	185 9	Y	168	208 0	4 1	138	
03	115537 X	1531	-0-	-114006	-0-	149 1	11 2	895 3	476 9	Y	433	445 0	5 1	121	
04	111810 X	1577	-0-	-110233	-0-	165 1	6 2	949 3	457 9	Y	415	386 0	35 1	115	
05	115537 X	1584	-0-	-113953	-0-	178 1	987 3	419 9		Y	381	363 0	1 1	132	
06	111810 X	1445	-0-	-110365	-0-	173 1	1 2	929 3	342 9	Y	311	349 0	1 1	93	
07	115537 X	2164	-0-	-113373	-0-	263 1	126 2	1391 3	384 9	Y	349	361 0	4 1	77	
08	115537 X	4985	-0-	-110552	-0-	634 1	210 2	3783 3	358 9	Y	325	301 0	12 1	89	
09	111810 X	4539	-0-	-107271	-0-	585 1	259 2	3328 3	367 9	Y	334	344 0	17 1	62	
*10	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	565 1	124 2	3324 3	279 9	Y	254	207 0	20 1	82	
11	4830 X	4524	-0-	-306	-0-	640 1	22 2	3599 3	263 9	Y	239	232 0	13 1	80	

MARTINSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297739 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12854 - 18711														
06	110370 X	931	-0-	-109439	-0-	126 1	1 2	681 3	123 9	N	112	171 1		65
07	114049 X	6413	-0-	-107636	-0-	885 1	424 2	4686 3	418 9	N	380	384 1		61
08	114049 X	6222	-0-	-107827	-0-	793 1	263 2	4734 3	432 9	N	393	309 1		145
09	110370 X	7703	-0-	-102667	-0-	998 1	441 2	5664 3	600 9	N	545	493 1		197
*10	736 X	736	-0-	-0-	-0-	24 1	5 2	139 3	568 9	Y	516	388 1		128
11	6210 X	5963	-0-	-247	-0-	800 1	28 2	4489 3	646 9	Y	587	569 1		132

MARTINSEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297740 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12919 - 17338														
06	50970 X	256	-0-	-50714	-0-	23 1	124 3	109 9		N	99	150 1		57
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
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	228	143 1		85
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	82	105 1		19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES	
BAYTEX ENERGY USA, INC.					//CONT.// 27135 750															
MARTINSEN UNIT					//CONT.// 101444															
WELL #: 1H					RRCID -> 297741	COMPL. DATE 03/22/2013			TOTAL DEPTH 12709	PERF.12887 - 18517										
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							
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												
*10	995 X	995	-0-	-0-	-0-		104 1	23 2	Y	234	150 1		84							
							611 3	257 9												
11	3420 X	658	-0-	-2762	-0-		83 1	3 2	Y	97	116 1		22							
							465 3	107 9												

BLONDE UNIT													WELL #: 3H			RRCID -> 297742			COMPL. DATE 03/29/2015			TOTAL DEPTH 11959	PERF.12622 - 17845	
06	18600 X	3013	-0-	-15587	-0-		393 1	3 2	N	462	491 0	5 1	85											
							2109 3	508 9																
07	19220 X	2425	-0-	-16795	-0-		306 1	146 2	N	332	330 0	4 1	83											
							1608 3	365 9																
08	19220 X	2271	-0-	-16949	-0-		247 1	82 2	N	434	365 0	5 1	147											
							1465 3	477 9																
09	18600 X	1788	-0-	-16812	-0-		193 1	85 2	N	384	422 0	9 1	100											
							1088 3	422 9																
*10	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-		173 1	38 2	Y	556	426 0	39 1	91											
							1005 3	612 9																
11	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-		445 1	15 2	Y	310	338 0	9 1	80											
							2483 3	341 9																

BLONDE UNIT													WELL #: 2H			RRCID -> 297744			COMPL. DATE 06/20/2020			TOTAL DEPTH 12076	PERF.12073 - 17893	
06	23730 X	1640	-0-	-22090	-0-		158 1	1 2	N	577	617 0	6 1	107											
							846 3	635 9																
07	24521 X	1243	-0-	-23278	-0-		130 1	62 2	N	336	356 0	2 1	85											
							681 3	370 9																
08	24521 X	756	-0-	-23765	-0-		44 1	14 2	N	400	348 0	1 1	136											
							258 3	440 9																
09	23730 X	873	-0-	-22857	-0-		51 1	22 2	N	469	480 0	13 1	112											
							284 3	516 9																
*10	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-		156 1	34 2	Y	583	457 0	36 1	90											
							904 3	641 9																
11	1650 X	1016	-0-	-634	-0-		67 1	2 2	Y	527	508 0	1 1	139											
							367 3	580 9																

BLONDE UNIT													WELL #: 5H			RRCID -> 297745			COMPL. DATE 11/30/2014			TOTAL DEPTH 12078	PERF.12002 - 17924	
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											
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	306	230 0	20 1	56											
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				Y	264	258 0		70											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
BLONDE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 297746 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12020 - 17989															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	22230 X	584	-0-	-21646	-0-	49	1	260	3	N	250	269	0	3 1	39
07	22971 X	881	-0-	-22090	-0-	275	9	83	1	N	290	245	0	1 1	83
08	22971 X	-0-	-0-	-22971	-0-	439	3	439	3	N	318	286	0		115
09	22230 X	351	-0-	-21879	-0-	6	1	3	2	N	278	288	0	5 1	100
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	36	3	306	9	Y	344	264	0	14 1	66
11	840 X	657	-0-	-183	-0-	52	1	2	2	Y	284	258	0	1 1	100
						291	3	312	9						

BLONDE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297747 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11963 - 16804															
06	9120 X	753	-0-	-8367	-0-	57	1	308	3	N	353	382	0	4 1	55
07	9424 X	767	-0-	-8657	-0-	388	9	47	1	N	413	349	0	1 1	118
08	9424 X	616	-0-	-8808	-0-	244	3	454	9	N	263	285	0	1 1	95
09	9120 X	1493	-0-	-7627	-0-	45	1	15	2	N	333	304	0	10 1	114
*10	907 X	907	-0-	-0-	-0-	267	3	289	9	Y	565	425	0	39 1	101
11	750 X	-0-	-0-	-750	-0-	159	1	70	2	Y	327	349	0		116
						898	3	366	9						
						40	1	9	2						
						236	3	622	9						

BLONDE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297749 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12037 - 16911															
06	19500 X	404	-0-	-19096	-0-	13	1	71	3	N	291	310	0	3 1	45
07	20150 X	483	-0-	-19667	-0-	320	9	14	1	N	356	299	0		102
08	20150 X	1032	-0-	-19118	-0-	71	3	392	9	N	347	322	0	2 1	125
09	19500 X	307	-0-	-19193	-0-	89	1	30	2	N	257	283	0	3 1	96
*10	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	531	3	382	9	Y	369	275	0	22 1	72
11	990 X	962	-0-	-28	-0-	4	1	1	2	Y	150	178	0	2 1	53
						19	3	283	9						
						109	1	24	2						
						636	3	406	9						
						120	1	4	2						
						673	3	165	9						

BIG FIVE A WELL #: 1H RRCID -> 297750 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11804 PERF.12149 - 20833															
06	18990 X	5643	-0-	-13347	-0-	636	1	6	2	Y	1447	1463	0	3 1	230
07	19623 X	4927	-0-	-14696	-0-	3409	3	1592	9	Y	1860	1789	0	6 1	295
08	19623 X	5341	-0-	-14282	-0-	427	1	205	2	Y	1791	1837	0	9 1	240
09	18990 X	4663	-0-	-14327	-0-	2249	3	2046	9	Y	1653	1629	0	24 1	240
*10	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	465	1	154	2	Y	865	899	0	34 1	172
11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-	2752	3	1970	9	Y	14	185	0		10
						402	1	178	2						
						2265	3	1818	9						
						215	1	47	2						
						1254	3	952	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
 DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297799 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12462 - 19619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	24240 X	6625	-0-	-17615	-0-	864	1	7	2	N	1016	1089	0	4	1	288
						4636	3	1118	9							
07	25048 X	7264	-0-	-17784	-0-	904	1	433	2	N	1054	1043	0	13	1	286
						4768	3	1159	9							
08	25048 X	6733	-0-	-18315	-0-	769	1	254	2	N	1038	943	0	14	1	367
						4568	3	1142	9							
09	24240 X	7047	-0-	-17193	-0-	837	1	371	2	N	994	1007	0	29	1	325
						4746	3	1093	9							
*10	7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	867	1	190	2	N	1049	980	0	93	1	301
						5077	3	1154	9							
11	7020 X	6839	-0-	-181	-0-	873	1	30	2	N	951	921	0	17	1	378
						4890	3	1046	9							

CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297936 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12510 - 22707

*06	70890 X	2592	-0-	-68298	-0-	316	1	3	2	Y	519	577	0	2	1	684
						1702	3	571	9							
*07	73253 X	2540	-0-	-70713	-0-	285	1	137	2	Y	550	527	0	4	1	703
						1513	3	605	9							
*08	73253 X	2667	-0-	-70586	-0-	346	1	114	2	Y	130	652	0	7	1	174
						2064	3	143	9							
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 ->						2524										
*09	70890 X	2911	-0-	-67979	-0-	301	1	134	2	Y	691	707	0	4	1	154
						1716	3	760	9							
*10	73253 X	2778	-0-	-70475	-0-	299	1	66	2	Y	593	528	0	7	1	212
						1761	3	652	9							
*11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	255	1	9	2	Y	587	605	0	5	1	189
						1434	3	646	9							

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
 DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

RUCKMAN MONITOR WELL WELL #: 1 RRCID -> 262720 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 12917 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
 LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	154	1	833	3	N	173	173	1	339
						190	9							
*01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	91	1	547	3	N	140	190	1	289
						154	9							
*02	667 N	169	-0-	-498	-0-	1	1	52	3	N	105			394
						116	9							
*03	713 N	433	-0-	-280	-0-	96	1	221	3	N	105	323	1	176
						116	9							
*04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	145	1	485	3	N	174			350
						191	9							
*05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	47	1	1037	3	N	150	177	1	323
						165	9							
*06	420 N	149	-0-	-271	-0-	5	1	124	3	N	18	232	1	109
						20	9							
*07	713 N	518	-0-	-195	-0-	30	1	400	3	N	80			189
						88	9							
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	137	1	1370	3	N	218	187	1	220
						240	9							
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	3	N	98	182	1	136
						108	9							
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	35	1	785	3	N	22			158
						24	9							
11	690 N	278	-0-	-412	-0-	113	1	148	3	N	15			173
						17	9							

R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469

*12	518 X	518	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	N	25	25	0	-0-
						28	9							
*01	486 X	486	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	120	120	0	-0-
						132	9							
*02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	146	1	270	3	N	131	131	0	-0-
						144	9							
*03	576 X	576	-0-	-0-	-0-	216	1	250	3	N	100	100	0	-0-
						110	9							
*04	454 X	454	-0-	-0-	-0-	212	1	242	3	N	-0-			-0-
*05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	322	1	21	3	N	134	134	0	-0-
						147	9							
06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	475	1	8	3	N	134	134	0	-0-
						147	9							
*07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	240	1	20	3	N	128	128	0	-0-
						141	9							
*08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	96	1	260	3	N	162	162	0	-0-
						178	9							
*09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	103	1	369	3	N	82	82	0	-0-
						90	9							
*10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	181	181	0	-0-
						199	9							
*11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	18	1	460	3	N	142	142	0	-0-
						156	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	70	1	9960	3	N	1340	1250	1		343
						1474	9								
07	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	110	1	9869	3	N	1464	1582	1		225
						1610	9								
*08	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	519	1	9693	3	N	1317	1263	1		279
						1449	9								
*09	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	469	1	8644	3	N	1280	1436	1		123
						1408	9								
*10	11129 X	11129	-0-	-0-	-0-	199	1	9655	3	N	1159	1084	1		198
						1275	9								
*11	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	503	1	8691	3	N	1829	1180	1		847
						2012	9								

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641															
*12	446 X	446	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	N	180	189	1		181
						198	9								
*01	703 X	703	-0-	-0-	-0-	4	1	439	3	N	236	183	1		234
						260	9								
*02	514 X	514	-0-	-0-	-0-	2	1	376	3	N	124	190	1		168
						136	9								
*03	362 X	362	-0-	-0-	-0-	318	3	44	9	N	40	38	0	150 1	20
*04	844 X	844	-0-	-0-	-0-	552	3	292	9	N	265	267	0		18
*05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	286	3	133	9	N	121	122	0		17
*06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	597	3	415	9	N	377	378	0		16
*07	461 X	461	-0-	-0-	-0-	180	3	281	9	N	255	255	0		16
*08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	346	347	0		15
						381	9								
*09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	279	294	0		-0-
						307	9								
*10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2552	3	234	9	N	213	213	0		-0-
*11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	319	3	242	9	N	220	220	0		-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924															
*12	16234 X	16234	-0-	-0-	-0-	14246	3	1988	9	N	1807	1807	0		-0-
*01	14502 X	14502	-0-	-0-	-0-	12696	3	1806	9	N	1642	1642	0		-0-
*02	13493 X	13493	-0-	-0-	-0-	1	1	11857	3	N	1486	1486	0		-0-
						1635	9								
*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-
*10	6262 X	3846	-0-	-2416	-0-	3683	3	163	9	N	148	148	0		-0-
*11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5564	3	712	9	N	647	647	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 #: 14		RRCID -> 286057		COMPL. DATE 10/29/2019		TOTAL DEPTH 13070		PERF.13060 - 19085				
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	
*12	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	164	1	5834	3	N	1012	1012	0	-0-
						1113	9							
*01	5301 X	4209	-0-	-1092	-0-	98	1	3035	3	N	978	978	0	-0-
						1076	9							
*02	5046 X	3448	-0-	-1598	-0-	78	1	2250	3	N	1018	1018	0	-0-
						1120	9							
*03	5890 X	4107	-0-	-1783	-0-	100	1	2894	3	N	1012	1012	0	-0-
						1113	9							
*04	5700 X	4183	-0-	-1517	-0-	10	1	3033	3	N	1036	1036	0	-0-
						1140	9							
*05	5890 X	4053	-0-	-1837	-0-	2933	3	1120	9	N	1018	1018	0	-0-
*06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	5754	3	1080	9	N	982	982	0	-0-
*07	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	2665	3	972	9	N	884	884	0	-0-
*08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	5156	3	1012	9	N	920	920	0	-0-
*09	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-	3318	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-
*10	5890 X	4927	-0-	-963	-0-	3440	3	1487	9	N	1352	1352	0	-0-
11	5700 X	4980	-0-	-720	-0-	3599	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-

SEIDEL UNIT A		WELL #: 13		RRCID -> 286140		COMPL. DATE 10/27/2019		TOTAL DEPTH 13071		PERF.13167 - 19035				
*12	7502 X	6721	-0-	-781	-0-	147	1	5263	3	N	1192	1192	0	-0-
						1311	9							
*01	7502 X	5751	-0-	-1751	-0-	147	1	4524	3	N	982	982	0	-0-
						1080	9							
*02	7018 X	6264	-0-	-754	-0-	174	1	4878	3	N	1102	1102	0	-0-
						1212	9							
*03	7223 X	6203	-0-	-1020	-0-	171	1	4885	3	N	1043	1043	0	-0-
						1147	9							
*04	6990 X	6905	-0-	-85	-0-	18	1	5592	3	N	1177	1177	0	-0-
						1295	9							
*05	6727 X	6423	-0-	-304	-0-	5223	3	1200	9	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-
*10	6417 X	5094	-0-	-1323	-0-	4310	3	784	9	N	713	713	0	-0-
11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4066	3	933	9	N	848	848	0	-0-

SEIDEL UNIT A		WELL #: 12		RRCID -> 286342		COMPL. DATE 10/24/2019		TOTAL DEPTH 13155		PERF.13245 - 19349				
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	667	3	238	9	N	216	216	0	-0-
11	720 N	576	-0-	-144	-0-	423	3	153	9	N	139	139	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
*12		6634 X	6024	-0-	-610	-0-	110	1	4032	3	N	1711	1711	0	-0-
							1882	9							
*01		5828 X	5557	-0-	-271	-0-	119	1	3744	3	N	1540	1540	0	-0-
							1694	9							
*02		5887 X	5072	-0-	-815	-0-	118	1	3374	3	N	1436	1436	0	-0-
							1580	9							
*03		6293 X	4962	-0-	-1331	-0-	114	1	3326	3	N	1384	1384	0	-0-
							1522	9							
*04		6090 X	5308	-0-	-782	-0-	12	1	3742	3	N	1413	1413	0	-0-
							1554	9							
*05		6014 X	5008	-0-	-1006	-0-	3533	3	1475	9	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-
*10		5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	2716	3	1067	9	N	970	970	0	-0-
11		3780 X	3130	-0-	-650	-0-	2269	3	861	9	N	783	783	0	-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507															
*12		2790 X	2302	-0-	-488	-0-	49	1	1763	3	N	445	445	0	-0-
							490	9							
*01		2325 X	2131	-0-	-194	-0-	50	1	1554	3	N	479	479	0	-0-
							527	9							
*02		2175 X	1825	-0-	-350	-0-	38	1	1107	3	N	618	618	0	-0-
							680	9							
*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-
*10		3503 X	2183	-0-	-1320	-0-	1764	3	419	9	N	381	381	0	-0-
11		2370 X	1730	-0-	-640	-0-	1408	3	322	9	N	293	293	0	-0-

SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015															
*12		135129 X	61850	-0-	-73279	-0-	48538	3	13312	9	N	12102	12102	0	-0-
*01		102548 X	55925	-0-	-46623	-0-	43861	3	12064	9	N	10967	10967	0	-0-
*02		83201 X	49600	-0-	-33601	-0-	38868	3	10732	9	N	9756	9756	0	-0-
*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-
*10		43927 X	35060	-0-	-8867	-0-	27052	3	8008	9	N	7280	7280	0	-0-
11		40500 X	32449	-0-	-8051	-0-	24958	3	7491	9	N	6810	6810	0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
*12	101928	X	70738	-0-	-31190	-0-	56032	3	14706	9	N	13369	13369	0	-0-
*01	101928	X	64077	-0-	-37851	-0-	50796	3	13281	9	N	12074	12074	0	-0-
*02	94743	X	56846	-0-	-37897	-0-	45095	3	11751	9	N	10683	10683	0	-0-
*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-
*10	50127	X	39372	-0-	-10755	-0-	30973	3	8399	9	N	7635	7635	0	-0-
11	45930	X	36440	-0-	-9490	-0-	28618	3	7822	9	N	7111	7111	0	-0-

SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830															
*12	47368	X	23576	-0-	-23792	-0-	17349	3	6227	9	N	5661	5661	0	-0-
*01	43586	X	21259	-0-	-22327	-0-	15698	3	5561	9	N	5055	5055	0	-0-
*02	32741	X	18586	-0-	-14155	-0-	13616	3	4970	9	N	4518	4518	0	-0-
*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-
*10	15686	X	12189	-0-	-3497	-0-	8956	3	3233	9	N	2939	2939	0	-0-
11	14280	X	11470	-0-	-2810	-0-	8417	3	3053	9	N	2775	2775	0	-0-

SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700															
*12	102486	X	53373	-0-	-49113	-0-	42165	3	11208	9	N	10189	10189	0	-0-
*01	89497	X	48887	-0-	-40610	-0-	38627	3	10260	9	N	9327	9327	0	-0-
*02	70615	X	43050	-0-	-27565	-0-	33947	3	9103	9	N	8275	8275	0	-0-
*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-
*10	38316	X	30314	-0-	-8002	-0-	23539	3	6775	9	N	6159	6159	0	-0-
11	35190	X	27955	-0-	-7235	-0-	21700	3	6255	9	N	5686	5686	0	-0-

SEID B-A-BORCH C ULW E WELL #: 1 RRCID -> 295587 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13410 - 22743															
*12	138663	X	49993	-0-	-88670	-0-	40758	3	9235	9	N	8395	8395	0	-0-
*01	90303	X	45113	-0-	-45190	-0-	36722	3	8391	9	N	7628	7628	0	-0-
*02	69426	X	39401	-0-	-30025	-0-	32012	3	7389	9	N	6717	6717	0	-0-
*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-
*10	34441	X	26223	-0-	-8218	-0-	21065	3	5158	9	N	4689	4689	0	-0-
11	31350	X	24064	-0-	-7286	-0-	19254	3	4810	9	N	4373	4373	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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				
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LANIK A		WELL #:		1	RRCID ->	256982	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	13327	PERF.13485 - 17020				
06	1590 N	1088	-0-	-502	-0-	841	1	135	3	N	102	169	1		173
						112	9								
07	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	715	1	483	3	N	337	341	1		169
						371	9								
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	879	1	624	3	N	373	377	1		165
						410	9								
09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	781	1	575	3	N	285	189	1		261
						314	9								
10	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	870	1	993	3	N	328	360	1		229
						361	9								
11	1590 N	1486	-0-	-104	-0-	749	1	438	3	N	272	364	1		137
						299	9								

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	13488	PERF.13412 - 17879				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KRAUSE B		WELL #:		1	RRCID ->	257509	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12967 - 18440				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
06		120 N	86	-0-	-34	-0-	40	1	46	9	Y	6
07		93 N	42	-0-	-51	-0-	22	1	20	9	Y	4
08		62 N	15	-0-	-47	-0-	9	1	6	9	Y	1
09		90 N	29	-0-	-61	-0-	16	1	13	9	Y	3
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	39	1	29	9	Y	5
*11		113 N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	72	9	Y	6

LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773												
06	881	X	881	-0-	-0-	-0-	870	1	11	9	N	105
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	841	1	30	9	N	132
08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	870	1	29	9	N	158
09	869	X	869	-0-	-0-	-0-	852	1	17	9	N	173
10	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	173
*11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	559	1	13	9	N	185

POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210												
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	996	1	1724	3	N	129
07	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	1204	1	1690	3	N	161
08	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	1012	1	1034	3	N	184
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	440	9	952	1	N	173
10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	410	9	958	1	N	212
*11	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	442	9	867	1	N	202
							371	9				

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13117 PERF.12992 - 19195												
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	338	3	Y	114
							125	9				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-
10	3100	N	20654	-0-	17554	17554	465	1	15435	3	Y	32
*11	3000	N	50601	-0-	47601	65155	4754	9	61	1	Y	76
							10982	9	39558	3		

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819												
06	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	1715	3	128	9	N	38
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1698	3	135	9	N	161
08	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1674	3	129	9	N	92
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1506	3	131	9	N	211
10	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1395	3	127	9	N	132
*11	1459	X	1459	-0-	-0-	-0-	1243	3	216	9	N	132

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 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
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						
10		1147 N	786	-0-	-361	-0-	221 1	451 3	N	104			265
							114 9						
*11		990 N	806	-0-	-184	-0-	153 1	557 3	N	87	188 1		164
							96 9						
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629													
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						
10		535 X	535	-0-	-0-	-0-	135 1	249 3	Y	137	135 1		25
							151 9						
*11		366 X	366	-0-	-0-	-0-	122 1	121 3	Y	112	112 1		25
							123 9						
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053													
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						
10		426 X	426	-0-	-0-	-0-	224 1	28 3	N	158	182 1		202
							174 9						
11		430 X	430	-0-	-0-	-0-	284 1	146 9	N	133	180 1		155
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485													
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11		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																	
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
*10		170 X	170	-0-	-0-	-0-	125	1	45	9	Y	41	100	1			159
*11		133 X	133	-0-	-0-	-0-	130	1	3	9	Y	3	52	1			110
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611																	
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
10		310 N	303	-0-	-7	-0-	35	3	268	9	Y	244	247	1			29
*11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	195	178	1			46
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719																	
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									
10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	804	1	220	3	Y	128	193	1			55
							141	9									
*11		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	822	1	111	3	Y	126	126	1			55
							139	9									
SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854																	
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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							
10		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	411	1	3252	3	Y	635	596	1	248
							699	9							
*11		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	406	1	3127	3	Y	598	612	1	234
							658	9							
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457															
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
11		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															
06		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	600	1	5521	3	Y	577	629	1	100
							635	9							
07		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	603	1	5541	3	Y	590	601	1	88
							649	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							
10		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	576	1	4880	3	Y	477	384	1	188
							525	9							
*11		5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	568	1	4576	3	Y	512	535	1	165
							563	9							
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626															
06		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	1377	1	31	3	Y	213	181	1	371
							234	9							
07		1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1052	1	265	9	Y	241	507	1	104
08		1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	950	1	292	9	Y	265		1 8	369
09		1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	955	1	254	9	Y	231	366	1	234
*10		1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1358	1	586	9	Y	533	452	1	315
*11		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	1418	1	369	9	Y	335	481	1	169

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STULGIS A				WELL #:	1H	RRCID ->	265508	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	12356	PERF.	12264 - 16127			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11		14B2 EXT	-0-	-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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANDGREBE A				WELL #:	1H	RRCID ->	265523	COMPL. DATE	12/20/2018	TOTAL DEPTH	13802	PERF.	13907 - 18370			
06		565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	338	3	227	9	N	206	188	1	140
07		453 X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3	226	9	N	205	182	1	163
08		338 X	338	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	214	186	1	191
								235	9							
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3	228	9	N	201	188	1	204
10		243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	231	9	N	207	189	1	222
*11		296 X	296	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	357	1	75

P. FRISBIE B				WELL #:	1H	RRCID ->	265671	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	12954	PERF.	13504 - 18191			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

GUEVARA A				WELL #:	1H	RRCID ->	265749	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	13375	PERF.	13300 - 18374			
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	130	132	1	3
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	204	1	11
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	192	195	1	8
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	199	200	1	7
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	132	1	3
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	246	1	13

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	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
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	49	1			7
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	46	1			6

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					246
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	177	1			86
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					87

H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570																	
06		901 X	901	-0-	-0-	-0-	697	1	204	9	N	185	178	1			190
07		921 X	921	-0-	-0-	-0-	656	1	265	9	N	241	374	1	1	8	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
10		784 X	784	-0-	-0-	-0-	556	1	228	9	N	207	176	1			151
*11		859 X	859	-0-	-0-	-0-	643	1	216	9	N	196	169	1			178

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265																	
06		447 X	447	-0-	-0-	-0-	203	1	189	3	N	50					172
07		141 X	141	-0-	-0-	-0-	55	9	10	1	N	42					214
							46	9									
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
11		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																	
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					227
11	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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		1800 X	1767	-0-	-33	-0-		488	1	1008	3	N	246	186 1 1 8 251
								271	9					
07		1922 X	1675	-0-	-247	-0-		521	1	899	3	N	232	369 1 1 8 113
								255	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					
10		1829 X	1669	-0-	-160	-0-		643	1	780	3	N	224	167 1 207
								246	9					
*11		1770 X	1309	-0-	-461	-0-		576	1	500	3	N	212	187 1 232
								233	9					
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692														
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	11 1 3 8 1	
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	5 1 4 8 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-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4 1 1	
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7 1 1	
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
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
10		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-		833	3	251	9	N	228	369 1 132
*11		734 N	734	-0-	-0-	-0-		466	3	268	9	N	244	196 1 180
LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
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
10		713 N	566	-0-	-147	-0-		221	1	226	3	N	108	190 1 100
								119	9					
*11		660 N	305	-0-	-355	-0-		153	1	119	3	N	30	130
								33	9					
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
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					
10		139 X	139	-0-	-0-	-0-		48	1	37	3	Y	49	48 1 5
								54	9					
*11		124 X	124	-0-	-0-	-0-		46	1	78	9	Y	71	68 1 8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335															
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062															
06		8310 X	6793	-0-	-1517	-0-	474	1	5400	3	N	835	754	1	259
							919	9							
07		8587 X	3116	-0-	-5471	-0-	246	1	2441	3	N	390	572	1	77
							429	9							
08		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			77
09		7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-			77
10		7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-			77
11		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-			77
DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264															
06		T. A.	461	-0-	461	5208	146	1	253	3	Y	56			206
							62	9							
07		T. A.	355	-0-	355	5563	210	1	98	3	Y	43			249
							47	9							
08		3100 N	389	-0-	-2711	2852	264	1	74	3	Y	46	187	1	108
							51	9							
09		3000 N	315	-0-	-2685	167	268	1	47	9	Y	43			151
10		702 N	535	-0-	-167	-0-	339	1	142	3	Y	49			200
							54	9							
*11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	286	1	201	3	Y	52			252
							57	9							
FISHER A WELL #: 1H RRCID -> 267627 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			236
IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225															
06		1890 X	1527	-0-	-363	-0-	485	1	573	3	N	426	378	1	241
							469	9							
07		2170 X	1323	-0-	-847	-0-	424	1	493	3	N	369	376	1	234
							406	9							
08		2170 X	852	-0-	-1318	-0-	393	1	97	3	N	329	377	1	186
							362	9							
09		2100 X	1622	-0-	-478	-0-	410	1	702	3	N	464	375	1	275
							510	9							
10		1581 X	1159	-0-	-422	-0-	392	1	550	3	N	197	189	1	283
							217	9							
*11		1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	449	1	1087	3	N	241	381	1	143
							265	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483																	
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-	-0-	-175	228	3	107	9	N	97					212
10		496 N	217	-0-	-0-	-279	140	3	77	9	N	70	191	1			91
*11		330 N	250	-0-	-0-	-80	171	3	79	9	N	72					163
M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883																	
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-					6
11		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																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223																	
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
10		837 N	671	-0-	-166	-0-	437	3	234	9	N	213	192	1			226
*11		810 N	413	-0-	-397	-0-	241	3	172	9	N	156	193	1			189
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220																	
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-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11		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																		
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5100 X	4452	-0-	-648	-0-		450	1	3165	3	Y	761	733	0	19	1	37
								837	9					1	8			
07		5270 X	4371	-0-	-899	-0-		465	1	3094	3	Y	738	725	0	19	1	31
								812	9									
08		4867 X	4156	-0-	-711	-0-		465	1	2900	3	Y	719	657	0	37	1	56
								791	9									
09		4710 X	3979	-0-	-731	-0-		450	1	2848	3	Y	619	576	0	47	1	52
								681	9									
10		4588 X	3793	-0-	-795	-0-		465	1	2616	3	Y	647	615	0			84
								712	9									
*11		4440 X	3050	-0-	-1390	-0-		430	1	2086	3	Y	485	442	0	43	1	84
								534	9									
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089																		
06		1564 X	1564	-0-	-0-	-0-		1414	1	150	9	Y	136					246
07		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-		1202	1	152	9	Y	138	176	1			208
08		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-		1323	1	164	9	Y	149	189	1			168
09		1691 X	1691	-0-	-0-	-0-		1541	1	150	9	Y	136	190	1			114
10		1586 X	1586	-0-	-0-	-0-		1422	1	164	9	Y	149					263
11		1376 X	1376	-0-	-0-	-0-		1218	1	158	9	Y	144	186	1			221
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554																		
06		T. A.	222	-0-	222	5141		52	1	20	3	Y	136	105	0	31	8	5
								150	9									
07		T. A.	287	-0-	287	5428		61	1	80	3	Y	133	114	0	9	1	3
								146	9					12	8			
08		5971 X	543	-0-	-5428	-0-		75	1	315	3	Y	139	128	0	9	1	5
								153	9									
09		1098 X	1098	-0-	-0-	-0-		95	1	824	3	Y	163	157	0	7	1	4
								179	9									
10		415 N	415	-0-	-0-	-0-		61	1	245	3	Y	99	93	0	6	1	4
								109	9									
*11		540 N	132	-0-	-408	-0-		64	1	9	3	Y	54	53	0			5
								59	9									
HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766																		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					25
MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281																		
06		947 N	947	-0-	-0-	-0-		615	1	11	3	Y	292	163	1			281
								321	9									
07		868 N	739	-0-	-129	-0-		397	1	111	3	Y	210	351	1			140
								231	9									
08		868 N	465	-0-	-403	-0-		392	1	73	9	Y	66	77	1			129
09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	42					171
10		744 N	6	-0-	-738	-0-		6	1			Y	-0-					171
11		56 N	11	-0-	-45	-0-		11	1			Y	-0-					171

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
06	180 N	160	-0-	-20	-0-	135 1	25 9	Y	23	31 1			6
07	186 N	160	-0-	-26	-0-	132 1	28 9	Y	25	21 1			10
08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	138 1	24 9	Y	22	24 1			8
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	142 1	22 9	Y	20	20 1			8
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	92 1	19 9	Y	17	13 1			12
*11	150 N	96	-0-	-54	-0-	75 1	21 9	Y	19	20 1			11

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173													
06	2370 X	2235	-0-	-135	-0-	401 1	1688 3	Y	133	144 1			103
07	2449 X	2245	-0-	-204	-0-	146 9	360 1	Y	132	176 1			59
08	2449 X	2126	-0-	-323	-0-	145 9	354 1	Y	136	129 1			66
09	2340 X	2081	-0-	-259	-0-	150 9	349 1	Y	133	116 1			83
10	2418 X	2138	-0-	-280	-0-	146 9	371 1	Y	142	122 1			103
*11	2250 X	403	-0-	-1847	-0-	156 9	284 1	Y	49	131 1			21
						54 9							

WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739													
06	570 N	37	-0-	-533	-0-	36 1	1 9	Y	1	4 1			1
07	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-				1
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1 1			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671													
06	4830 X	3490	-0-	-1340	-0-	1039 1	2154 3	Y	270	259 1			185
07	3844 X	3666	-0-	-178	-0-	297 9	1056 1	Y	280	343 1	1 8		121
08	3844 X	3670	-0-	-174	-0-	308 9	1112 1	Y	274	241 1			154
09	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	301 9	1044 1	Y	279	226 1			207
10	3658 X	3408	-0-	-250	-0-	307 9	1042 1	Y	304	318 1			193
*11	3540 X	41	-0-	-3499	-0-	334 9	35 1	Y	-0-	89 1			104

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567													
06	2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	640 1	1652 3	Y	174	214 1			43
07	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	191 9	689 1	Y	186	154 1			75
08	2542 X	2032	-0-	-510	-0-	205 9	619 1	Y	157	153 1			79
09	2490 X	1403	-0-	-1087	-0-	173 9	521 1	Y	105	131 1			53
10	2728 X	1176	-0-	-1552	-0-	116 9	492 1	Y	89	109 1			33
*11	2640 X	1396	-0-	-1244	-0-	98 9	433 1	Y	108	110 1			31
						119 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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						
10	3503 X	2869	-0-	-634	-0-	1055 1	1605 3	Y	190	226 1		71
						209 9						
*11	3390 X	2994	-0-	-396	-0-	927 1	1843 3	Y	204	216 1		59
						224 9						

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

06	4980 X	3368	-0-	-1612	-0-	935 1	1980 3	Y	412	401 1		158
						453 9						
07	5146 X	4176	-0-	-970	-0-	1138 1	2455 3	Y	530	564 1	1 8	123
						583 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						
10	4185 X	3432	-0-	-753	-0-	1016 1	1923 3	Y	448	402 1		130
						493 9						
*11	4050 X	657	-0-	-3393	-0-	34 1	487 3	Y	124	137 1		117
						136 9						

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

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
10	1891 N	942	-0-	-949	-0-	768 1	174 9	Y	158	225 1		92
*11	1830 N	917	-0-	-913	-0-	753 1	164 9	Y	149	120 1		121

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

OIL AND GAS DIVISION

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
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						
10	2542 X	2519	-0-	-23	-0-	439	1	1596	3	Y	440	298 1	226
						484	9						
*11	2460 X	2155	-0-	-305	-0-	440	1	1509	3	Y	187	187 1	226
						206	9						

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BLACKWELL A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737

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						
10	2480 N	2254	-0-	-226	-0-	362	1	1624	3	Y	244	258 1	76
						268	9						
*11	2400 N	1475	-0-	-925	-0-	277	1	1009	3	Y	172	202 1	46
						189	9						

DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308

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						
10	4185 X	3440	-0-	-745	-0-	555	1	2598	3	Y	261	377 1	127
						287	9						
*11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	425	1	2520	3	Y	241	242 1	126
						265	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 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	
06	3270 X	1781	-0-	-1489	-0-	1052 1	500 3	Y	208	246 1	132	
07	2821 X	1723	-0-	-1098	-0-	229 9	794 1	703 3	Y	205 229 1	108	
08	2728 X	1517	-0-	-1211	-0-	226 9	685 1	617 3	Y	195 236 1	67	
09	2430 X	2172	-0-	-258	-0-	215 9	726 1	1077 3	Y	335 250 1	152	
*10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	369 9	576 1	1395 3	Y	221 181 1	192	
*11	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	243 9	533 1	1579 3	Y	346 387 1	151	
						381 9						
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148												
06	3000 N	6018	-0-	3018	3018	991 1	4667 3	Y	327	219 1	170	
07	3100 N	7395	-0-	4295	7313	360 9	1081 1	5877 3	Y	397 438 1	129	
08	12929 X	5616	-0-	-7313	-0-	437 9	858 1	4397 3	Y	328 307 1	150	
09	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	361 9	753 1	3549 3	Y	284 260 1	174	
10	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	312 9	799 1	3617 3	Y	306 260 1	220	
*11	3870 X	1835	-0-	-2035	-0-	337 9	612 1	1016 3	Y	188 340 1	68	
						207 9						
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858												
06	897 N	897	-0-	-0-	-0-	576 1	321 9	Y	292	311 1	113	
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	627 1	64 3	Y	303	285 1	130	
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	333 9	507 1	97 3	Y	249 309 1	70	
09	840 N	804	-0-	-36	-0-	274 9	543 1	261 9	Y	237 140 1	167	
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	740 1	821 3	Y	583	484 1	266	
*11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	641 9	716 1	658 3	Y	508 625 1	149	
						559 9						
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951												
06	1470 N	1229	-0-	-241	-0-	788 1	441 9	Y	401	424 1	154	
07	1457 N	1102	-0-	-355	-0-	678 1	54 3	Y	336	345 1	144	
08	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	370 9	767 1	227 3	Y	382 419 1	107	
09	1110 N	490	-0-	-620	-0-	420 9	355 1	135 9	Y	123 143 1	87	
10	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	532 1	618 3	Y	403	306 1	184	
*11	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	443 9	514 1	362 3	Y	322 411 1	95	
						354 9						
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124												
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	
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	139 1	121 9	Y	110	125 1	50	
*11	270 N	203	-0-	-67	-0-	135 1	68 9	Y	62	94 1	18	

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	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				Y	-0-	47	1	92
07		3844 X	3158	-0-	-686	-0-	300	1	2027	3	Y	755		847
							831	9						
08		9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	1510	1	6365	3	Y	1275	1984	138
							1403	9						
09		3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	968	1	1718	3	Y	675	623	190
							743	9						
10		3162 X	2083	-0-	-1079	-0-	685	1	990	3	Y	371	475	86
							408	9						
*11		3480 X	1266	-0-	-2214	-0-	950	1	94	3	Y	202	197	91
							222	9						
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008														
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	317	1	52	9	Y	47	38	21
07		479 N	479	-0-	-0-	-0-	405	1	74	9	Y	67	47	41
08		486 N	486	-0-	-0-	-0-	410	1	76	9	Y	69	90	20
09		360 N	357	-0-	-3	-0-	300	1	57	9	Y	52	30	42
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	359	1	73	9	Y	66	80	28
*11		480 N	415	-0-	-65	-0-	367	1	48	9	Y	44	53	19
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141														
06		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1414	1	243	9	Y	221	182	99
07		1736 N	1512	-0-	-224	-0-	1267	1	25	3	Y	200	177	122
							220	9						
08		1736 X	1496	-0-	-240	-0-	1087	1	207	3	Y	184	252	54
							202	9						
09		1680 X	1472	-0-	-208	-0-	1117	1	133	3	Y	202	93	163
							222	9						
10		1705 X	1524	-0-	-181	-0-	1173	1	136	3	Y	195	274	84
							215	9						
*11		1650 X	1460	-0-	-190	-0-	1199	1	56	3	Y	186	188	82
							205	9						
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
06		270 N	146	-0-	-124	-0-	131	1	15	9	Y	14		166
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	106	1	21	9	Y	19	9	176
08		217 N	124	-0-	-93	-0-	111	1	13	9	Y	12		188
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	101	1	26	9	Y	24		212
*10		124 N	54	-0-	-70	-0-	48	1	6	9	Y	5	187	30
*11		120 N	45	-0-	-75	-0-	44	1	1	9	Y	1	9	22
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
06		120 X	108	-0-	-12	-0-	106	1	2	9	Y	2		116
07		155 X	71	-0-	-84	-0-	61	1	10	9	Y	9	13	103
08		124 N	88	-0-	-36	-0-	87	1	1	9	Y	1		104
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	76	1	1	9	Y	1		105
*10		62 N	51	-0-	-11	-0-	47	1	4	9	Y	4		109
*11		90 N	45	-0-	-45	-0-	44	1	1	9	Y	1	10	100

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4650 X	2905	-0-	-1745	-0-	709	1	1799	3	Y	361	393	1	84
07	4123 X	3101	-0-	-1022	-0-	397	9	793	1	Y	373	308	1	149
08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	410	9	842	1	Y	368	407	1	110
09	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	405	9	813	1	Y	367	310	1	167
10	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	404	9	800	1	Y	366	407	1	126
*11	2790 X	2585	-0-	-205	-0-	403	9	788	1	Y	338	303	1	161
						372	9							
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
06	2880 N	2535	-0-	-345	-0-	606	1	1589	3	Y	309	340	1	72
07	2852 N	2601	-0-	-251	-0-	340	9	655	1	Y	308	257	1	123
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	339	9	703	1	Y	307	338	1	92
09	2550 N	2487	-0-	-63	-0-	338	9	651	1	Y	295	253	1	134
10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	325	9	689	1	Y	316	342	1	108
*11	2580 N	2351	-0-	-229	-0-	689	1	679	1	Y	298	265	1	141
						348	9	328	9					
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
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
08	661 N	661	-0-	-0-	-0-	121	9	376	1	N	143	187	1	88
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	157	9	3	1	N	45			133
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			133
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			133
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
06	450 N	216	-0-	-234	-0-	173	1	43	9	Y	39	31	1	30
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	175	1	33	9	Y	30	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
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	15	1	45	9	Y	41	73	1	8
*11	240 N	45	-0-	-195	-0-	11	1	34	9	Y	31	23	1	16
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
06	2040 N	1592	-0-	-448	-0-	554	1	859	3	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
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	180	9	602	1	Y	184	160	1	79
*11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	202	9	647	1	Y	182	211	1	50
						200	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378			WELL #: 7H		RRCID -> 281937	COMPL. DATE 10/16/2013	TOTAL DEPTH 13235	PERF.13175	- 16754			
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	
06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	839 1	614 3	Y	367	423 1	70	
07	1705 X	1598	-0-	-107	-0-	404 9 751 1	497 3	Y	318	317 1	71	
08	2821 X	1808	-0-	-1013	-0-	350 9 764 1	644 3	Y	364	341 1	94	
09	2730 X	1356	-0-	-1374	-0-	400 9 841 1	216 3	Y	272	285 1	81	
10	2573 X	1513	-0-	-1060	-0-	299 9 946 1	234 3	Y	303	278 1	106	
*11	1860 X	1597	-0-	-263	-0-	333 9 968 1 373 9	256 3	Y	339	314 1	131	

BLACKWELL A			WELL #: 4H		RRCID -> 281939	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL DEPTH 13303	PERF.13542	- 18425			
06	4740 X	3881	-0-	-859	-0-	637 1	2783 3	Y	419	427 1	175	
07	4898 X	3678	-0-	-1220	-0-	461 9 543 1	2694 3	Y	401	451 1	125	
08	4433 X	3867	-0-	-566	-0-	441 9 588 1	2813 3	Y	424	445 1	104	
09	4290 X	3561	-0-	-729	-0-	466 9 551 1	2586 3	Y	385	348 1	141	
10	4309 X	3521	-0-	-788	-0-	424 9 566 1	2533 3	Y	384	406 1	119	
*11	3870 X	984	-0-	-2886	-0-	422 9 434 1 102 9	448 3	Y	93	180 1	32	

LP BUTLER B			WELL #: 2H		RRCID -> 281940	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 13374	PERF.13435	- 19209			
06	2820 X	1999	-0-	-821	-0-	1683 1	316 9	Y	287	282 1	298	
07	2914 X	1928	-0-	-986	-0-	1603 1	325 9	Y	295	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-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	228	
10	3100 N	3707	-0-	607	607	487 1	1836 3	Y	1258	1231 1	255	
*11	1740 N	904	-0-	-836	-0-	1384 9 379 1	525 9	Y	477	481 1	251	

MUSICK A			WELL #: 5H		RRCID -> 281941	COMPL. DATE 12/11/2013	TOTAL DEPTH 13210	PERF.13201	- 16278			
06	840 N	809	-0-	-31	-0-	400 1	216 3	Y	175	193 1	33	
07	961 N	872	-0-	-89	-0-	193 9 435 1	235 3	Y	184	176 1	41	
08	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	202 9 449 1	326 3	Y	216	201 1	56	
09	930 X	865	-0-	-65	-0-	238 9 544 1	127 3	Y	176	180 1	52	
10	899 X	841	-0-	-58	-0-	194 9 542 1	108 3	Y	174	165 1	61	
*11	990 X	815	-0-	-175	-0-	191 9 555 1 177 9	83 3	Y	161	160 1	62	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MUSICK A		WELL #:		3H	RRCID ->	281942	COMPL. DATE	12/26/2013	TOTAL DEPTH	13209	PERF.13227	- 16100	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	690 N	678	-0-	-12	-0-	347 1	164 3	Y	152	163 1	29		
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	167 9	116 3	Y	129	129 1	29		
08	792 N	792	-0-	-0-	-0-	306 1	219 3	Y	177	160 1	46		
09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	142 9	297 3	Y	319	270 1	95		
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	378 1	223 3	Y	280	277 1	98		
*11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	195 9	145 3	Y	218	232 1	84		
						971 1							
						351 9							
						874 1							
						308 9							
						895 1							
						240 9							

BLACKWELL A		WELL #:		5H	RRCID ->	281943	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13300	PERF.13567	- 18379	
06	5670 X	4227	-0-	-1443	-0-	665 1	3079 3	Y	439	446 1	189		
07	5239 X	4335	-0-	-904	-0-	483 9	3225 3	Y	452	500 1	141		
08	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	613 1	3278 3	Y	467	493 1	115		
09	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	497 9	3186 3	Y	446	399 1	162		
10	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	651 1	3309 3	Y	466	488 1	140		
*11	4170 X	554	-0-	-3616	-0-	514 9	23 3	Y	4	131 1	13		
						639 1							
						491 9							
						689 1							
						513 9							
						527 1							
						4 9							

M. CUSACK B		WELL #:		6H	RRCID ->	281944	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	13570	PERF.13799	- 17206	
06	2040 X	1588	-0-	-452	-0-	544 1	868 3	Y	160	153 1	69		
07	1767 X	1609	-0-	-158	-0-	176 9	872 3	Y	165	149 1	85		
08	1674 N	1585	-0-	-89	-0-	555 1	866 3	Y	155	197 1	43		
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	182 9	912 3	Y	164	152 1	55		
10	1612 N	1595	-0-	-17	-0-	548 1	860 3	Y	170	152 1	73		
*11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	171 9	956 3	Y	180	204 1	49		
						573 1							
						180 9							
						548 1							
						187 9							
						589 1							
						198 9							

MUIR D		WELL #:		7H	RRCID ->	281945	COMPL. DATE	10/22/2024	TOTAL DEPTH	13098	PERF.13007	- 19478	
06	1980 X	658	-0-	-1322	-0-	323 1	144 3	Y	174	192 1	344		
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-	191 9		Y	-0-	186 1	158		
08	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			Y	-0-		158		
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		158		
10	3100 N	39781	-0-	36681	36681	465 1	28963 3	Y	9412	8977 0	593		
*11	3000 N	97282	-0-	94282	130963	10353 9	74753 3	Y	18611	18475 0	379 1	350	
						2057 1							
						20472 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4290 X	3921	-0-	-369	-0-	1666 1	1910 3	Y	314	439 1	79
07	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	345 9 2097 1	2584 3	Y	404	319 1	164
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	444 9 2268 1	2335 3	Y	363	395 1	132
09	4470 X	3740	-0-	-730	-0-	399 9 1976 1	1471 3	Y	266	286 1	112
10	5115 X	3084	-0-	-2031	-0-	293 9 1466 1	1331 3	Y	261	187 1	186
*11	4950 X	2393	-0-	-2557	-0-	287 9 1191 1	897 3	Y	277	304 1	159
						305 9					

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

06	4590 X	3949	-0-	-641	-0-	849 1	2686 3	Y	376	375 1	117
07	4557 X	4031	-0-	-526	-0-	414 9 971 1	2664 3	Y	360	369 1	107
08	4464 X	3426	-0-	-1038	-0-	396 9 1023 1	2063 3	Y	309	381 1	35
09	4320 X	2843	-0-	-1477	-0-	340 9 1363 1	1171 3	Y	281	188 1	128
10	4464 X	3041	-0-	-1423	-0-	309 9 883 1	1803 3	Y	323	375 1	76
*11	3960 X	2945	-0-	-1015	-0-	355 9 940 1	1649 3	Y	324	196 1	204
						356 9					

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

06	2430 N	2224	-0-	-206	-0-	556 1	1391 3	Y	252	250 1	117
07	2511 N	2327	-0-	-184	-0-	277 9 608 1	1426 3	Y	266	212 1	171
08	2511 X	2356	-0-	-155	-0-	293 9 650 1	1427 3	Y	254	229 1	196
09	2430 X	2401	-0-	-29	-0-	279 9 650 1	1461 3	Y	264	194 1	266
10	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	290 9 653 1	1489 3	Y	273	286 1	253
*11	2280 X	2195	-0-	-85	-0-	300 9 643 1	1251 3	Y	274	369 1	158
						301 9					

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

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
08	2201 X	1850	-0-	-351	-0-	34 9 348 1	1165 3	Y	306	277 1	45
09	420 X	1	-0-	-419	-0-	337 9 1 1		Y	-0-	45 1	-0-
10	620 X	11	-0-	-609	-0-	8 1	3 9	Y	3	2 1	1
*11	1800 N	1067	-0-	-733	-0-	11 1	959 3	Y	88	56 1	33
						97 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-			19
07		2480 X	1233	-0-	-1247	-0-	136	1	918	3	Y	163	97	1 8	84
							179	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							
10		2867 N	2509	-0-	-358	-0-	774	1	1337	3	Y	362	361	1	177
							398	9							
*11		2280 X	1596	-0-	-684	-0-	1073	1	269	3	Y	231	321	1	87
							254	9							

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312															
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
10		403 X	27	-0-	-376	-0-	18	1	9	9	Y	8	10	1	4
*11		540 X	27	-0-	-513	-0-	25	1	2	9	Y	2	5	1	1

NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818															
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							
*10		2666 X	1965	-0-	-701	-0-	523	1	1231	3	Y	192	196	1	183
							211	9							
*11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	484	1	1341	3	Y	306	353	1	136
							337	9							

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630															
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							
10		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	2215	1	2271	3	Y	394	267	1	281
							433	9							
*11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	1799	1	2075	3	Y	537	509	1	309
							591	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		2010 X	626	-0-	-1384	-0-	426	1	22	3	N	162	278	1	110
07		2077 X	782	-0-	-1295	-0-	178	9							
08		809 X	809	-0-	-0-	-0-	522	1	260	9	N	236	168	1	178
09		980 X	980	-0-	-0-	-0-	548	1	261	9	N	237	175	1	240
10		970 X	970	-0-	-0-	-0-	602	1	78	3	N	273	310	1	203
*11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	300	9							
							612	1	14	3	N	313	343	1	173
							344	9							
							529	1	58	3	N	324	343	1	154
							356	9							

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207															
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
10		135 X	135	-0-	-0-	-0-	66	1	13	3	N	51	188	1	38
11		103 X	103	-0-	-0-	-0-	56	9							
							84	1	19	9	N	17			55

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197															
06		3000 N	4048	-0-	1048	3552	939	1	2638	3	Y	428	476	1	198
07		3100 N	4001	-0-	901	4453	471	9							
08		8009 X	3556	-0-	-4453	-0-	974	1	2558	3	Y	426	351	1	273
09		5430 X	3247	-0-	-2183	-0-	469	9							
10		5611 X	3680	-0-	-1931	-0-	925	1	2233	3	Y	362	356	1	279
*11		4050 X	2850	-0-	-1200	-0-	398	9							
							841	1	2030	3	Y	342	276	1	345
							376	9							
							916	1	2343	3	Y	383	373	1	355
							421	9							
							902	1	1590	3	Y	325	493	1	187
							358	9							

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253															
06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	326	1	1266	3	N	232	189	1	134
07		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	255	9							
08		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1917	3	298	9	N	271	186	1	219
09		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	1580	3	243	9	N	221	368	1	72
10		3100 N	3188	-0-	88	88	512	1	1569	3	N	238	177	1	133
*11		1770 N	13	-0-	-1757	-0-	262	9							
							1242	1	1663	3	N	257	188	1	202
							283	9							
							4	1	6	3	N	3			205
							3	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
OEHLKE A		WELL #:		4H	RRCID ->	282006	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	13349	PERF.13552	- 17960	
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	
06	1530 X	1312	-0-	-218	-0-	465 1	712 3	Y	123	123 1		84	
07	1581 X	1378	-0-	-203	-0-	135 9 474 1	766 3	Y	125	155 1		54	
08	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	138 9 685 1	1185 3	Y	175	131 1		98	
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	193 9 778 1	1490 3	Y	204	151 1		151	
10	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	224 9 786 1	1491 3	Y	251	243 1		159	
*11	2010 N	26	-0-	-1984	-0-	276 9 26 1		Y	-0-	73 1		86	

OEHLKE A		WELL #:		5H	RRCID ->	282007	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13603	PERF.13889	- 17983	
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	
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	12 1	14 9	Y	13	11 1		8	
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	4 1		4	

BLACKWELL A		WELL #:		7H	RRCID ->	282035	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13534	- 18264	
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	
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	62 9 96 1	48 9	Y	44	59 1		9	
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	120 1	25 3	Y	54	47 1		16	
*11	240 N	6	-0-	-234	-0-	59 9 5 1	1 9	Y	1	16 1		1	

H. MUELLER 18A		WELL #:		1H	RRCID ->	282071	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13422	- 19753	
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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8	
11	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	
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	
10	682 N	298	-0-	-384	-0-	251 3	47 9	Y	43			116	
*11	660 N	176	-0-	-484	-0-	125 3	51 9	Y	46			162	

JUDD-TURNER A		WELL #:		3H	RRCID ->	282073	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13453	- 20065	
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	
10	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1290 3	395 9	Y	359	370 1		241	
*11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1179 3	443 9	Y	403	377 1		267	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	387	1	2950	3	Y	204	198	1	91
07	3658 X	3018	-0-	-640	-0-	224	9	437	1	Y	199	234	1	56
08	3348 X	3323	-0-	-25	-0-	219	9	425	1	Y	224	192	1	88
09	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	246	9	628	1	Y	272	215	1	145
10	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	299	9	696	1	Y	261	334	1	72
*11	3570 X	3378	-0-	-192	-0-	287	9	635	1	Y	233	218	1	87
						256	9							
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
06	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	633	1	5020	3	Y	335	370	1	149
07	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	369	9	515	1	Y	231	315	1	65
08	6603 X	2888	-0-	-3715	-0-	254	9	367	1	Y	201	187	1	79
09	6390 X	2665	-0-	-3725	-0-	221	9	435	1	Y	190	168	1	101
10	6603 X	2637	-0-	-3966	-0-	209	9	511	1	Y	191	239	1	53
*11	6030 X	2469	-0-	-3561	-0-	210	9	466	1	Y	180	166	1	67
						198	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
06	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	607	1	1720	3	Y	479	531	1	139
07	3100 X	2336	-0-	-764	-0-	527	9	592	1	Y	393	477	1	54
08	3658 X	347	-0-	-3311	-0-	432	9	197	1	Y	136	104	1	86
09	3540 X	183	-0-	-3357	-0-	107	1	76	9	Y	69	129	1	26
10	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	823	1	1935	3	Y	515	336	1	205
*11	2850 X	2552	-0-	-298	-0-	567	9	876	1	Y	449	521	1	133
						494	9							
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
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
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	87	1	51	9	Y	46			184
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	71	1	3	9	Y	3			187

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:	3H	RRCID ->	282079	COMPL. DATE	09/18/2013	TOTAL DEPTH	13097	PERF.13425 - 17620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	280	1	566	3	Y	199	229	1	58	
07	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	219	9	380	1	Y	214	243	1	29	
08	1116 X	881	-0-	-235	-0-	235	9	306	1	Y	129	77	1	81	
09	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	142	9	637	1	Y	272	251	1	102	
10	1333 X	950	-0-	-383	-0-	299	9	378	1	Y	206	226	1	82	
*11	1290 X	866	-0-	-424	-0-	227	9	402	1	Y	209	229	1	62	
						230	9								
BLACKWELL A				WELL #:	8H	RRCID ->	282080	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	13330	PERF.13636 - 16476			
06	870 N	798	-0-	-72	-0-	324	1	317	3	Y	143	139	1	55	
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	157	9	329	1	Y	152	172	1	35	
08	806 N	651	-0-	-155	-0-	167	9	308	1	Y	131	111	1	55	
09	810 N	515	-0-	-295	-0-	144	9	269	1	Y	116	148	1	23	
10	837 N	648	-0-	-189	-0-	128	9	308	1	Y	134	118	1	39	
*11	630 N	13	-0-	-617	-0-	147	9	10	1	Y	3	39	1	3	
						10	1								
D. WARZECHA A				WELL #:	7H	RRCID ->	282081	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13715	PERF.13539 - 18824			
06	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	1657	1	1354	3	Y	177	259	1	189	
07	3100 X	2689	-0-	-411	-0-	195	9	2098	1	Y	175	136	1	227	
08	3410 X	2373	-0-	-1037	-0-	193	9	1619	1	Y	153	162	1	218	
09	3300 X	1648	-0-	-1652	-0-	168	9	1047	1	Y	110	150	1	178	
10	3317 X	2370	-0-	-947	-0-	121	9	1902	1	Y	206	179	1	205	
*11	3210 X	2197	-0-	-1013	-0-	227	9	1561	1	Y	213	173	1	245	
						234	9								
D. WARZECHA A				WELL #:	6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	13698	PERF.14169 - 18952			
06	639 N	639	-0-	-0-	-0-	455	1	129	3	Y	50	68	1	51	
07	1054 N	24	-0-	-1030	-0-	55	9	22	1	Y	2	38	1	15	
08	1240 N	6	-0-	-1234	-0-	22	1	5	1	Y	1	9	1	7	
09	630 N	9	-0-	-621	-0-	5	1	7	1	Y	2	2	1	7	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	7	1			Y	-0-	1	1	6	
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			6	
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	5H	RRCID ->	282083	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL DEPTH	13176	PERF.13400 - 18452			
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	
10	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	1			Y	-0-			355	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			355	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06		5970 X	761	-0-	-5209	-0-	695	1	66	9	Y	60					286
07		4030 X	852	-0-	-3178	-0-	831	1	21	9	Y	19					305
08		4030 X	832	-0-	-3198	-0-	802	1	30	9	Y	27					332
09		3240 X	732	-0-	-2508	-0-	707	1	25	9	Y	23					355
10		899 X	807	-0-	-92	-0-	776	1	31	9	Y	28	183	1			200
11		810 X	805	-0-	-5	-0-	781	1	24	9	Y	22					222

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

06		720 N	448	-0-	-272	-0-	372	1	76	9	Y	69	104	1			18
07		837 N	495	-0-	-342	-0-	409	1	86	9	Y	78	64	1			32
08		899 N	569	-0-	-330	-0-	484	1	85	9	Y	77	81	1			28
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	542	1	84	9	Y	76	72	1			32
10		496 N	493	-0-	-3	-0-	413	1	80	9	Y	73	53	1			52
*11		540 N	436	-0-	-104	-0-	336	1	100	9	Y	91	91	1			52

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	-0-	2	1			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	225	1	29	9	Y	26	16	1			25
*11	360 N	210	-0-	-150	-0-	185	1	25	9	Y	23	21	1			27

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699

*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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	7350 X	6908	-0-	-442	-0-	854	1	4700	3	Y	1231	1289	1			103
						1354	9									
07	7595 X	6320	-0-	-1275	-0-	777	1	4308	3	Y	1123	1050	1	2	8	174
						1235	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									
10	7161 X	5284	-0-	-1877	-0-	624	1	3611	3	Y	954	929	1			116
						1049	9									
*11	6900 X	4649	-0-	-2251	-0-	661	1	3045	3	Y	857	859	1			114
						943	9									

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

06	3990 X	3643	-0-	-347	-0-	53	1	2872	3	Y	653	597	1			109
						718	9									
07	4123 X	2268	-0-	-1855	-0-	29	1	1752	3	Y	443	509	1			43
						487	9									
08	3999 X	507	-0-	-3492	-0-	15	1	332	3	Y	145	150	1			38
						160	9									
09	3870 X	729	-0-	-3141	-0-	25	1	452	3	Y	229	230	1			37
						252	9									
10	3999 X	916	-0-	-3083	-0-	25	1	606	3	Y	259	264	1			32
						285	9									
*11	3630 X	3174	-0-	-456	-0-	98	1	2331	3	Y	677	613	1			96
						745	9									

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

06	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	925	1	2043	3	Y	811	931	1			128
						892	9									
07	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	315	1	422	3	Y	293	189	1			232
						322	9									
08	3813 X	563	-0-	-3250	-0-	222	1	97	3	Y	222	188	1			266
						244	9									
09	3870 X	3569	-0-	-301	-0-	594	1	2004	3	Y	883	1014	1			135
						971	9									
10	3999 X	2542	-0-	-1457	-0-	483	1	1382	3	Y	615	567	1			183
						677	9									
*11	3870 X	631	-0-	-3239	-0-	465	1	166	9	Y	151	189	1			145

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	471 1	3515 3	Y	746	721 1	101
						821 9					
07	4402 X	3514	-0-	-888	-0-	416 1	2434 3	Y	604	645 1	60
						664 9					
08	4774 X	1925	-0-	-2849	-0-	253 1	1262 3	Y	373	411 1	22
						410 9					
09	4800 X	4457	-0-	-343	-0-	486 1	3194 3	Y	706	602 1	126
						777 9					
10	4960 X	3803	-0-	-1157	-0-	397 1	2678 3	Y	662	708 1	80
						728 9					
*11	4800 X	3154	-0-	-1646	-0-	435 1	2105 3	Y	558	563 1	75
						614 9					

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

06	1560 X	583	-0-	-977	-0-	94 1	317 3	Y	156	185 1	21
						172 9					
07	2697 X	2032	-0-	-665	-0-	257 1	1333 3	Y	402	383 1	40
						442 9					
08	2852 X	2646	-0-	-206	-0-	380 1	1657 3	Y	554	561 1	33
						609 9					
09	2760 X	2438	-0-	-322	-0-	276 1	1679 3	Y	439	394 1	78
						483 9					
10	2852 X	1662	-0-	-1190	-0-	215 1	1059 3	Y	353	388 1	43
						388 9					
*11	2550 X	1870	-0-	-680	-0-	236 1	1243 3	Y	355	350 1	48
						391 9					

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

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
10	558 X	58	-0-	-500	-0-	30 1	28 9	Y	25	95 1	115
*11	540 X	40	-0-	-500	-0-	21 1	19 9	Y	17		132

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

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					
10	4464 X	2461	-0-	-2003	-0-	374 1	1478 3	Y	554	546 1	99
						609 9					
*11	4320 X	2267	-0-	-2053	-0-	372 1	1299 3	Y	542	582 1	59
						596 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE						

06		7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-						45
07		7130 X	75	-0-	-7055	-0-	34	1	37	3	Y	49
							4	9				
08		5363 X	66	-0-	-5297	-0-	16	1	50	9	Y	94
09		2940 X	14	-0-	-2926	-0-	3	1	11	9	Y	104
10		62 X	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	9	Y	58
*11		60 X	24	-0-	-36	-0-	1	1	22	3	Y	59
							1	9				

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084												
06		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	1291	1	4270	3	Y	108
							1705	9				
07		6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	1072	1	4136	3	Y	184
							1629	9				
08		9827 X	6637	-0-	-3190	-0-	933	1	4209	3	Y	156
							1495	9				
09		9510 X	5940	-0-	-3570	-0-	838	1	3683	3	Y	167
							1419	9				
10		9827 X	6240	-0-	-3587	-0-	929	1	3787	3	Y	242
							1524	9				
*11		7260 X	5490	-0-	-1770	-0-	927	1	3218	3	Y	134
							1345	9				

ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104												
06		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	1069	1	3809	3	Y	90
							1401	9				
07		5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	885	1	3673	3	Y	153
							1344	9				
08		8246 X	4324	-0-	-3922	-0-	605	1	2745	3	Y	102
							974	9				
09		7980 X	4610	-0-	-3370	-0-	638	1	2892	3	Y	125
							1080	9				
10		8246 X	5063	-0-	-3183	-0-	736	1	3121	3	Y	191
							1206	9				
*11		6270 X	4245	-0-	-2025	-0-	733	1	2511	3	Y	100
							1001	9				

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080												
06		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	904	1	3105	3	Y	77
							1194	9				
07		6603 X	6427	-0-	-176	-0-	976	1	3977	3	Y	160
							1474	9				
08		9765 X	4499	-0-	-5266	-0-	629	1	2869	3	Y	105
							1001	9				
09		9450 X	3473	-0-	-5977	-0-	504	1	2119	3	Y	102
							850	9				
10		9765 X	3570	-0-	-6195	-0-	551	1	2120	3	Y	141
							899	9				
*11		6210 X	3507	-0-	-2703	-0-	549	1	2060	3	Y	89
							898	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9900 X	3034	-0-	-6866	-0-	261	1	2595	3	Y	162	187	1	29
07	9517 X	4358	-0-	-5159	-0-	178	9	355	1	Y	207	210	1	26
08	8463 X	6255	-0-	-2208	-0-	228	9	498	1	Y	289	264	1	51
09	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	318	9	508	1	Y	323	326	1	48
10	10226 X	10226	-0-	-0-	-0-	508	1	782	1	Y	457	433	1	72
*11	9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	503	9	767	1	Y	487	430	1	129
						536	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
06	12510 X	6558	-0-	-5952	-0-	514	1	5694	3	Y	318	355	1	57
07	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	350	9	1051	1	Y	602	584	1	75
08	12431 X	9098	-0-	-3333	-0-	662	9	692	1	Y	389	395	1	69
09	11668 X	11668	-0-	-0-	-0-	428	9	849	1	Y	531	521	1	79
10	13764 X	10773	-0-	-2991	-0-	584	9	817	1	Y	478	481	1	76
*11	13320 X	10545	-0-	-2775	-0-	526	9	802	1	Y	513	453	1	136
						564	9							
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
06	9780 X	9321	-0-	-459	-0-	694	1	7552	3	Y	977	1019	1	100
07	10447 X	9319	-0-	-1128	-0-	1075	9	684	1	Y	1024	989	1	135
08	10447 X	9167	-0-	-1280	-0-	1126	9	669	1	Y	1023	1067	1	91
09	10110 X	8497	-0-	-1613	-0-	669	1	1125	9	Y	908	897	1	102
10	10230 X	8926	-0-	-1304	-0-	588	1	999	9	Y	1007	1026	1	83
*11	9330 X	8397	-0-	-933	-0-	636	1	1108	9	Y	933	913	1	103
						623	1	1026	9					
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
06	12051 X	12051	-0-	-0-	-0-	946	1	10461	3	Y	585	601	1	104
07	12338 X	11643	-0-	-695	-0-	644	9	911	1	Y	569	602	1	71
08	12338 X	10991	-0-	-1347	-0-	626	9	852	1	Y	496	479	1	88
09	12060 X	10738	-0-	-1322	-0-	546	9	790	1	Y	512	524	1	76
10	12462 X	9631	-0-	-2831	-0-	563	9	741	1	Y	430	438	1	68
*11	12060 X	8833	-0-	-3227	-0-	473	9	727	1	Y	433	386	1	115
						476	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
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							
10		5642 X	5491	-0-	-151	-0-	399	1	4398	3	Y	631	644	1	52
							694	9							
*11		5460 X	4976	-0-	-484	-0-	392	1	3961	3	Y	566	556	1	62
							623	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984															
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							
10		7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	516	1	5791	3	Y	816	836	1	67
							898	9							
*11		7170 X	6394	-0-	-776	-0-	506	1	5090	3	Y	725	712	1	80
							798	9							
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136															
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							
10		10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	724	1	8199	3	Y	1148	1174	1	95
							1263	9							
*11		9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	710	1	7605	3	Y	1051	1030	1	116
							1156	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122															
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							
10		5146 X	4388	-0-	-758	-0-	325	1	3501	3	Y	511	520	1	42
							562	9							
*11		4920 X	3614	-0-	-1306	-0-	319	1	2824	3	Y	428	423	1	47
							471	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 #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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							
10	5611 X	4079	-0-	-1532	-0-	322	1	3206	3	Y	501	547	1	41
						551	9							
*11	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	316	1	5182	3	Y	761	718	1	84
						837	9							
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
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							
10	6169 X	5090	-0-	-1079	-0-	374	1	4066	3	Y	591	608	1	49
						650	9							
*11	5970 X	3605	-0-	-2365	-0-	367	1	2768	3	Y	427	429	1	47
						470	9							
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
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							
10	9579 X	7531	-0-	-2048	-0-	537	1	6061	3	Y	848	873	1	70
						933	9							
*11	9270 X	6783	-0-	-2487	-0-	527	1	5405	3	Y	774	759	1	85
						851	9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
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							
10	7409 X	6331	-0-	-1078	-0-	453	1	5090	3	Y	716	735	1	59
						788	9							
*11	7140 X	6560	-0-	-580	-0-	444	1	5314	3	Y	729	708	1	80
						802	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
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							
10	12276 X	8270	-0-	-4006	-0-	629	1	7235	3	Y	369	374	1	58
						406	9							
*11	13320 X	7603	-0-	-5717	-0-	617	1	6566	3	Y	382	339	1	101
						420	9							

H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
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							
10	8773 X	7825	-0-	-948	-0-	600	1	6837	3	Y	353	353	1	56
						388	9							
*11	8490 X	6284	-0-	-2206	-0-	588	1	5359	3	Y	306	281	1	81
						337	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439															
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	209	204	0	21	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	103	0	-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	254	0	2	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	200	201	0	1	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	368	366	0	3	
05	862 X	862	-0-	-0-	-0-			95	1	39	2	244	243	0	4
						458	3			2	4				
06	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-			201	1	73	2	464	462	0	6
						894	3			3	4				
*07	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-			358	1	170	2	657	636	0	20
						1146	3			723	9				8
*08	3100 N	6694	-0-	3594	3594			426	1	255	2	2652	2639	0	8
						3071	3			25	4				8
*09	3000 N	847	-0-	-2153	1441			33	1	21	2	337	300	0	49
						419	3			3	4				1
*10	3100 N	1766	-0-	-1334	107			120	1	83	2	199	176	0	22
						1342	3			2	4				1
*11	1007 X	900	-0-	-107	-0-			72	1	39	2	106	99	0	8
						672	3			117	9				1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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							
10	5301 X	4087	-0-	-1214	-0-	867	1	2452	3	Y	698	580	1	295
						768	9							
*11	5130 X	4046	-0-	-1084	-0-	824	1	2338	3	Y	804	864	1	235
						884	9							
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
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							
10	3472 X	2958	-0-	-514	-0-	625	1	1748	3	Y	532	435	1	221
						585	9							
*11	3150 X	2808	-0-	-342	-0-	595	1	1589	3	Y	567	624	1	164
						624	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
*12	T. A.	231	-0-	231	393	10	1	2	2	Y	179	169	0	18
						21	3	1	4					
*01	T. A.	691	-0-	691	1084	156	1	48	2	Y	102	120	0	-0-
						350	3	25	4					
02	T. A.	5744	-0-	5744	6828	573	1	325	2	Y	367	365	0	2
						438	3	59	4					
03	T. A.	3877	-0-	3877	10705	438	1	310	2	Y	243	243	0	2
						2852	3	10	4					
*04	11746 X	1041	-0-	-10705	-0-	121	1	80	2	Y	231	231	0	2
						584	3	2	4					
05	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	373	1	136	2	Y	232	230	0	4
06	5850 X	2423	-0-	-3427	-0-	1658	3	6	4		227	228	0	3
						1100	1	525	2	Y	145	144	0	2
*07	6138 X	5310	-0-	-828	-0-	3523	3	2	4				2 8	2
						270	1	162	2	Y	73	75	0	-0-
*08	T. A.	2471	-0-	2471	2471	1943	3	16	4					
						167	1	104	2	Y	76	65	0	11 1
*09	T. A.	2488	-0-	2488	4959	2120	3	13	4					-0-
						600	1	416	2	Y	59	52	0	7 1
*10	T. A.	7813	-0-	7813	12772	6720	3	12	4					-0-
						986	1	530	2	Y	133	123	0	10 1
11	T. A.	10883	-0-	10883	23655	9214	3	7	4					-0-
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
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
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	19	1	18
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773													
M O	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	
06	5310 X	1162	-0-	-4148	-0-	386	1	516	3	Y	236	218 1	73
						260	9						
07	5487 X	659	-0-	-4828	-0-	178	1	317	3	Y	149	156 1	66
						164	9						
08	2294 X	1577	-0-	-717	-0-	286	1	999	3	Y	265	230 1	101
						292	9						
09	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	362	1	1286	3	Y	277	308 1	70
						305	9						
10	1209 X	194	-0-	-1015	-0-	114	1	21	3	Y	54	81 1	43
						59	9						
*11	1530 X	152	-0-	-1378	-0-	108	1	44	9	Y	40	41 1	42
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126													
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
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	16 1	14
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		14
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786													
06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	1147	1	2615	3	Y	708	686 1	154
						779	9						
07	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	884	1	3123	3	Y	734	702 1	186
						807	9						
08	6231 X	4361	-0-	-1870	-0-	662	1	2944	3	Y	686	664 1	208
						755	9						
09	6030 X	3323	-0-	-2707	-0-	576	1	2176	3	Y	519	612 1	115
						571	9						
10	6231 X	4318	-0-	-1913	-0-	902	1	2655	3	Y	692	550 1	257
						761	9						
*11	4650 X	3471	-0-	-1179	-0-	858	1	2051	3	Y	511	530 1	238
						562	9						
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147													
06	5940 X	5299	-0-	-641	-0-	475	1	4321	3	Y	457	505 1	80
						503	9						
07	6138 X	5525	-0-	-613	-0-	498	1	4493	3	Y	485	493 1	72
						534	9						
08	5859 X	5509	-0-	-350	-0-	503	1	4482	3	Y	476	430 1	118
						524	9						
09	5670 X	5276	-0-	-394	-0-	502	1	4281	3	Y	448	486 1	80
						493	9						
10	5859 X	5619	-0-	-240	-0-	547	1	4574	3	Y	453	351 1	182
						498	9						
*11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	540	1	4289	3	Y	480	504 1	158
						528	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
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							
10	5611 X	3610	-0-	-2001	-0-	503	1	2357	3	Y	682	571	1	277
						750	9							
*11	4920 X	3531	-0-	-1389	-0-	426	1	2381	3	Y	658	730	1	205
						724	9							
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033														
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							
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	274	1	537	3	Y	294	225	1	120
						323	9							
*11	1140 N	897	-0-	-243	-0-	232	1	443	3	Y	202	258	1	64
						222	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
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							
10	7843 X	7436	-0-	-407	-0-	811	1	5301	3	Y	1204	1320	1	211
						1324	9							
*11	7590 X	6956	-0-	-634	-0-	638	1	5063	3	Y	1141	1137	1	215
						1255	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
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							
10	6417 X	6171	-0-	-246	-0-	667	1	4554	3	Y	864	940	1	149
						950	9							
*11	6210 X	6209	-0-	-1	-0-	524	1	4920	3	Y	695	571	1	273
						765	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														
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
06	4260 X	2161	-0-	-2099	-0-	247	1	1487	3	Y	388	376	1	173
07	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	427	9	4047	3	Y	989	940	1	222
08	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	583	1	2838	3	Y	700	786	1	136
09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	1088	9	2549	3	Y	595	566	1	165
10	4433 X	3591	-0-	-842	-0-	462	1	2479	3	Y	635	568	1	232
*11	4290 X	3257	-0-	-1033	-0-	770	9	2314	3	Y	562	568	1	226
						425	1							
						655	9							
						413	1							
						699	9							
						325	1							
						618	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
06	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	608	1	4328	3	Y	925	937	1	208
07	5704 X	3922	-0-	-1782	-0-	1018	9	2871	3	Y	563	565	1	206
08	5704 X	2870	-0-	-2834	-0-	432	1	2014	3	Y	459	576	1	89
09	5940 X	2699	-0-	-3241	-0-	619	9	1879	3	Y	439	375	1	153
10	6138 X	4260	-0-	-1878	-0-	351	1	3082	3	Y	621	569	1	205
*11	5940 X	3707	-0-	-2233	-0-	505	9	2677	3	Y	582	570	1	217
						337	1							
						483	9							
						495	1							
						683	9							
						390	1							
						640	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
06	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	785	1	5413	3	Y	1060	977	1	307
07	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	1166	9	5286	3	Y	1072	1174	1	205
08	7750 X	6972	-0-	-778	-0-	815	1	5003	3	Y	1030	988	1	247
09	7500 X	5690	-0-	-1810	-0-	1179	9	4087	3	Y	797	824	1	220
10	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	836	1	5815	3	Y	1172	1177	1	215
*11	7350 X	7177	-0-	-173	-0-	1133	9	5205	3	Y	1055	1016	1	254
						726	1							
						877	9							
						959	1							
						1289	9							
						811	1							
						1161	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
06	8190 X	7290	-0-	-900	-0-	752	1	5512	3	Y	933	750	1	328
07	8153 X	7688	-0-	-465	-0-	1026	9	5669	3	Y	1125	1130	1	323
08	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	781	1	5633	3	Y	781	871	1	233
09	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	1238	9	5494	3	Y	939	928	1	244
10	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	844	1	6482	3	Y	1045	1133	1	156
*11	7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	859	9	5637	3	Y	1118	947	1	327
						832	1							
						1033	9							
						952	1							
						1150	9							
						749	1							
						1230	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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							
10	10571 X	7928	-0-	-2643	-0-	781	1	6632	3	Y	468	415	1	256
						515	9							
*11	10770 X	9542	-0-	-1228	-0-	787	1	8136	3	Y	563	566	1	253
						619	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
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							
10	14849 X	11621	-0-	-3228	-0-	1094	1	9791	3	Y	669	754	1	201
						736	9							
*11	13320 X	2490	-0-	-10830	-0-	1103	1	1263	3	Y	113			314
						124	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
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							
10	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	518	1	4232	3	Y	424	401	1	221
						466	9							
*11	4890 X	3319	-0-	-1571	-0-	522	1	2455	3	Y	311	194	1	338
						342	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
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							
10	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	719	1	6114	3	Y	576	539	1	316
						634	9							
*11	6750 X	4486	-0-	-2264	-0-	724	1	3335	3	Y	388	365	1	339
						427	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 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	666	1	4493	3	Y	1107	980	1	316
						1218	9							
07	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	708	1	4506	3	Y	951	965	1	302
						1046	9							
08	6448 X	5293	-0-	-1155	-0-	676	1	3944	3	Y	612	600	1	314
						673	9							
09	6240 X	4457	-0-	-1783	-0-	598	1	3133	3	Y	660	648	1	326
						726	9							
10	6448 X	4286	-0-	-2162	-0-	546	1	3069	3	Y	610	789	1	147
						671	9							
*11	6240 X	5102	-0-	-1138	-0-	462	1	3698	3	Y	856	784	1	219
						942	9							
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196														
06	1980 N	1159	-0-	-821	-0-	232	1	677	3	Y	227	215	1	48
						250	9							
07	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	261	1	803	3	Y	247	255	1	40
						272	9							
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	228	1	751	3	Y	222	231	1	31
						244	9							
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	287	1	750	3	Y	233	224	1	40
						256	9							
10	1333 N	1266	-0-	-67	-0-	244	1	751	3	Y	246	243	1	43
						271	9							
*11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	221	1	698	3	Y	239	233	1	49
						263	9							
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865														
06	6960 X	6776	-0-	-184	-0-	1007	1	4688	3	Y	983	962	1	215
						1081	9							
07	7192 X	6735	-0-	-457	-0-	1015	1	4663	3	Y	961	1006	1	169
						1057	9					1	8	
08	7874 X	6401	-0-	-1473	-0-	927	1	4477	3	Y	906	944	1	131
						997	9							
09	7620 X	2324	-0-	-5296	-0-	436	1	1485	3	Y	366	383	1	114
						403	9							
10	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	1185	1	5813	3	Y	1190	1107	1	197
						1309	9							
*11	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	1074	1	4671	3	Y	1012	1000	1	209
						1113	9							
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111														
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	723	1	3284	3	Y	706	680	1	149
						777	9					1	8	
07	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	734	1	3291	3	Y	693	726	1	116
						762	9							
08	4774 X	4524	-0-	-250	-0-	663	1	3154	3	Y	643	668	1	91
						707	9							
09	4770 X	4447	-0-	-323	-0-	781	1	2967	3	Y	635	611	1	115
						699	9							
10	4929 X	4721	-0-	-208	-0-	688	1	3272	3	Y	692	684	1	123
						761	9							
*11	4770 X	4436	-0-	-334	-0-	623	1	3066	3	Y	679	661	1	141
						747	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	152	157	1	7
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	83	90	1	-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	603	583	0	8
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1104	1097	0	15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	422	433	0	4
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	583	582	0	5

LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

*01	11687 X	440	-0-	-11247	-0-	121 103	1 9	216	3	Y	94	172	1	33
02	9251 X	3034	-0-	-6217	-0-	427 297	1 9	2310	3	Y	270	243	1	60
03	13050 X	13050	-0-	-0-	-0-	1377 1180	1 9	10493	3	Y	1073	962	1	171
04	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	994 1001	1 9	9824	3	Y	910	925	1	156
05	9442 X	9442	-0-	-0-	-0-	1069 809	1 9	7564	3	Y	735	779	1	112
06	12630 X	10699	-0-	-1931	-0-	1292 843	1 9	8564	3	Y	766	737	1	141
07	13051 X	7847	-0-	-5204	-0-	965 689	1 9	6193	3	Y	626	688	1	79
08	13051 X	8900	-0-	-4151	-0-	1288 743	1 9	6869	3	Y	675	572	1	182
09	11820 X	8139	-0-	-3681	-0-	989 667	1 9	6483	3	Y	606	680	1	108
10	11067 X	7791	-0-	-3276	-0-	1116 651	1 9	6024	3	Y	592	619	1	81
*11	10710 X	9365	-0-	-1345	-0-	1122 705	1 9	7538	3	Y	641	620	1	102

LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

06	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	1435 969	1 9	9429	3	Y	881	838	1	161
07	11718 X	11266	-0-	-452	-0-	1314 913	1 9	9039	3	Y	830	890	1	101
08	10912 X	5584	-0-	-5328	-0-	770 499	1 9	4315	3	Y	454	429	1	126
09	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	1489 1014	1 9	9757	3	Y	922	921	1	127
10	12214 X	9921	-0-	-2293	-0-	1410 782	1 9	7729	3	Y	711	749	1	89
*11	11820 X	8468	-0-	-3352	-0-	1417 611	1 9	6440	3	Y	555	551	1	93

WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325

06	10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	1364 862	1 9	8746	3	Y	784	930	1	174
07	18047 X	18047	-0-	-0-	-0-	2096 1484	1 9	14467	3	Y	1349	1321	1	201
08	22568 X	14726	-0-	-7842	-0-	1950 1188	1 9	11588	3	Y	1080	1106	1	175
09	21840 X	13848	-0-	-7992	-0-	1671 1152	1 9	11025	3	Y	1047	932	1	290
10	22568 X	11642	-0-	-10926	-0-	1644 924	1 9	9074	3	Y	840	930	1	200
*11	17460 X	13591	-0-	-3869	-0-	1652 1197	1 9	10742	3	Y	1088	1144	1	144

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	15870 X	14655	-0-	-1215	-0-	880 1 1137 9	12638 3	Y	1034	1030 1		244		
07	16895 X	13620	-0-	-3275	-0-	814 1 1170 9	11636 3	Y	1064	1098 1		210		
08	16895 X	13522	-0-	-3373	-0-	847 1 1092 9	11583 3	Y	993	899 1		304		
09	16350 X	12893	-0-	-3457	-0-	827 1 1129 9	10937 3	Y	1026	1059 1		271		
10	16182 X	12905	-0-	-3277	-0-	714 1 1129 9	11062 3	Y	1026	1173 1		124		
*11	14670 X	12142	-0-	-2528	-0-	599 1 1112 9	10431 3	Y	1011	860 1		275		

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
06	13500 X	9088	-0-	-4412	-0-	534 1 1208 9	7346 3	Y	1098	998 1		304		
07	13950 X	12901	-0-	-1049	-0-	771 1 1308 9	10822 3	Y	1189	1250 1		243		
08	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	823 1 1279 9	11031 3	Y	1163	1279 1		127		
09	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	806 1 1191 9	10378 3	Y	1083	1053 1		157		
10	13059 X	13059	-0-	-0-	-0-	727 1 1230 9	11102 3	Y	1118	1004 1		271		
*11	12720 X	12298	-0-	-422	-0-	611 1 1190 9	10497 3	Y	1082	1071 1		282		

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
06	15990 X	14917	-0-	-1073	-0-	894 1 1223 9	12800 3	Y	1112	1121 1		117		
07	16523 X	14111	-0-	-2412	-0-	838 1 1255 9	12018 3	Y	1141	1119 1		139		
08	15996 X	14232	-0-	-1764	-0-	887 1 1245 9	12100 3	Y	1132	1161 1		110		
09	15480 X	13591	-0-	-1889	-0-	867 1 1184 9	11540 3	Y	1076	1030 1		156		
10	15624 X	12950	-0-	-2674	-0-	720 1 1111 9	11119 3	Y	1010	1093 1		73		
*11	14910 X	12837	-0-	-2073	-0-	605 1 1146 9	11086 3	Y	1042	1008 1		107		

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
06	3000 N	8081	-0-	5081	23368	503 1 688 9	6890 3	Y	625	640 1		66		
07	30840 X	7472	-0-	-23368	-0-	462 1 689 9	6321 3	Y	626	616 1		76		
08	15004 X	7267	-0-	-7737	-0-	471 1 662 9	6134 3	Y	602	620 1		58		
09	14520 X	6409	-0-	-8111	-0-	434 1 593 9	5382 3	Y	539	519 1		78		
10	9858 X	6477	-0-	-3381	-0-	374 1 578 9	5525 3	Y	525	565 1		38		
*11	8070 X	4572	-0-	-3498	-0-	315 1 424 9	3833 3	Y	385	384 1		39		

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352															
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	
06		25110 X	18340	-0-	-6770	-0-	1101	1	15734	3	Y	1368	1379	1	144
							1505	9							
07		23560 X	17236	-0-	-6324	-0-	1024	1	14680	3	Y	1393	1368	1	169
							1532	9							
08		19561 X	17152	-0-	-2409	-0-	1070	1	14579	3	Y	1366	1402	1	133
							1503	9							
09		18930 X	15944	-0-	-2986	-0-	1024	1	13524	3	Y	1269	1218	1	184
							1396	9							
10		19189 X	15623	-0-	-3566	-0-	869	1	13413	3	Y	1219	1315	1	88
							1341	9							
*11		18330 X	14806	-0-	-3524	-0-	730	1	12754	3	Y	1202	1166	1	124
							1322	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193															
06		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	721	1	4520	3	Y	500	536	1	266
							550	9							
07		6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	588	1	5516	3	Y	603	570	1	299
							663	9							
08		6082 X	6082	-0-	-0-	-0-	580	1	4935	3	Y	515	566	1	248
							567	9							
09		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	625	1	4771	3	Y	512	603	1	157
							563	9							
10		6758 X	6467	-0-	-291	-0-	755	1	5029	3	Y	621	569	1	209
							683	9							
*11		6540 X	6369	-0-	-171	-0-	777	1	4846	3	Y	678	591	1	296
							746	9							
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044															
06		15527 X	15527	-0-	-0-	-0-	945	1	13291	3	Y	1174	1190	1	123
							1291	9							
07		15128 X	13190	-0-	-1938	-0-	797	1	11198	3	Y	1086	1077	1	132
							1195	9							
08		17670 X	14012	-0-	-3658	-0-	887	1	11879	3	Y	1133	1155	1	110
							1246	9							
09		17100 X	13988	-0-	-3112	-0-	918	1	11819	3	Y	1137	1082	1	165
							1251	9							
10		16988 X	13891	-0-	-3097	-0-	782	1	11902	3	Y	1097	1183	1	79
							1207	9							
*11		15540 X	13314	-0-	-2226	-0-	657	1	11455	3	Y	1093	1059	1	113
							1202	9							
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689															
06		6390 X	4804	-0-	-1586	-0-	621	1	3761	3	Y	384	387	1	75
							422	9							
07		6200 X	5771	-0-	-429	-0-	709	1	4563	3	Y	454	474	1	55
							499	9							
08		6045 X	5815	-0-	-230	-0-	801	1	4496	3	Y	471	403	1	123
							518	9							
09		5640 X	5608	-0-	-32	-0-	691	1	4445	3	Y	429	484	1	68
							472	9							
10		5828 X	5219	-0-	-609	-0-	773	1	3980	3	Y	424	439	1	53
							466	9							
*11		5640 X	4571	-0-	-1069	-0-	776	1	3418	3	Y	343	339	1	57
							377	9							

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.	13911 - 19247			
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				
*01	11222 X	10641	-0-	-581	-0-	1497 991	1 9	8153	3	Y	901	767	1	287	
02	10150 X	9503	-0-	-647	-0-	1219 672	1 9	7612	3	Y	611	611	1	1 8 286	
03	10850 X	9395	-0-	-1455	-0-	977 892	1 9	7526	3	Y	811	878	1	219	
04	10500 X	8435	-0-	-2065	-0-	714 773	1 9	6948	3	Y	703	729	1	193	
05	10850 X	9926	-0-	-924	-0-	1118 793	1 9	8015	3	Y	721	740	1	1 8 173	
06	10290 X	9112	-0-	-1178	-0-	1109 716	1 9	7287	3	Y	651	679	1	145	
07	10168 X	9255	-0-	-913	-0-	1081 768	1 9	7406	3	Y	698	726	1	117	
08	9920 X	9006	-0-	-914	-0-	1193 734	1 9	7079	3	Y	667	680	1	104	
09	9600 X	8568	-0-	-1032	-0-	1037 712	1 9	6819	3	Y	647	577	1	174	
10	9920 X	8988	-0-	-932	-0-	1247 719	1 9	7022	3	Y	654	684	1	144	
*11	9120 X	7865	-0-	-1255	-0-	1253 713	1 9	5899	3	Y	648	708	1	84	

WAGNER B			WELL #:	2H	RRCID ->	287506	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13071	PERF.	13468 - 19361			
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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WAGNER B			WELL #:	11H	RRCID ->	287507	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13325	PERF.	13431 - 19443			
06	1050 X	633	-0-	-417	-0-	508 109	1 9	16	3	Y	99	186	1	175	
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	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			175	
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-			175	

WAGNER B			WELL #:	8H	RRCID ->	287508	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13353	PERF.	13242 - 18598			
06	2910 X	2810	-0-	-100	-0-	450 520	1 9	1840	3	Y	473	468	0	31 1 51	
07	4712 X	1914	-0-	-2798	-0-	465 339	1 9	1110	3	Y	308	296	0	60 1 3	
08	4650 X	565	-0-	-4085	-0-	465 94	1 9	6	3	Y	85	72	0	3 1 13	
09	4500 X	1578	-0-	-2922	-0-	450 304	1 9	824	3	Y	276	242	0	35 1 12	
10	3937 X	1565	-0-	-2372	-0-	465 309	1 9	791	3	Y	281	249	0	12 1 32	
*11	2820 X	1076	-0-	-1744	-0-	98 290	1 9	688	3	Y	264	223	0	54 1 19	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750			NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		HARTMAN A			WELL #: 11H	RRCID -> 287628	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 13385	PERF.13243	- 18993			
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
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						
10		688 N	688	-0-	-0-	-0-	274 1	206 3	Y	189	253 1		53
							208 9						
*11		300 N	13	-0-	-287	-0-	6 1	3 3	Y	4			57
							4 9						

HARTMAN A		WELL #: 10H			RRCID -> 287645	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 13323	PERF.13210	- 18603				
06		2490 X	1554	-0-	-936	-0-	281 1	935 3	Y	307	339 1		44
							338 9						
07		2635 X	200	-0-	-2435	-0-	36 1	121 3	Y	39	78 1		5
							43 9						
08		2232 N	34	-0-	-2198	-0-	21 1	13 9	Y	12	16 1		1
							21 1						
09		1560 N	77	-0-	-1483	-0-	47 1	30 9	Y	27	10 1		18
							47 1						
10		186 N	80	-0-	-106	-0-	45 1	35 9	Y	32	41 1		9
							45 1						
*11		30 N	3	-0-	-27	-0-	1 1	2 3	Y	-0-			9
							1 1						

HARTMAN A		WELL #: 12H			RRCID -> 287646	COMPL. DATE 12/02/2015	TOTAL DEPTH 13383	PERF.13246	- 19642				
06		3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	485 1	1563 3	Y	518	529 1		75
							570 9						
07		3844 X	2368	-0-	-1476	-0-	562 1	1290 3	Y	469	481 1		63
							516 9						
08		2945 X	2279	-0-	-666	-0-	584 1	1286 3	Y	372	398 1		37
							409 9						
09		2850 X	302	-0-	-2548	-0-	72 1	112 3	Y	107	73 1		71
							118 9						
10		2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	809 1	1566 3	Y	549	465 1		155
							604 9						
*11		2610 X	31	-0-	-2579	-0-	18 1	3 3	Y	9			164
							10 9						

DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #: 2H			RRCID -> 287658	COMPL. DATE 01/30/2012	TOTAL DEPTH 12908	PERF.13080	- 17442				
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-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378										
MONSON UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	287745	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL DEPTH	12927	PERF.13244 -	17525	
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
*12		351536 X	47052	-0-	-304484	-0-	10599 1	2340 2	Y	8851	8813	0		348
							22856 3	1521 4						
*01		96534 X	17346	-0-	-79188	-0-	3810 1	1182 2	Y	2867	3215	0		-0-
							8599 3	601 4						
02		54230 X	36875	-0-	-17355	-0-	2989 1	1695 2	Y	8173	8118	0		55
							22893 3	308 4						
03		57970 X	23172	-0-	-34798	-0-	2136 1	1510 2	Y	5063	5086	0		32
							13910 3	47 4						
*04		40140 X	18549	-0-	-21591	-0-	2338 1	1545 2	Y	3088	3099	0		21
							11228 3	41 4						
*05		47058 X	22903	-0-	-24155	-0-	3023 1	1231 2	Y	3612	3576	0		57
							14613 3	63 4						
*06		37590 X	26328	-0-	-11262	-0-	3865 1	1408 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		28274 X	28274	-0-	-0-	-0-	2454 1	1469 2	Y	5946	5922	0	1 8	28
							17666 3	144 4						
*09		26730 X	25775	-0-	-955	-0-	1381 1	862 2	Y	5381	4623	0	779 1	7
							17506 3	107 4						
*10		27218 X	23244	-0-	-3974	-0-	1296 1	898 2	Y	5924	5223	0	666 1	42
							14509 3	25 4						
11		27360 X	17947	-0-	-9413	-0-	1400 1	752 2	Y	2457	2302	0	189 1	8
							13082 3	10 4						

MONSON UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	287746	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	12968	PERF.13113 -	17526	
*12		41654 X	41654	-0-	-0-	-0-	9517 1	2102 2	Y	7406	7377	0	291	
							20523 3	1365 4						
*01		12347 X	12347	-0-	-0-	-0-	2676 1	830 2	Y	2162	2453	0	-0-	
							6041 3	422 4						
*02		44515 X	28457	-0-	-16058	-0-	2344 1	1330 2	Y	5991	5950	0	41	
							17951 3	242 4						
03		47585 X	24608	-0-	-22977	-0-	2369 1	1674 2	Y	4628	4640	0	29	
							15422 3	52 4						
*04		34800 X	12461	-0-	-22339	-0-	1592 1	1052 2	Y	1951	1966	0	14	
							7643 3	28 4						
05		41664 X	27644	-0-	-14020	-0-	3509 1	1429 2	Y	5154	5087	0	81	
							16964 3	73 4						
*06		29044 X	29044	-0-	-0-	-0-	4347 1	1584 2	Y	3373	3410	0	44	
							19335 3	68 4						
*07		30411 X	21708	-0-	-8703	-0-	4092 1	1953 2	Y	2310	2305	0	23 8	26
							13114 3	8 4						
*08		24162 X	24162	-0-	-0-	-0-	2336 1	1399 2	Y	3159	3165	0	5 8	15
							16814 3	138 4						
*09		20340 X	17764	-0-	-2576	-0-	1025 1	640 2	Y	2749	2362	0	398 1	4
							12995 3	80 4						
*10		21018 X	19830	-0-	-1188	-0-	1242 1	860 2	Y	3453	3045	0	388 1	24
							13906 3	24 4						
11		20340 X	15918	-0-	-4422	-0-	1275 1	685 2	Y	1848	1724	0	142 1	6
							11916 3	9 4						

MONSON UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	287747	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12919 -	17154
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134														
M O	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	T. A.	1354	-0-	1354	1354	189	1	125	2	Y	116	115	0	1
						909	3	3	4					
05	T. A.	4812	-0-	4812	6166	615	1	251	2	Y	871	858	0	14
						2975	3	13	4					
06	T. A.	3770	-0-	3770	9936	520	1	190	2	Y	670	675	0	9
						2315	3	8	4					
*07	T. A.	2037	-0-	2037	11973	262	1	125	2	Y	736	737	0	8
						839	3	1	4					
*08	13509 X	1536	-0-	-11973	-0-	101	1	60	2	Y	584	589	0	3
						727	3	6	4					
*09	4650 X	4048	-0-	-602	-0-	178	1	111	2	Y	1351	1156	0	2
						2259	3	14	4			196	1	
*10	4805 X	4112	-0-	-693	-0-	207	1	143	2	Y	1314	1159	0	9
						2313	3	4	4			148	1	
11	3780 X	3718	-0-	-62	-0-	244	1	131	2	Y	960	892	0	3
						2285	3	2	4			74	1	
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	521	515	0	6
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1445	1444	0	7
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	446	387	0	1
										Y	727	641	0	5
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	912	844	0	3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			70	1
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108														
06	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	1715	1	3728	3	Y	1335	1332	1	139
						1469	9							
07	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	1525	1	4471	3	Y	1604	1588	1	155
						1764	9							
08	6076 X	348	-0-	-5728	-0-	224	1	124	9	Y	113	248	1	20
09	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-	20	1	-0-
10	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-			-0-
*11	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	22	19	1	3
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
06	1440 N	1396	-0-	-44	-0-	476	1	681	3	Y	217	211	1	100
						239	9							
07	1519 N	1165	-0-	-354	-0-	459	1	485	3	Y	201	172	1	129
						221	9							
08	1395 N	526	-0-	-869	-0-	323	1	62	3	Y	128	158	1	99
						141	9							
09	1410 N	308	-0-	-1102	-0-	212	1	96	9	Y	87	97	1	89
10	1178 N	328	-0-	-850	-0-	188	1	64	3	Y	69	94	1	64
						76	9							
*11	510 N	273	-0-	-237	-0-	185	1	88	9	Y	80	98	1	46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	941	1	3729	3	Y	1011	982 1	146
						1112	9						
07	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	1051	1	3147	3	Y	873	902 1	117
						960	9						
08	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	1159	1	2832	3	Y	747	791 1	73
						822	9						
09	5190 X	3228	-0-	-1962	-0-	1069	1	1551	3	Y	553	260 1	366
						608	9						
10	5363 X	5000	-0-	-363	-0-	1222	1	2806	3	Y	884	1001 1	249
						972	9						
*11	5190 X	27	-0-	-5163	-0-	27	1			Y	-0-		249
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383													
*04	2490 X	580	-0-	-1910	-0-	66	1	44	2	Y	136	135 0	1
						319	3	1	4				
05	534 X	534	-0-	-0-	-0-	68	1	28	2	Y	100	99 0	2
						327	3	1	4				
06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	103	1	38	2	Y	107	108 0	1
						460	3	2	4				
*07	735 X	735	-0-	-0-	-0-	154	1	73	2	Y	14	15 0	-0-
						493	3	15	9				
*08	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-		-0-
*10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259													
*12	9920 X	9405	-0-	-515	-0-	2438	1	538	2	Y	747	732 0	29
						5257	3	350	4				
01	9951 X	3635	-0-	-6316	-0-	882	1	274	2	Y	318	347 0	-0-
						1990	3	139	4				
02	9309 X	7280	-0-	-2029	-0-	695	1	395	2	Y	719	714 0	5
						5327	3	72	4				
03	9424 X	5342	-0-	-4082	-0-	549	1	388	2	Y	742	742 0	5
						3577	3	12	4				
*04	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	1335	1	882	2	Y	691	691 0	5
						6409	3	23	4				
05	9393 X	5578	-0-	-3815	-0-	822	1	335	2	Y	393	392 0	6
						3972	3	17	4				
06	7380 X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-	6 0	-0-
*07	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-		-0-
*08	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-					Y	-0-		-0-
09	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-					Y	-0-		-0-
*10	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, MONTHLY INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Rows include well numbers *04 to *11.

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, MONTHLY INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Rows include well numbers *12 to 11.

SPRENCEL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510

Table with columns: M O, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS, MONTHLY INJECT. (I), MONTHLY STATUS, CUMU STATUS, DISPOSITIONS, COND PROD, DISPOSITIONS, EOM BALANCE. Rows include well numbers *04 to 11.

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPRENCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * PERF CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	143825	-0-	143825	143825	11725 1	6652 2	Y	31308	31096 0		212
						89802 3	1207 4					
03	14B2 EXT	181913	-0-	181913	325738	16983 1	12000 2	Y	38171	38146 0		237
						110566 3	376 4					
*04	14B2 EXT	125055	-0-	125055	450793	14641 1	9674 2	Y	27425	27471 0		191
						70315 3	257 4					
*05	14B2 EXT	101499	-0-	101499	552292	11999 1	4883 2	Y	23985	23798 0		378
						57984 3	249 4					
*06	T. A.	93214	-0-	93214	645506	12588 1	4585 2	Y	18055	18197 0		236
						55985 3	195 4					
*07	T. A.	80735	-0-	80735	726241	13294 1	6345 2	Y	16792	16806 0	35 8	187
						42599 3	26 4					
*08	807964 X	81723	-0-	-726241	-0-	7028 1	4208 2	Y	17707	17792 0	19 8	83
						50595 3	414 4					
*09	60763 X	60763	-0-	-0-	-0-	3483 1	2173 2	Y	9708	8372 0	1406 1	13
						44157 3	271 4					
*10	57156 X	57156	-0-	-0-	-0-	3791 1	2626 2	Y	7473	6593 0	840 1	53
						42446 3	73 4					
*11	49440 X	49440	-0-	-0-	-0-	3855 1	2072 2	Y	6774	6285 0	521 1	21
						36034 3	28 4					

NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015

*01	8277 X	7888	-0-	-389	-0-	1530 1	465 2	Y	2099	2094 0		26
						3508 3	76 4					
02	7743 X	2036	-0-	-5707	-0-	354 1	74 2	Y	738	755 0		9
						776 3	20 4					
03	8277 X	2374	-0-	-5903	-0-	460 1	142 2	Y	655	657 0		7
						1025 3	26 4					
*04	7860 X	1546	-0-	-6314	-0-	363 1	125 2	Y	293	296 0		4
						712 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	1880	-0-	-507	-0-	119 1	143 2	Y	436	442 0	1 8	2
						1129 3	9 4					
*08	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	356 1	223 2	Y	692	688 0	1 8	5
						2663 3	57 4					
*09	3150 X	2644	-0-	-506	-0-	271 1	79 2	Y	750	749 0		6
						1436 3	33 4					
*10	3255 X	1130	-0-	-2125	-0-	87 1	27 2	Y	572	572 0		6
						381 3	6 4					
*11	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	494 1	124 2	Y	1626	1610 0		22
						1868 3	36 4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. //CONT.// 216378 SPRENCCEL "A" UNIT		//CONT.// 27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
						287816		COMPL. DATE 07/07/2015	TOTAL DEPTH 12935	PERF.12975 - 18120		
*02		64216 X	64216	-0-	-0-	5073 1 38850 3	2878 2 522 4	Y	15357	15253 0	104	
03		104077 X	104077	-0-	-0-	9883 1 64342 3	6982 2 218 4	Y	20593	20569 0	128	
*04		3000 N	86426	-0-	83426	10247 1 49213 3	6770 2 179 4	Y	18197	18199 0	126	
*05		3100 N	44746	-0-	41646	5413 1 26163 3	2203 2 113 4	Y	9867	9837 0	156	
*06		165147 X	40075	-0-	-125072	5493 1 24428 3	2002 2 85 4	Y	7334	7394 0	96	
*07		36947 X	36947	-0-	-0-	6633 1 21256 3	3166 2 14 4	Y	5344	5353 0	28 8	59
*08		28517 X	28517	-0-	-0-	2520 1 18137 3	1509 2 148 4	Y	5639	5666 0	6 8	26
*09		32010 X	32010	-0-	-0-	1914 1 24269 3	1195 2 149 4	Y	4075	3505 0	590 1	6
*10		29358 X	29358	-0-	-0-	1938 1 21706 3	1343 2 37 4	Y	3940	3475 0	443 1	28
*11		27646 X	27646	-0-	-0-	2213 1 20688 3	1189 2 16 4	Y	3218	2988 0	248 1	10

SPRENCCEL "A" UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	287818	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12971 - 18695
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-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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		
*12	23886 X	23886	-0-	-0-	-0-	6081 1 13112 3	1343 2 874 4	Y	2251	2121 0	228	
*01	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	1704 1 3850 3	529 2 269 4	Y	620	848 0	-0-	
02	23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	2350 1 18003 3	1333 2 243 4	Y	1832	1820 0	12	
03	18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	2047 1 13327 3	1447 2 44 4	Y	1918	1918 0	12	
*04	15965 X	15965	-0-	-0-	-0-	2070 1 9942 3	1368 2 37 4	Y	2316	2312 0	16	
*05	16077 X	16077	-0-	-0-	-0-	1927 1 9319 3	785 2 41 4	Y	3641	3600 0	57	
06	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	1596 1 7095 3	582 2 25 4	Y	2964	2982 0	39	
*07	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	1124 1 3606 3	536 2 2 4	Y	980	997 0	11 8	11
*08	24641 X	24641	-0-	-0-	-0-	2334 1 16801 3	1397 2 138 4	Y	3610	3593 0	11 8	17
*09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	139 1 1754 3	87 2 11 4	Y	368	331 0	53 1	1
*10	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	915 1 10257 3	634 2 18 4	Y	567	500 0	64 1	4
*11	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	710 1 6629 3	381 2 5 4	Y	581	538 0	45 1	2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378									
CASKEY B			WELL #:	2H	RRCID ->	287929	COMPL. DATE	08/21/2020	TOTAL DEPTH	13481	PERF.13897 - 16251		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3840 X	3224	-0-	-616	-0-	197 1 520 9	2507 3	Y	473	552 1		187	
07	4402 X	3298	-0-	-1104	-0-	213 1 532 9	2553 3	Y	484	534 1		137	
08	4092 X	3242	-0-	-850	-0-	212 1 528 9	2502 3	Y	480	372 1		245	
09	3960 X	2959	-0-	-1001	-0-	198 1 490 9	2271 3	Y	445	557 1		133	
*10	4092 X	2730	-0-	-1362	-0-	178 1 310 9	2242 3	Y	282	213 1		202	
*11	3210 X	2831	-0-	-379	-0-	144 1 570 9	2117 3	Y	518	548 1		172	
KRAUSE B			WELL #:	13H	RRCID ->	287935	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	12658	PERF.13204 - 18920		
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	
10	1612 X	96	-0-	-1516	-0-	65 1	31 9	Y	28	30 1		3	
*11	1560 X	74	-0-	-1486	-0-	62 1	12 9	Y	11	13 1		1	
SPRENCEL "B" UNIT			WELL #:	1H	RRCID ->	287968	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13003	PERF.13000 - 18431		
06	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	57 1 256 3	21 2 1 4	Y	814	804 0		11	
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	2 1 5 3	1 2 221 9	Y	201	210 0		2	
*08	744 N	252	-0-	-492	-0-	12 1 89 3	7 2 1 4	Y	130	131 0		1	
*09	1260 N	276	-0-	-984	-0-	2 1 28 3	1 2 245 9	Y	223	192 0	32 1	-0-	
*10	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	46 1 521 3	32 2 1 4	Y	1174	1034 0	132 1	8	
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	82 1 769 3	44 2 1 4	Y	584	545 0	45 1	2	
WESSENDORFF A UNIT			WELL #:	4H	RRCID ->	287970	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	13112	PERF.12983 - 18841		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	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
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062

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
*12	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	3029	1	669	2	Y	1416	1340	0			143
						6532	3	434	4							
*01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	708	1	220	2	Y	337	480	0			-0-
						1599	3	112	4							
02	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	925	1	524	2	Y	911	905	0			6
						7080	3	95	4							
03	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	663	1	468	2	Y	990	990	0			6
						4313	3	15	4							
*04	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	649	1	428	2	Y	1076	1075	0			7
						3115	3	11	4							
*05	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	811	1	331	2	Y	1430	1414	0			23
						3920	3	17	4							
*06	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	808	1	294	2	Y	1376	1381	0			18
						3597	3	12	4							
*07	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	570	1	272	2	Y	434	447	0			5
						1827	3	1	4							
*08	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	833	1	499	2	Y	143	147	0			1
						6005	3	49	4							
*09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	62	1	38	2	Y	15	14	0	2	1	-0-
						786	3	5	4							
*10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	236	1	163	2	Y	17	15	0	2	1	-0-
						2637	3	4	4							
*11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	275	1	148	2	Y	24	22	0	2	1	-0-
						2574	3	2	4							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
 WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-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

*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NICHOLS A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288034 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12216 PERF.12312 - 16624

*04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	613	1	210	2	Y	633	632	0			9
						1204	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	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	186	1	222	2	Y	1118	1123	0	1	8	6
						1751	3		14	4						
*08	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	151	1	95	2	Y	776	775	0	1	8	6
						1131	3		24	4						
*09	1552 X	1552	-0-	-0-	-0-	116	1	34	2	Y	701	701	0			6
						617	3		14	4						
*10	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	167	1	51	2	Y	565	565	0			6
						727	3		12	4						
*11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	431	1	109	2	Y	621	619	0			8
						1625	3		32	4						

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
06	10110 X	9463	-0-	-647	-0-	857 1	7051 3	Y	1414	1638 1		263		
07	10447 X	9702	-0-	-745	-0-	1555 9	7100 3	Y	1555	1318 1		500		
08	9579 X	9321	-0-	-258	-0-	891 1	6847 3	Y	1466	1739 1		227		
09	9270 X	8896	-0-	-374	-0-	1711 9	6586 3	Y	1416	1317 1		326		
10	9579 X	8844	-0-	-735	-0-	861 1	6569 3	Y	1417	1377 1		366		
*11	9270 X	8638	-0-	-632	-0-	1613 9	6431 3	Y	1384	1337 1		413		

E. BUTLER A WELL #: 15H RRCID -> 288545 COMPL. DATE 01/29/2020 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13715 - 19403														
06	6570 X	3815	-0-	-2755	-0-	752 1	2716 3	Y	644	632 1		128		
07	6293 X	4896	-0-	-1397	-0-	1558 9	3540 3	Y	829	785 1		172		
08	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	444 1	3786 3	Y	894	826 1		240		
*09	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	912 9	3535 3	Y	2443	2306 1		377		
*10	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	549 1	3502 3	Y	1121	1347 1		151		
*11	5160 X	4974	-0-	-186	-0-	983 9	3518 3	Y	1011	1043 1		119		

MIGURA B - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324														
06	15823 X	15823	-0-	-0-	-0-	391 1	12822 3	Y	1385	1319 0	46 1	56		
07	16229 X	16229	-0-	-0-	-0-	1524 9	12869 3	Y	1379	1368 0	34 1	33		
08	17484 X	15803	-0-	-1681	-0-	1843 1	12689 3	Y	1311	1286 0		58		
09	16920 X	14845	-0-	-2075	-0-	1517 9	11970 3	Y	1266	1224 0		100		
10	17484 X	14975	-0-	-2509	-0-	1672 1	11955 3	Y	1377	1377 0		100		
*11	15810 X	14354	-0-	-1456	-0-	1442 9	11575 3	Y	1197	1197 0	36 1	64		

JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406														
06	12870 X	11624	-0-	-1246	-0-	664 1	9621 3	Y	1217	1162 0	67 1	54		
07	13299 X	12072	-0-	-1227	-0-	1339 9	9867 3	Y	1373	1293 0	67 1	67		
08	11966 X	11751	-0-	-215	-0-	695 1	9837 3	Y	1184	1144 0	71 1	36		
09	11584 X	11584	-0-	-0-	-0-	1510 9	9466 3	Y	1350	1264 0	92 1	30		
10	11966 X	11156	-0-	-810	-0-	612 1	9236 3	Y	1133	997 0	126 1	40		
*11	11580 X	10047	-0-	-1533	-0-	1302 9	8480 3	Y	821	698 0	122 1	41		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	13350 X	10432	-0-	-2918	-0-	1120	1	8415	3	Y	815	798	1	166	
07	12617 X	10465	-0-	-2152	-0-	897	9	1017	1	Y	823	799	1	190	
08	10943 X	10270	-0-	-673	-0-	905	9	1010	1	Y	796	882	1	104	
09	10590 X	9932	-0-	-658	-0-	876	9	953	1	Y	779	764	1	119	
10	10943 X	10049	-0-	-894	-0-	857	9	992	1	Y	793	739	1	173	
*11	10440 X	9367	-0-	-1073	-0-	872	9	858	1	Y	778	802	1	149	
						856	9								
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077															
06	10890 X	8894	-0-	-1996	-0-	978	1	7133	3	Y	712	679	1	140	
07	9581 X	9581	-0-	-0-	-0-	783	9	945	1	Y	769	741	1	168	
08	9238 X	7942	-0-	-1296	-0-	846	9	797	1	Y	632	717	1	83	
09	8880 X	6535	-0-	-2345	-0-	695	9	651	1	Y	536	533	1	86	
10	9579 X	7163	-0-	-2416	-0-	590	9	738	1	Y	589	546	1	129	
*11	9270 X	8931	-0-	-339	-0-	738	1	648	9	Y	589	546	1	129	
						637	1	7430	3	Y	785	763	1	151	
						864	9								
MIGURA B WELL #: 2H RRCID -> 288711 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13807 - 17095															
06	7950 X	6502	-0-	-1448	-0-	515	1	5436	3	Y	501	491	0	70	
07	7378 X	6574	-0-	-804	-0-	551	9	571	1	Y	461	458	0	41	
08	6944 X	6410	-0-	-534	-0-	507	9	543	1	Y	450	442	0	49	
09	6720 X	6274	-0-	-446	-0-	495	9	584	1	Y	450	438	0	61	
10	6913 X	6517	-0-	-396	-0-	576	1	576	1	Y	476	463	0	51	
*11	6510 X	5851	-0-	-659	-0-	524	9	514	1	Y	461	410	0	50	
						507	9								
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771															
06	21120 X	16680	-0-	-4440	-0-	1561	1	13613	3	Y	1369	1298	0	61	
07	18693 X	16569	-0-	-2124	-0-	1506	9	1875	1	Y	1274	1257	0	41	
08	17608 X	16356	-0-	-1252	-0-	1401	9	1693	1	Y	1428	1401	0	68	
09	16950 X	15851	-0-	-1099	-0-	1571	9	1547	1	Y	1424	1377	0	115	
10	17236 X	15923	-0-	-1313	-0-	1566	9	1562	1	Y	1551	1551	0	115	
*11	16680 X	14969	-0-	-1711	-0-	1706	9	1518	1	Y	1310	1309	0	74	
						1441	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) 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		
06	4890 X	4022	-0-	-868	-0-	453 1	2928 3	Y	583	618 1	63		
07	4991 X	4343	-0-	-648	-0-	641 9	3234 3	Y	612	561 1	113	1	8
08	4991 X	3811	-0-	-1180	-0-	436 1	2741 3	Y	573	596 1	90		
09	4440 X	4220	-0-	-220	-0-	673 9	3155 3	Y	591	572 1	109		
10	4495 X	3923	-0-	-572	-0-	440 1	2895 3	Y	573	570 1	112		
*11	4200 X	3666	-0-	-534	-0-	630 9	2686 3	Y	578	584 1	106		

JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981													
06	6810 X	5324	-0-	-1486	-0-	811 1	4237 3	Y	440	429 1	88		
07	5797 X	4569	-0-	-1228	-0-	484 9	3646 3	Y	390	387 1	91		
08	5797 X	5428	-0-	-369	-0-	494 1	4383 3	Y	442	476 1	57		
09	5430 X	4806	-0-	-624	-0-	429 9	3870 3	Y	406	400 1	63		
10	5611 X	4383	-0-	-1228	-0-	559 1	3498 3	Y	375	354 1	84		
*11	5310 X	4650	-0-	-660	-0-	486 9	3787 3	Y	414	420 1	78		

JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272													
06	16590 X	15097	-0-	-1493	-0-	871 1	12597 3	Y	1481	1430 0	50	62	1
07	17143 X	14992	-0-	-2151	-0-	1629 9	12385 3	Y	1577	1512 0	55	60	1
08	15213 X	15213	-0-	-0-	-0-	872 1	12707 3	Y	1559	1523 0	32	59	1
09	14640 X	14422	-0-	-218	-0-	1735 9	12039 3	Y	1431	1346 0	30	87	1
10	15128 X	14399	-0-	-729	-0-	791 1	11931 3	Y	1453	1272 0	54	157	1
*11	14640 X	13809	-0-	-831	-0-	1715 9	11545 3	Y	1279	1061 0	73	199	1

JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262													
06	18660 X	15958	-0-	-2702	-0-	882 1	12872 3	Y	2004	1932 0	71	84	1
07	19282 X	15443	-0-	-3839	-0-	2204 9	12422 3	Y	1954	1875 0	67	83	1
08	15765 X	15765	-0-	-0-	-0-	872 1	12807 3	Y	1968	1915 0	48	72	1
09	15509 X	15509	-0-	-0-	-0-	2149 9	12502 3	Y	1975	1854 0	42	127	1
10	15655 X	15294	-0-	-361	-0-	793 1	12214 3	Y	1995	1753 0	72	212	1
*11	15150 X	14426	-0-	-724	-0-	2165 9	11500 3	Y	1866	1549 0	106	283	1

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	721 1	5346 3	Y	748	742 1		92	
						823 9							
07	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	844 1	6766 3	Y	906	903 1		95	
						997 9							
08	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	655 1	5268 3	Y	747	743 1		99	
						822 9							
09	6900 X	4502	-0-	-2398	-0-	516 1	3401 3	Y	532	544 1		87	
						585 9							
10	8618 X	7832	-0-	-786	-0-	825 1	6107 3	Y	818	812 1		93	
						900 9							
*11	8340 X	7861	-0-	-479	-0-	764 1	6156 3	Y	855	787 1		161	
						941 9							
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656													
06	15480 X	6871	-0-	-8609	-0-	709 1	5349 3	Y	739	768 1		91	
						813 9							
07	15996 X	7459	-0-	-8537	-0-	745 1	5838 3	Y	796	803 1		84	
						876 9							
08	16337 X	3236	-0-	-13101	-0-	336 1	2479 3	Y	383	416 1		51	
						421 9							
09	10650 X	3798	-0-	-6852	-0-	409 1	2925 3	Y	422	410 1		63	
						464 9							
10	7626 X	2582	-0-	-5044	-0-	304 1	1947 3	Y	301	330 1		34	
						331 9							
*11	7230 X	2919	-0-	-4311	-0-	281 1	2250 3	Y	353	321 1		66	
						388 9							
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212													
06	5970 X	4621	-0-	-1349	-0-	453 1	3364 3	Y	731	894 1		91	
						804 9							
07	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	577 1	4403 3	Y	976	783 1		284	
						1074 9							
08	5673 X	4954	-0-	-719	-0-	502 1	3585 3	Y	788	792 1		280	
						867 9							
09	5490 X	3984	-0-	-1506	-0-	416 1	2902 3	Y	605	598 1		287	
						666 9							
10	6045 X	4876	-0-	-1169	-0-	502 1	3388 3	Y	896	982 1		201	
						986 9							
*11	5850 X	3924	-0-	-1926	-0-	465 1	2820 3	Y	581	571 1		211	
						639 9							
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697													
06	6240 X	2568	-0-	-3672	-0-	344 1	1880 3	Y	313	369 1		53	
						344 9							
07	6479 X	2420	-0-	-4059	-0-	310 1	1758 3	Y	320	302 1		71	
						352 9							
08	6479 X	3641	-0-	-2838	-0-	406 1	2766 3	Y	426	417 1		80	
						469 9							
09	6270 X	2927	-0-	-3343	-0-	365 1	2168 3	Y	358	333 1		105	
						394 9							
10	5394 X	2246	-0-	-3148	-0-	310 1	1615 3	Y	292	359 1		38	
						321 9							
*11	3510 X	1905	-0-	-1605	-0-	278 1	1368 3	Y	235	229 1		44	
						259 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		CROW A		WELL #: 15H		RRCID -> 289209		COMPL. DATE 08/22/2021		TOTAL DEPTH 13504		PERF.13376 - 18621	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06		8340 X	7051	-0-	-1289	-0-	493	1	5605	3	Y	866	937	1 8 77	
							953	9							
07		8432 X	7222	-0-	-1210	-0-	527	1	5674	3	Y	928	900	1 8 104	
							1021	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							
10		7440 X	7429	-0-	-11	-0-	647	1	5733	3	Y	954	943	1 127	
							1049	9							
*11		7110 X	7101	-0-	-9	-0-	655	1	5403	3	Y	948	940	1 135	
							1043	9							

CROW A				WELL #: 16H		RRCID -> 289210		COMPL. DATE 08/23/2021		TOTAL DEPTH 13384		PERF.13487 - 19050			
06		4740 X	4196	-0-	-544	-0-	302	1	3311	3	Y	530	572	1 8 47	
							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							
10		4712 X	3837	-0-	-875	-0-	345	1	2934	3	Y	507	509	1 67	
							558	9							
*11		4320 X	425	-0-	-3895	-0-	349	1	76	9	Y	69	126	1 10	

CROW A				WELL #: 17H		RRCID -> 289211		COMPL. DATE 08/24/2021		TOTAL DEPTH 13401		PERF.13526 - 18918			
06		7470 X	7065	-0-	-405	-0-	494	1	5612	3	Y	872	921	1 8 78	
							959	9							
07		8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	592	1	6405	3	Y	1042	1002	1 8 117	
							1146	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							
10		7812 X	7011	-0-	-801	-0-	597	1	5438	3	Y	887	883	1 118	
							976	9							
*11		10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	605	1	8236	3	Y	1378	1300	1 196	
							1516	9							

CROW A				WELL #: 19H		RRCID -> 289225		COMPL. DATE 08/26/2021		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13448 - 18589			
06		11550 X	10901	-0-	-649	-0-	747	1	8713	3	Y	1310	1400	1 8 117	
							1441	9							
07		11935 X	10426	-0-	-1509	-0-	745	1	8241	3	Y	1309	1278	1 8 147	
							1440	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							
10		10757 X	8835	-0-	-1922	-0-	756	1	6852	3	Y	1115	1096	1 148	
							1227	9							
*11		10410 X	8352	-0-	-2058	-0-	766	1	6379	3	Y	1097	1089	1 156	
							1207	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		10920 X	7749	-0-	-3171	-0-	536	1	6179	3	Y	940	1015	1	84
							1034	9							
07		10633 X	8760	-0-	-1873	-0-	635	1	6891	3	Y	1122	1079	1	126
							1234	9							
08		9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	733	1	7815	3	Y	1228	1182	1	172
							1351	9							
09		9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	759	1	7230	3	Y	1175	1200	1	147
							1293	9							
10		9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	789	1	7265	3	Y	1164	1156	1	155
							1280	9							
*11		8130 X	7270	-0-	-860	-0-	799	1	5434	3	Y	943	964	1	134
							1037	9							

LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551															
06		11850 X	11095	-0-	-755	-0-	1087	1	8764	3	Y	1131	1161	1	140
							1244	9							
07		11842 X	11492	-0-	-350	-0-	1123	1	9041	3	Y	1207	1220	1	127
							1328	9							
08		11036 X	10693	-0-	-343	-0-	1024	1	8384	3	Y	1168	1139	1	156
							1285	9							
09		10680 X	10469	-0-	-211	-0-	1067	1	8194	3	Y	1098	1085	1	169
							1208	9							
10		11036 X	10822	-0-	-214	-0-	1132	1	8457	3	Y	1121	1163	1	127
							1233	9							
*11		10680 X	9744	-0-	-936	-0-	1048	1	7538	3	Y	1053	982	1	198
							1158	9							

CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400															
06		12600 X	11057	-0-	-1543	-0-	764	1	8820	3	Y	1339	1437	1	119
							1473	9							
07		12741 X	10824	-0-	-1917	-0-	774	1	8556	3	Y	1358	1324	1	152
							1494	9							
08		10509 X	10406	-0-	-103	-0-	767	1	8224	3	Y	1286	1258	1	180
							1415	9							
09		10170 X	9333	-0-	-837	-0-	757	1	7281	3	Y	1177	1209	1	148
							1295	9							
10		10509 X	9535	-0-	-974	-0-	802	1	7433	3	Y	1182	1173	1	157
							1300	9							
*11		10170 X	7672	-0-	-2498	-0-	813	1	5764	3	Y	995	1011	1	141
							1095	9							

CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308															
06		12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	1461	1	9747	3	Y	1565	1576	1	278
							1722	9							
07		13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	1583	1	10010	3	Y	1587	1632	1	232
							1746	9					1	8	
08		12901 X	12901	-0-	-0-	-0-	1624	1	9574	3	Y	1548	1542	1	238
							1703	9							
09		12525 X	12525	-0-	-0-	-0-	1504	1	9367	3	Y	1504	1462	1	280
							1654	9							
10		12540 X	12540	-0-	-0-	-0-	1660	1	9197	3	Y	1530	1600	1	210
							1683	9							
*11		11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	1482	1	8722	3	Y	1510	1517	1	203
							1661	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 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
06		13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	1511 1	10240 3	Y	1622	1617 1			288
							1784 9							
07		13921 X	13921	-0-	-0-	-0-	1635 1	10485 3	Y	1637	1685 1	1 8		239
							1801 9							
08		13278 X	13278	-0-	-0-	-0-	1654 1	9889 3	Y	1577	1574 1			242
							1735 9							
09		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	1539 1	9735 3	Y	1543	1498 1			287
							1697 9							
10		13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	1714 1	9649 3	Y	1580	1650 1			217
							1738 9							
*11		12622 X	12622	-0-	-0-	-0-	1530 1	9345 3	Y	1588	1592 1			213
							1747 9							
CROW A		WELL #:		8H		RRCID -> 289349		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317				
06		6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	780 1	4718 3	Y	832	864 1			148
							915 9							
07		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	752 1	4069 3	Y	752	789 1	1 8		110
							827 9							
08		6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	850 1	4295 3	Y	810	796 1			124
							891 9							
09		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	768 1	4031 3	Y	771	752 1			143
							848 9							
10		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	835 1	3850 3	Y	767	805 1			105
							844 9							
*11		6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	746 1	4642 3	Y	862	851 1			116
							948 9							
CROW A		WELL #:		5H		RRCID -> 289364		COMPL. DATE 06/18/2021		TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		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				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		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				
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

*** NOVEMBER 2024 ***
 GAS PRODUCTION LEDGER

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	CODE	
*04	4590 X	3501	-0-	-1089	-0-	451 1	298 2	Y	528	529 0		4
						2163 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-
*10	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-1	1 0		-0-
11	1350 X	57	-0-	-1293	-0-	5 1	3 2	Y	-0-			-0-
						49 3						

DROMGOOLE 'B' UNIT		WELL #:			8H	RRCID -> 289757	COMPL. DATE 09/06/2015	TOTAL DEPTH 12936	PERF.12957 - 17144		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUEVARA B		WELL #:			4H	RRCID -> 289852	COMPL. DATE 11/09/2021	TOTAL DEPTH 13206	PERF.13390 - 19289		
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					
10	9455 X	7459	-0-	-1996	-0-	836 1	5592 3	Y	937	919 1	186
						1031 9					
*11	9150 X	7348	-0-	-1802	-0-	828 1	5509 3	Y	919	879 1	226
						1011 9					

GUEVARA B		WELL #:			6H	RRCID -> 289854	COMPL. DATE 11/13/2021	TOTAL DEPTH 13277	PERF.13420 - 19769		
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					
10	11191 X	8846	-0-	-2345	-0-	1031 1	6893 3	N	838	837 1	200
						922 9					
*11	10290 X	8790	-0-	-1500	-0-	1021 1	6634 3	N	1032	950 1	282
						1135 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13455 - 19934														
M O	ALLOW 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
06	8160 X	3678	-0-	-4482	-0-	395	1	3092	3	Y	174	214	1	76
						191	9							
07	7564 X	5458	-0-	-2106	-0-	548	1	3880	3	Y	936	902	1	110
						1030	9							
08	7285 X	6113	-0-	-1172	-0-	758	1	4895	3	Y	418	434	1	94
						460	9							
09	7050 X	5568	-0-	-1482	-0-	674	1	4417	3	Y	434	431	1	97
						477	9							
10	7285 X	5965	-0-	-1320	-0-	685	1	4740	3	Y	491	466	1	122
						540	9							
*11	5910 X	5243	-0-	-667	-0-	679	1	4170	3	Y	358	334	1	146
						394	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13024 PERF.13069 - 17901														
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13032 - 17830														
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11252 - 17149														
06	9510 X	3666	-0-	-5844	-0-	855	1	518	2	Y	214	221	0	3
						2030	3							
*07	9827 X	3755	-0-	-6072	-0-	861	1	562	2	Y	310	307	0	4
						1963	3						2 8	
*08	4650 X	4294	-0-	-356	-0-	1045	1	613	2	Y	311	310	0	3
						2259	3						2 8	
09	4410 X	2512	-0-	-1898	-0-	568	1	366	2	Y	295	292	0	6
						1223	3							
*10	4557 X	3584	-0-	-973	-0-	802	1	591	2	Y	361	361	0	6
						1758	3							
*11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	1384	1	826	2	Y	715	710	0	11
						2589	3							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897														
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
06	10410 X	8260	-0-	-2150	-0-	873	1	6922	3	Y	423	470	1	35
						465	9							
07	10633 X	8426	-0-	-2207	-0-	918	1	6785	3	Y	657	630	1	62
						723	9							
08	10540 X	8352	-0-	-2188	-0-	972	1	6677	3	Y	639	646	1	55
						703	9							
09	9690 X	7864	-0-	-1826	-0-	825	1	6511	3	Y	480	486	1	49
						528	9							
10	9486 X	7758	-0-	-1728	-0-	717	1	5777	3	Y	1149	1140	1	58
						1264	9							
*11	8250 X	7482	-0-	-768	-0-	686	1	5775	3	Y	928	893	1	93
						1021	9							
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
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							
10	10230 X	9663	-0-	-567	-0-	877	1	7167	3	Y	1472	1501	1	71
						1619	9							
*11	9900 X	8959	-0-	-941	-0-	840	1	6547	3	Y	1429	1375	1	125
						1572	9							
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
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							
10	11966 X	11921	-0-	-45	-0-	1090	1	9043	3	Y	1625	1651	1	82
						1788	9							
*11	11580 X	11118	-0-	-462	-0-	1043	1	8203	3	Y	1702	1634	1	150
						1872	9							
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
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							
10	13862 X	13862	-0-	-0-	-0-	1257	1	10473	3	Y	1938	1960	1	92
						2132	9							
*11	12502 X	12502	-0-	-0-	-0-	1202	1	9498	3	Y	1638	1578	1	152
						1802	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 #: 3H RRCID -> 291145 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13377 - 19575

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
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						
10	9982 X	8775	-0-	-1207	-0-	810 1	6620 3	Y	1223	1244 1		61
						1345 9						
*11	9660 X	8027	-0-	-1633	-0-	776 1	5908 3	Y	1221	1173 1		109
						1343 9						

ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243

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						
10	5983 X	5547	-0-	-436	-0-	520 1	4070 3	Y	870	879 1		41
						957 9						
*11	5790 X	4539	-0-	-1251	-0-	497 1	3166 3	Y	796	767 1		70
						876 9						

P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	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

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						
10	26257 X	1101	-0-	-25156	-0-	92 1	849 3	Y	145	405 1		12
						160 9						
*11	25410 X	85	-0-	-25325	-0-	85 1		Y	-0-	12 1		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011														
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
06	19200	X	16645	-0-	-2555	-0-	877	1	13049	3	Y	2472	2513	1 8 180
							2719	9						
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						
10	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	1536	1	12261	3	Y	2384	2349	1 199
							2622	9						
*11	15480	X	8499	-0-	-6981	-0-	1416	1	5652	3	Y	1301	1391	1 109
							1431	9						
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288														
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						
10	16030	X	16030	-0-	-0-	-0-	1492	1	11969	3	Y	2335	2294	1 195
							2569	9						
*11	15757	X	15757	-0-	-0-	-0-	1375	1	11713	3	Y	2426	2418	1 203
							2669	9						
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
06	21930	X	18725	-0-	-3205	-0-	1503	1	13976	3	Y	2951	3001	1 314
							3246	9						
07	22661	X	19788	-0-	-2873	-0-	1739	1	14530	3	Y	3199	3270	1 8 242
							3519	9						
08	19644	X	19644	-0-	-0-	-0-	1739	1	14575	3	Y	3027	3039	1 230
							3330	9						
09	17790	X	17056	-0-	-734	-0-	1474	1	12982	3	Y	2364	2387	1 207
							2600	9						
10	18383	X	17406	-0-	-977	-0-	1455	1	12968	3	Y	2712	2646	1 273
							2983	9						
*11	17790	X	16031	-0-	-1759	-0-	1305	1	12115	3	Y	2374	2198	1 449
							2611	9						
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
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	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	880	1	7599	3	Y	2441	2415	1 164
							2685	9						
10	10819	X	10651	-0-	-168	-0-	873	1	7637	3	Y	1946	1936	1 174
							2141	9						
*11	10470	X	9843	-0-	-627	-0-	783	1	7081	3	Y	1799	1683	1 290
							1979	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 5			WELL #:	5H	RRCID -> 292413	COMPL. DATE 09/01/2022	TOTAL DEPTH 13251	PERF.13492	- 19870		
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		
06	15330 X	11618	-0-	-3712	-0-	905 2119	1 9	8594 3	Y	1926	1894 0	29 1	75
07	13671 X	11665	-0-	-2006	-0-	944 2214	1 9	8507 3	Y	2013	2000 0	32 1	56
08	13175 X	11230	-0-	-1945	-0-	868 2069	1 9	8293 3	Y	1881	1866 0		71
09	12330 X	10418	-0-	-1912	-0-	964 1828	1 9	7626 3	Y	1662	1647 0	33 1	53
10	12617 X	10518	-0-	-2099	-0-	994 2090	1 9	7434 3	Y	1900	1889 0	25 1	39
*11	11610 X	9600	-0-	-2010	-0-	929 1796	1 9	6875 3	Y	1633	1535 0		137

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6		WELL #:			6H	RRCID -> 292414	COMPL. DATE 09/02/2022	TOTAL DEPTH 13188	PERF.13617	- 20649			
06	13200 X	9622	-0-	-3578	-0-	744 1862	1 9	7016 3	Y	1693	1661 0	28 1	72
07	11842 X	9233	-0-	-2609	-0-	769 1607	1 9	6857 3	Y	1461	1445 0	32 1	56
08	11315 X	9635	-0-	-1680	-0-	751 1758	1 9	7126 3	Y	1598	1583 0		71
09	10620 X	8588	-0-	-2032	-0-	776 1714	1 9	6098 3	Y	1558	1533 0	34 1	62
10	10788 X	8524	-0-	-2264	-0-	796 1833	1 9	5895 3	Y	1666	1652 0	33 1	43
*11	9630 X	8034	-0-	-1596	-0-	745 1961	1 9	5328 3	Y	1783	1668 0		158

DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3		WELL #:			3H	RRCID -> 292480	COMPL. DATE 08/30/2022	TOTAL DEPTH 13195	PERF.13619	- 19322			
06	7710 X	5678	-0-	-2032	-0-	488 909	1 9	4281 3	Y	826	808 0	18 1	44
07	7192 X	5722	-0-	-1470	-0-	523 844	1 9	4355 3	Y	767	757 0	19 1	35
08	6758 X	5890	-0-	-868	-0-	512 835	1 9	4543 3	Y	759	744 0		50
09	6120 X	5376	-0-	-744	-0-	530 1005	1 9	3841 3	Y	914	891 0	25 1	48
10	6107 X	4679	-0-	-1428	-0-	521 682	1 9	3476 3	Y	620	602 0	27 1	39
*11	5700 X	4326	-0-	-1374	-0-	487 741	1 9	3098 3	Y	674	615 0		98

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:			9H	RRCID -> 292908	COMPL. DATE 06/27/2022	TOTAL DEPTH 13461	PERF.13422	- 14854			
06	13860 X	11471	-0-	-2389	-0-	1115 1382	1 9	8974 3	Y	1256	1223 0		162
07	14322 X	11462	-0-	-2860	-0-	1156 1328	1 9	8978 3	Y	1207	1151 0	85 1	133
08	13888 X	11524	-0-	-2364	-0-	1156 1538	1 9	8830 3	Y	1398	1271 0	90 1	170
09	12390 X	10446	-0-	-1944	-0-	1111 1342	1 9	7993 3	Y	1220	1183 0		207
10	11842 X	10455	-0-	-1387	-0-	1125 1381	1 9	7949 3	Y	1255	1205 0		257
*11	11460 X	9266	-0-	-2194	-0-	1057 1374	1 9	6835 3	Y	1249	1249 0		257

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918														
M O	ALLOW 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
06	40500 X	32804	-0-	-7696	-0-	2914	1	26470	3	Y	3109	3075	0	160
						3420	9							
07	40486 X	32461	-0-	-8025	-0-	2947	1	25930	3	Y	3258	3216	0	119
						3584	9					83	1	
08	34844 X	31080	-0-	-3764	-0-	2865	1	24901	3	Y	3013	2963	0	89
						3314	9					80	1	
09	33720 X	29123	-0-	-4597	-0-	2785	1	23182	3	Y	2869	2858	0	100
						3156	9							
10	34844 X	29316	-0-	-5528	-0-	2840	1	23374	3	Y	2820	2805	0	115
						3102	9							
*11	32790 X	26493	-0-	-6297	-0-	2668	1	20830	3	Y	2723	2723	0	115
						2995	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263														
06	39750 X	31684	-0-	-8066	-0-	2809	1	25519	3	Y	3051	3040	0	50
						3356	9							
07	39401 X	31531	-0-	-7870	-0-	2858	1	25149	3	Y	3204	3192	0	36
						3524	9					26	1	
08	33666 X	30522	-0-	-3144	-0-	2812	1	24433	3	Y	2979	2947	0	44
						3277	9					24	1	
09	32580 X	28601	-0-	-3979	-0-	2739	1	22767	3	Y	2814	2802	0	56
						3095	9							
10	33666 X	27820	-0-	-5846	-0-	2682	1	22183	3	Y	2686	2669	0	73
						2955	9							
*11	31680 X	2519	-0-	-29161	-0-	2519	1			Y	-0-			73
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708														
06	31200 X	25068	-0-	-6132	-0-	2572	1	18326	3	Y	3791	3747	0	93
						4170	9							
07	32240 X	24683	-0-	-7557	-0-	2543	1	18214	3	Y	3569	3560	0	9
						3926	9					93	1	
08	24831 X	22182	-0-	-2649	-0-	1599	1	16884	3	Y	3363	3363	0	9
						3699	9							
09	24030 X	21455	-0-	-2575	-0-	1776	1	15869	3	Y	3464	3454	0	19
						3810	9							
10	24831 X	20852	-0-	-3979	-0-	1425	1	15833	3	Y	3267	3211	0	75
						3594	9							
*11	24030 X	19864	-0-	-4166	-0-	1507	1	15211	3	Y	2860	2830	0	61
						3146	9					44	1	
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110														
06	45990 X	37458	-0-	-8532	-0-	3720	1	27171	3	Y	5970	5899	0	150
						6567	9							
07	47523 X	38097	-0-	-9426	-0-	3799	1	28127	3	Y	5610	5595	0	15
						6171	9					150	1	
08	35805 X	34611	-0-	-1194	-0-	2428	1	26176	3	Y	5461	5461	0	15
						6007	9							
09	34650 X	33420	-0-	-1230	-0-	2695	1	24577	3	Y	5589	5573	0	31
						6148	9							
10	35805 X	24648	-0-	-11157	-0-	1687	1	19027	3	Y	3576	3476	0	131
						3934	9							
*11	34650 X	15620	-0-	-19030	-0-	1783	1	11341	3	Y	2269	2245	0	79
						2496	9					76	1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262														
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	
06		17670 X	13689	-0-	-3981	-0-	1518 1976	1 9	10195	3	Y	1796	1776 0	50
07		18259 X	13888	-0-	-4371	-0-	1461 2588	1 9	9839	3	Y	2353	2345 0 50 1	8
08		13454 X	13015	-0-	-439	-0-	941 2481	1 9	9593	3	Y	2255	2255 0	8
09		13020 X	12309	-0-	-711	-0-	1031 2406	1 9	8872	3	Y	2187	2181 0	14
10		13454 X	12343	-0-	-1111	-0-	838 2371	1 9	9134	3	Y	2155	2119 0	50
*11		13020 X	11618	-0-	-1402	-0-	886 2185	1 9	8547	3	Y	1986	1964 0 29 1	43
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105														
06		32940 X	24225	-0-	-8715	-0-	2059 1841	1 9	20325	3	Y	1674	1669 0	51
07		31217 X	23996	-0-	-7221	-0-	1605 2246	1 9	20145	3	Y	2042	2042 0	51
08		25513 X	22627	-0-	-2886	-0-	1561 2048	1 9	19018	3	Y	1862	1862 0	51
09		24690 X	20832	-0-	-3858	-0-	1500 1975	1 9	17357	3	Y	1795	1795 0	51
10		25513 X	20846	-0-	-4667	-0-	1486 2081	1 9	17279	3	Y	1892	1876 0	67
*11		24240 X	18760	-0-	-5480	-0-	1358 1803	1 9	15599	3	Y	1639	1555 0	151
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070														
06		35760 X	26967	-0-	-8793	-0-	24573	3	2394	9	Y	2176	2171 0	38
07		36146 X	26473	-0-	-9673	-0-	24091	3	2382	9	Y	2165	2165 0	38
08		33356 X	24845	-0-	-8511	-0-	22669	3	2176	9	Y	1978	1978 0	38
09		30270 X	22693	-0-	-7577	-0-	20571	3	2122	9	Y	1929	1929 0	38
10		30349 X	21651	-0-	-8698	-0-	19628	3	2023	9	Y	1839	1817 0	60
*11		26970 X	20767	-0-	-6203	-0-	18563	3	2204	9	Y	2004	1894 0	170
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013														
06		41730 X	28941	-0-	-12789	-0-	1650 3618	1 9	23673	3	N	3289	3290 0 193 1	50
07		40641 X	28041	-0-	-12600	-0-	1574 4379	1 9	22088	3	N	3981	3701 0 187 1	143
08		32488 X	30042	-0-	-2446	-0-	1527 3552	1 9	24963	3	N	3229	3081 0 183 1	108
09		28950 X	28580	-0-	-370	-0-	1125 3377	1 9	24078	3	N	3070	3070 0	108
10		29915 X	25582	-0-	-4333	-0-	920 3610	1 9	21052	3	N	3282	2820 0 377 1	193
*11		29070 X	25225	-0-	-3845	-0-	1785 3584	1 9	19856	3	N	3258	3258 0	193

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOY A WELL #: 14H RRCID -> 294016 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13341 - 17806														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06		33540 X	20870	-0-	-12670	-0-	1192 1	17117 3		Y	2328	2328 0		53
							2561 9							
07		31558 X	20148	-0-	-11410	-0-	1170 1	16466 3		Y	2284	2131 0	139 1	67
							2512 9							
08		23467 X	19367	-0-	-4100	-0-	1201 1	15776 3		Y	2173	2043 0	138 1	59
							2390 9							
09		22710 X	17789	-0-	-4921	-0-	1156 1	14468 3		Y	1968	1876 0	91 1	60
							2165 9							
10		23467 X	17452	-0-	-6015	-0-	1264 1	14001 3		Y	1988	1862 0	94 1	92
							2187 9							
*11		20880 X	15715	-0-	-5165	-0-	1344 1	12396 3		Y	1795	1749 0		138
							1975 9							
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699														
06		40560 X	26753	-0-	-13807	-0-	1525 1	21954 3		Y	2976	2976 0		64
							3274 9							
07		37200 X	26023	-0-	-11177	-0-	1507 1	21283 3		Y	2939	2742 0	175 1	86
							3233 9							
08		28985 X	25076	-0-	-3909	-0-	1552 1	20457 3		Y	2788	2620 0	178 1	76
							3067 9							
09		28050 X	22385	-0-	-5665	-0-	1459 1	18195 3		Y	2483	2368 0	116 1	75
							2731 9							
10		28985 X	22008	-0-	-6977	-0-	1599 1	17645 3		Y	2513	2355 0	117 1	116
							2764 9							
*11		26760 X	20004	-0-	-6756	-0-	1699 1	15783 3		Y	2293	2234 0		175
							2522 9							
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367														
06		35430 X	21721	-0-	-13709	-0-	1238 1	17825 3		Y	2416	2416 0		61
							2658 9							
07		31868 X	20987	-0-	-10881	-0-	1215 1	17165 3		Y	2370	2212 0	150 1	69
							2607 9							
08		24335 X	20444	-0-	-3891	-0-	1270 1	16658 3		Y	2287	2145 0	147 1	64
							2516 9							
09		23550 X	18253	-0-	-5297	-0-	1194 1	14820 3		Y	2035	1940 0	97 1	62
							2239 9							
10		24335 X	17859	-0-	-6476	-0-	1310 1	14283 3		Y	2060	1929 0	97 1	96
							2266 9							
*11		21720 X	16182	-0-	-5538	-0-	1392 1	12725 3		Y	1877	1829 0		144
							2065 9							
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186														
06		21990 X	13735	-0-	-8255	-0-	729 1	11064 3		Y	1765	1688 0	75 1	37
							1942 9							
07		20460 X	13215	-0-	-7245	-0-	777 1	10500 3		Y	1762	1507 0	244 1	48
							1938 9							
08		18011 X	12937	-0-	-5074	-0-	732 1	10324 3		Y	1710	1578 0	152 1	28
							1881 9							
09		16110 X	11964	-0-	-4146	-0-	684 1	9593 3		Y	1534	1521 0	32 1	9
							1687 9							
10		16027 X	11417	-0-	-4610	-0-	690 1	9118 3		Y	1463	1342 0	57 1	73
							1609 9							
*11		13740 X	10844	-0-	-2896	-0-	846 1	8430 3		Y	1425	1407 0	60 1	31
							1568 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOY A WELL #: 6H RRCID -> 294152 COMPL. DATE 06/22/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13263 - 18301														
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
06	18120	X	11893	-0-	-6227	-0-	671 1	9440 3	Y	1620	1553 0	64 1	32	
							1782 9							
07	17112	X	11213	-0-	-5899	-0-	671 1	8871 3	Y	1519	1304 0	207 1	40	
							1671 9							
08	15407	X	10947	-0-	-4460	-0-	626 1	8701 3	Y	1473	1362 0	128 1	23	
							1620 9							
09	13950	X	10139	-0-	-3811	-0-	589 1	8097 3	Y	1321	1310 0	26 1	8	
							1453 9							
10	13175	X	9493	-0-	-3682	-0-	584 1	7547 3	Y	1238	1139 0	47 1	60	
							1362 9							
*11	11880	X	9127	-0-	-2753	-0-	716 1	7062 3	Y	1226	1211 0	49 1	26	
							1349 9							
MOY A WELL #: 7H RRCID -> 294153 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13200 - 18314														
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							
10	24800	X	15084	-0-	-9716	-0-	902 1	12045 3	Y	1943	1752 0	87 1	116	
							2137 9							
*11	19020	X	14216	-0-	-4804	-0-	1105 1	11079 3	Y	1847	1829 0	94 1	40	
							2032 9							
MOY A WELL #: 8H RRCID -> 294154 COMPL. DATE 06/24/2023 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13173 - 18408														
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							
10	30287	X	15558	-0-	-14729	-0-	956 1	12432 3	Y	1973	1928 0	36 1	27	
							2170 9							
*11	27750	X	21253	-0-	-6497	-0-	1173 1	16924 3	Y	2869	2799 0	22 1	75	
							3156 9							
MOY A WELL #: 9H RRCID -> 294155 COMPL. DATE 06/27/2023 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13280 - 18489														
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							
10	18352	X	9168	-0-	-9184	-0-	559 1	7311 3	Y	1180	1129 0	31 1	31	
							1298 9							
*11	17520	X	12420	-0-	-5100	-0-	685 1	9863 3	Y	1702	1665 0	25 1	43	
							1872 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MOY A WELL #: 10H RRCID -> 294156 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13231 - 18643

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
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						
10	22940 X	14612	-0-	-8328	-0-	890 1	11654 3	Y	1880	1750 0	64 1	79
						2068 9						
*11	20700 X	14677	-0-	-6023	-0-	1091 1	11449 3	Y	1943	1921 0	64 1	37
						2137 9						

MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228

06	26850 X	17063	-0-	-9787	-0-	910 1	13730 3	Y	2203	2110 0	84 1	45
						2423 9						
07	25730 X	16491	-0-	-9239	-0-	969 1	13116 3	Y	2187	1873 0	300 1	59
						2406 9						
08	23932 X	15770	-0-	-8162	-0-	891 1	12600 3	Y	2072	1911 0	186 1	34
						2279 9						
09	19980 X	14409	-0-	-5571	-0-	821 1	11575 3	Y	1830	1815 0	38 1	11
						2013 9						
10	18662 X	13130	-0-	-5532	-0-	789 1	10469 3	Y	1702	1551 0	71 1	91
						1872 9						
*11	17070 X	13107	-0-	-3963	-0-	968 1	10254 3	Y	1714	1694 0	74 1	37
						1885 9						

P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552

06	47940 X	33436	-0-	-14504	-0-	28618 3	4818 9	Y	4380	4371 0		58
07	46965 X	31421	-0-	-15544	-0-	26788 3	4633 9	Y	4212	4009 0	205 1	56
08	36673 X	29354	-0-	-7319	-0-	25107 3	4247 9	Y	3861	3781 0	50 1	86
09	35490 X	26264	-0-	-9226	-0-	22494 3	3770 9	Y	3427	3207 0	269 1	37
10	36673 X	26222	-0-	-10451	-0-	22305 3	3917 9	Y	3561	3402 0	47 1	149
*11	33450 X	24317	-0-	-9133	-0-	20749 3	3568 9	Y	3244	2964 0	281 1	148

LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456

06	30780 X	19764	-0-	-11016	-0-	1057 1	15698 3	Y	2735	2730 0		39
						3009 9						
07	29047 X	18497	-0-	-10550	-0-	1139 1	14509 3	Y	2590	2460 0	133 1	36
						2849 9						
08	20956 X	18329	-0-	-2627	-0-	1103 1	14503 3	Y	2475	2425 0	32 1	54
						2723 9						
09	20280 X	15948	-0-	-4332	-0-	450 1	13098 3	Y	2182	2040 0	172 1	24
						2400 9						
10	20956 X	16556	-0-	-4400	-0-	1486 1	12688 3	Y	2165	2070 0	30 1	89
						2382 9						
*11	19770 X	14857	-0-	-4913	-0-	1177 1	11616 3	Y	1876	1709 0	168 1	88
						2064 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP BUTLER B WELL #: 10H RRCID -> 294862 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13486 - 18991														
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
06	44820 X	29230	-0-	-15590	-0-	1580	1 23222	3	Y	4025	4016	0		56
07	44361 X	28117	-0-	-16244	-0-	4428 1708	1 21644	3	Y	4332	4101	0	223 1	64
08	31062 X	25804	-0-	-5258	-0-	4765 1541	1 20187	3	Y	3705	3619	0	56 1	94
09	30060 X	22243	-0-	-7817	-0-	4076 450	1 18298	3	Y	3177	2980	0	258 1	33
10	31062 X	23516	-0-	-7546	-0-	3495 2081	1 17869	3	Y	3242	3098	0	42 1	135
*11	29220 X	21404	-0-	-7816	-0-	3566 1650	1 16522	3	Y	2938	2686	0	254 1	133
						3232	9							
LP BUTLER B WELL #: 11H RRCID -> 294863 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 13406 PERF.13321 - 18941														
06	33750 X	21806	-0-	-11944	-0-	1138	1 16840	3	Y	3480	3472	0		47
07	33046 X	19935	-0-	-13111	-0-	3828 1192	1 15172	3	Y	3246	3083	0	165 1	45
08	21824 X	19439	-0-	-2385	-0-	3571 1134	1 14844	3	Y	3146	3078	0	40 1	73
09	21120 X	17519	-0-	-3601	-0-	3461 450	1 13895	3	Y	2885	2693	0	233 1	32
10	21824 X	18211	-0-	-3613	-0-	3174 1580	1 13464	3	Y	2879	2752	0	40 1	119
*11	21120 X	16534	-0-	-4586	-0-	3167 1252	1 12265	3	Y	2743	2512	0	228 1	122
						3017	9							
LP BUTLER B WELL #: 12H RRCID -> 294864 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13350 - 18911														
06	63960 X	42524	-0-	-21436	-0-	2368	1 34543	3	Y	5103	5103	0		-0-
07	61225 X	40190	-0-	-21035	-0-	5613 2564	1 32282	3	Y	4858	4858	0		-0-
08	46841 X	36346	-0-	-10495	-0-	5344 2238	1 29184	3	Y	4476	4476	0		-0-
09	45330 X	4845	-0-	-40485	-0-	4924 4845	1		Y	-0-				-0-
10	46841 X	13840	-0-	-33001	-0-	1113	1 9799	3	Y	2662	2662	0		-0-
*11	42510 X	22872	-0-	-19638	-0-	2928 882	1 17549	3	Y	4037	4037	0		-0-
						4441	9							
CASKEY A WELL #: 2H RRCID -> 295739 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13612 - 19326														
06	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	520	1 4019	3	Y	968	1107	1	1 8	132
07	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	1065 548	1 4214	3	Y	961	971	1		122
08	6262 X	5566	-0-	-696	-0-	1057 567	1 3988	3	Y	919	902	1		139
09	6060 X	5236	-0-	-824	-0-	1011 495	1 3767	3	Y	885	921	1		103
10	6262 X	5105	-0-	-1157	-0-	974 469	1 3699	3	Y	852	858	1		97
*11	5640 X	3536	-0-	-2104	-0-	937 461	1 2478	3	Y	543	517	1		123
						597	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
CASKEY A		WELL #:		3H	RRCID -> 295807		COMPL. DATE 10/17/2019			TOTAL DEPTH 13446		PERF.13611 - 19275	
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
06		9720 X	8263	-0-	-1457	-0-	751 1	5971 3	Y	1401	1549 1	1 8	216
							1541 9						
07		9300 X	8137	-0-	-1163	-0-	756 1	5926 3	Y	1323	1343 1		196
							1455 9						
08		8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	803 1	5787 3	Y	1304	1277 1		223
							1434 9						
09		7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	727 1	5714 3	Y	1308	1374 1		157
							1439 9						
10		8762 X	8762	-0-	-0-	-0-	787 1	6405 3	Y	1427	1423 1		161
							1570 9						
*11		8217 X	8217	-0-	-0-	-0-	772 1	6052 3	Y	1266	1163 1		264
							1393 9						

CASKEY A		WELL #:		6H	RRCID -> 295809		COMPL. DATE 10/17/2019			TOTAL DEPTH 13329		PERF.13573 - 19354	
06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	485 1	3683 3	Y	905	1014 1	1 8	130
							996 9						
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						
10		5642 X	4210	-0-	-1432	-0-	405 1	2992 3	Y	739	750 1		89
							813 9						
*11		5160 X	4518	-0-	-642	-0-	398 1	3299 3	Y	746	679 1		156
							821 9						

LANIK A - LANIK B SA 1		WELL #:		1H	RRCID -> 295810		COMPL. DATE 10/25/2019			TOTAL DEPTH 13403		PERF.13614 - 23365	
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						
*10		20615 X	18898	-0-	-1717	-0-	1001 1	14386 3	Y	3192	3250 1		181
							3511 9						
*11		19950 X	17613	-0-	-2337	-0-	807 1	13530 3	Y	2978	2928 1		231
							3276 9						

CASKEY A		WELL #:		8H	RRCID -> 295918		COMPL. DATE 10/03/2019			TOTAL DEPTH 13341		PERF.13724 - 19413	
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						
*10		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	247 1	1881 3	Y	450	454 1		50
							495 9						
*11		2550 X	2481	-0-	-69	-0-	235 1	1776 3	Y	427	414 1		63
							470 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CASKEY A WELL #: 4H RRCID -> 295920 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13430 - 18921												
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
06		8400 X	7943	-0-	-457	-0-	737	1	Y	1236	1292	208
							1360	9				
07		8680 X	8084	-0-	-596	-0-	772	1	Y	1263	1164	307
							1389	9				
08		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	743	1	Y	1242	1323	226
							1366	9				
09		7530 X	7408	-0-	-122	-0-	650	1	Y	1146	1215	157
							1261	9				
*10		7781 X	7488	-0-	-293	-0-	634	1	Y	1147	1175	129
							1262	9				
*11		7756 X	7756	-0-	-0-	-0-	606	1	Y	1236	1173	192
							1360	9				
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138												
06		10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	558	1	Y	2232	2229	252
							2455	9				
07		9978 X	9978	-0-	-0-	-0-	555	1	Y	2022	1832	442
							2224	9				
08		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	537	1	Y	1910	2169	183
							2101	9				
09		10770 X	8949	-0-	-1821	-0-	515	1	Y	1792	1662	313
							1971	9				
*10		11129 X	9128	-0-	-2001	-0-	476	1	Y	1902	2060	155
							2092	9				
*11		10770 X	8705	-0-	-2065	-0-	384	1	Y	1805	1624	336
							1986	9				
CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733												
06		7140 X	6560	-0-	-580	-0-	587	1	Y	1141	1098	363
							1255	9				
07		7378 X	6619	-0-	-759	-0-	604	1	Y	1192	1110	445
							1311	9				
08		6851 X	6404	-0-	-447	-0-	592	1	Y	1155	1346	254
							1271	9				
09		6630 X	6120	-0-	-510	-0-	519	1	Y	1106	1119	241
							1217	9				
10		6851 X	6347	-0-	-504	-0-	495	1	Y	1305	1166	380
							1436	9				
*11		6570 X	5962	-0-	-608	-0-	473	1	Y	1147	1136	391
							1262	9				
CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016												
06		5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	558	1	Y	919	984	161
							1011	9				
07		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	558	1	Y	914	855	220
							1005	9				
08		7192 X	6328	-0-	-864	-0-	613	1	Y	1026	1059	187
							1129	9				
09		6960 X	5572	-0-	-1388	-0-	502	1	Y	894	958	123
							983	9				
*10		6789 X	5624	-0-	-1165	-0-	487	1	Y	870	892	101
							957	9				
*11		6120 X	5652	-0-	-468	-0-	465	1	Y	944	897	148
							1038	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
E. BUTLER A WELL #: 12H RRCID -> 295961 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 13307 PERF.13739 - 19430														
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	
06	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	688	1	5063	3	Y	1133	1098	1	203
						1246	9							
07	6979 X	6979	-0-	-0-	-0-	619	1	5110	3	Y	1136	1107	1	231
						1250	9							
08	9052 X	1387	-0-	-7665	-0-	142	1	979	3	Y	242	358	1	115
						266	9							
*09	8760 X	7229	-0-	-1531	-0-	721	1	6508	3	Y	-0-	86	1	29
*10	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	1314	1	14588	3	Y	4265	3851	1	443
						4692	9							
*11	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	1300	1	9266	3	Y	2454	2680	1	217
						2699	9							
E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415														
06	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	684	1	5050	3	Y	1335	1311	1	192
						1469	9							
07	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	617	1	5105	3	Y	1356	1310	1	238
						1492	9							
08	7502 X	7208	-0-	-294	-0-	704	1	5019	3	Y	1350	1308	1	280
						1485	9							
*09	7200 X	6966	-0-	-234	-0-	568	1	4752	3	Y	1496	1345	1	431
						1646	9							
*10	7440 X	6996	-0-	-444	-0-	478	1	5009	3	Y	1372	1504	1	299
						1509	9							
*11	7200 X	5379	-0-	-1821	-0-	474	1	3978	3	Y	843	930	1	212
						927	9							
WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985														
06	228300 X	70586	-0-	-157714	-0-	450	1	60796	3	Y	8491	8490	0	4
						9340	9							
07	190619 X	58191	-0-	-132428	-0-	465	1	50380	3	Y	6678	6678	0	-0-
						7346	9							
08	96348 X	55163	-0-	-41185	-0-	465	1	49948	3	Y	4318	4089	0	229
						4750	9							
09	93240 X	57322	-0-	-35918	-0-	450	1	48487	3	Y	7623	7147	0	167
						8385	9							
10	86831 X	49785	-0-	-37046	-0-	465	1	41843	3	Y	6797	6398	0	393
						7477	9							
*11	70590 X	45862	-0-	-24728	-0-	2570	1	36917	3	Y	5795	5211	0	269
						6375	9							
WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184														
06	228300 X	70756	-0-	-157544	-0-	450	1	57997	3	Y	11190	11080	0	155
						12309	9							
07	202275 X	67711	-0-	-134564	-0-	465	1	56088	3	Y	10144	9790	0	86
						11158	9							
08	104036 X	60926	-0-	-43110	-0-	465	1	49409	3	Y	10047	9768	0	287
						11052	9							
09	100680 X	49520	-0-	-51160	-0-	450	1	41907	3	Y	6512	6096	0	146
						7163	9							
10	85219 X	45637	-0-	-39582	-0-	465	1	38316	3	Y	6233	5854	0	374
						6856	9							
*11	70770 X	41748	-0-	-29022	-0-	2350	1	33583	3	Y	5286	4742	0	251
						5815	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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	10873	-0-	-2597	-0-	848	1	7110	3	Y	2650	2609	1	165	
						2915	9								
10	11625 X	10993	-0-	-632	-0-	879	1	7391	3	Y	2475	2449	1	191	
						2723	9								
*11	11250 X	10305	-0-	-945	-0-	788	1	6840	3	Y	2434	2297	1	328	
						2677	9								
SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956															
06	54000 X	46061	-0-	-7939	-0-	2336	1	35850	3	Y	7159	6482	0	829	101
						7875	9					1	8		
07	54994 X	41733	-0-	-13261	-0-	2482	1	34952	3	Y	3908	3702	0	244	61
						4299	9					2	8		
08	54157 X	43702	-0-	-10455	-0-	2421	1	33651	3	Y	6936	6410	0	348	239
						7630	9								
09	51720 X	40526	-0-	-11194	-0-	2328	1	30939	3	Y	6599	6349	0	368	121
						7259	9								
10	48794 X	39698	-0-	-9096	-0-	1981	1	30228	3	Y	6808	6705	0	124	100
						7489	9								
*11	46050 X	36362	-0-	-9688	-0-	2023	1	27848	3	Y	5901	5754	0	112	135
						6491	9								
SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451															
06	24240 X	17766	-0-	-6474	-0-	859	1	12859	3	Y	3680	3326	0	379	53
						4048	9								
07	23095 X	18415	-0-	-4680	-0-	896	1	12485	3	Y	4576	4388	0	184	56
						5034	9					1	8		
08	19592 X	15807	-0-	-3785	-0-	875	1	11791	3	Y	2855	2646	0	170	95
						3141	9								
09	17760 X	15270	-0-	-2490	-0-	879	1	11303	3	Y	2807	2706	0	147	49
						3088	9								
10	18414 X	15035	-0-	-3379	-0-	749	1	11138	3	Y	2862	2817	0	50	44
						3148	9								
*11	17820 X	13828	-0-	-3992	-0-	765	1	10287	3	Y	2524	2447	0	50	71
						2776	9								
SEIFERT A WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544															
06	26850 X	15467	-0-	-11383	-0-	752	1	11313	3	Y	3093	2797	0	352	44
						3402	9								
07	26257 X	16438	-0-	-9819	-0-	844	1	11657	3	Y	3579	3422	0	154	46
						3937	9					1	8		
08	16957 X	16324	-0-	-633	-0-	878	1	11856	3	Y	3264	3035	0	171	104
						3590	9								
09	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	892	1	11552	3	Y	3078	2970	0	160	52
						3386	9								
10	16430 X	16018	-0-	-412	-0-	776	1	11637	3	Y	3277	3220	0	54	55
						3605	9								
*11	15900 X	15097	-0-	-803	-0-	792	1	11049	3	Y	2960	2886	0	61	68
						3256	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BOYSEN A-BOYSEN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 296691 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12870 - 20416															
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	
06		359786 X	116312	-0-	-243474	-0-	348	1	91369	3	Y	22359	22357	0	31
							24595	9							
07		85584 X	85584	-0-	-0-	-0-	315	1	67509	3	Y	16145	16121	0	55
							17760	9							
08		69285 X	68146	-0-	-1139	-0-	661	1	53358	3	Y	12843	12837	0	1
							14127	9					60	1	
09		67050 X	54942	-0-	-12108	-0-	1064	1	42842	3	Y	10033	10033	0	-0-
							11036	9						1	1
10		69285 X	52172	-0-	-17113	-0-	1490	1	42369	3	Y	7557	7557	0	-0-
							8313	9							
*11		67050 X	45810	-0-	-21240	-0-	1550	1	37485	3	Y	6159	6157	0	1
							6775	9						1	1
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12774 PERF.12865 - 17613															
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	310
							7324	9						1827	1
09		64320 X	42011	-0-	-22309	-0-	946	1	34334	3	Y	6119	1393	0	92
							6731	9						4944	1
10		66464 X	30670	-0-	-35794	-0-	982	1	25427	3	Y	3874	3543	0	139
							4261	9						284	1
*11		63870 X	25195	-0-	-38675	-0-	1022	1	20792	3	Y	3074	2812	0	115
							3381	9						286	1
H. MUELLER 18A WELL #: 8H RRCID -> 297594 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 13290 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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	87334	-0-	87334	87334	465	1	67479	3	Y	17627	17627	0	-0-
							19390	9							
*11		SHUT IN	262980	-0-	262980	350314	278	1	211791	3	Y	46283	46283	0	-0-
							50911	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	85807	-0-	85807	85807	465	1	61035	3	Y	22097	22039	0	39 1 19
						24307	9							
*11	SHUT IN	276883	-0-	276883	362690	269	1	206576	3	Y	63671	63662	0	16 1 12
						70038	9							
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910														
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							
10	125829 X	54891	-0-	-70938	-0-	1994	1	40989	3	Y	10825	9873	0	758 1 222
						11908	9							
*11	107340 X	45779	-0-	-61561	-0-	1706	1	33968	3	Y	9186	8536	0	650 1 222
						10105	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							
10	SHUT IN	306062	-0-	306062	489384	599	1	234480	3	Y	64530	64402	0	128 1 -0-
						70983	9							
*11	SHUT IN	229220	-0-	229220	718604	473	1	178619	3	Y	45571	45571	0	-0-
						50128	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							
10	SHUT IN	270015	-0-	270015	421688	550	1	212023	3	Y	52220	52092	0	128 1 -0-
						57442	9							
*11	SHUT IN	213494	-0-	213494	635182	435	1	168256	3	Y	40730	40730	0	-0-
						44803	9							
MUIR D WELL #: 14H RRCID -> 297883 COMPL. DATE 03/31/2024 TOTAL DEPTH 13092 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-
10	SHUT IN	89625	-0-	89625	89625	465	1	68884	3	Y	18433	18330	0	69 1 34
						20276	9							
*11	SHUT IN	267024	-0-	267024	356649	277	1	213992	3	Y	47959	47944	0	27 1 22
						52755	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUIR D WELL #: 13H RRCID -> 297884 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 13072 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
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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													
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*10		SHUT IN	261179	-0-	261179	261179	277	1	196809	3	Y	58266	57944 0 252 1 70
							64093	9					
*11		SHUT IN	453989	-0-	453989	715168	310	1	342366	3	Y	101194	101194 0 70 1 -0-
							111313	9					

W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297886 COMPL. DATE 04/04/2024 TOTAL DEPTH 13192 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-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10682 10/27/2024													

W. BUTLER A-E. BUTLER A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 297887 COMPL. DATE 05/11/2024 TOTAL DEPTH 13383 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-
*10		SHUT IN	160134	-0-	160134	160134	171	1	122043	3	Y	34473	34369 0 82 1 22
							37920	9					
*11		SHUT IN	262051	-0-	262051	422185	192	1	194781	3	Y	60980	60980 0 22 1 -0-
							67078	9					

ELDER B WELL #: 14H RRCID -> 297932 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12475 - 15798													
06		78519 X	78519	-0-	-0-	-0-	734	1	36790	3	Y	37268	36992 0 635 1 72
							40995	9					
07		44113 X	35953	-0-	-8160	-0-	667	1	22991	3	Y	11177	10595 0 625 1 29
							12295	9					
08		44113 X	22243	-0-	-21870	-0-	329	1	14494	3	Y	6745	6534 0 188 1 52
							7420	9					
09		42690 X	20670	-0-	-22020	-0-	372	1	13414	3	Y	6258	5774 0 491 1 45
							6884	9					
10		44113 X	16840	-0-	-27273	-0-	242	1	12421	3	Y	3797	3740 0 83 1 19
							4177	9					
*11		42690 X	16235	-0-	-26455	-0-	263	1	12957	3	Y	2741	2398 0 305 1 57
							3015	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MUIR D WELL #: 10H RRCID -> 298014 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13114 - 19480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	58265	-0-	58265	58265	465	1	44159	3	Y	12401	12315 0 58 1 28
							13641	9					
*11	SHUT	IN	192628	-0-	192628	250893	177	1	151271	3	Y	37436	37423 0 23 1 18
							41180	9					
MUIR D WELL #: 9H RRCID -> 298026 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13002 PERF.13130 - 19499													
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	57384	-0-	57384	57384	465	1	43701	3	Y	12016	11828 0 126 1 62
							13218	9					
*11	SHUT	IN	179761	-0-	179761	237145	278	1	141342	3	Y	34674	34645 0 51 1 40
							38141	9					
MUIR D WELL #: 11H RRCID -> 298029 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13289 - 19641													
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SHUT	IN	56737	-0-	56737	56737	465	1	42303	3	Y	12699	12504 0 131 1 64
							13969	9					
*11	SHUT	IN	201137	-0-	201137	257874	172	1	155598	3	Y	41243	41214 0 52 1 41
							45367	9					
FISHER B-GAIDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298085 COMPL. DATE 08/09/2024 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13245 - 23371													
08	0	276090	-0-	276090	276090	331	1	228204	3	Y	43232	42981 0 164 1 87	
						47555	9						
09	699248 X	423158	-0-	-276090	-0-	527	1	352686	3	Y	63586	63449 0 55 1 169	
						69945	9						
10	384803 X	384803	-0-	-0-	-0-	751	1	326652	3	Y	52182	52078 0 111 1 162	
						57400	9						
*11	314932 X	314932	-0-	-0-	-0-	380	1	274522	3	Y	36391	36299 0 254	
						40030	9						
H. MUELLER 18A WELL #: 10H RRCID -> 298096 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 13308 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-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 15H RRCID -> 298151 COMPL. DATE 07/16/2024 TOTAL DEPTH 13290 PERF. N/A														
M	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
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	104406	-0-	104406	104406	350	1	79315	3	Y	22492	22284	0	208
						24741	9							
*11	SHUT IN	222820	-0-	222820	327226	393	1	173760	3	Y	44243	44112	0	255 1 84
						48667	9							
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-
10	SHUT IN	102850	-0-	102850	102850	338	1	77090	3	Y	23111	22906	0	205
						25422	9							
*11	SHUT IN	199347	-0-	199347	302197	379	1	153045	3	Y	41748	41632	0	247 1 74
						45923	9							
FISHER B-FISHER C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 08/08/2024 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032														
*08	0	300738	-0-	300738	300738	344	1	244033	3	Y	51237	50852	0	252 1 133
						56361	9							
*09	0	444460	-0-	444460	745198	527	1	367525	3	Y	69462	69437	0	84 1 74
						76408	9							
*10	1144493 X	399295	-0-	-745198	-0-	760	1	334193	3	Y	58493	58494	0	48 1 25
						64342	9							
*11	313755 X	313755	-0-	-0-	-0-	385	1	268457	3	Y	40830	40830	0	25
						44913	9							
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 06/27/2024 TOTAL DEPTH 13618 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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 13145 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 13355 PERF. N/A														
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13159 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13097 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 13390 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 13284 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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 13291 PERF. N/A												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 13351 PERF. N/A												
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A												
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.				253162									
BOENING UNIT				WELL #: A 1H	RRCID -> 269263	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 13469	PERF.13520	- 18622				
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	
06		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-			185	
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185	
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185	
09		74 N	74	-0-	-0-	63 4	11 9	N	10	157 1		38	
10		1 N	1	-0-	-0-	1 4		N	-0-			38	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	

BRAZZEAL				WELL #: 1H	RRCID -> 289157	COMPL. DATE 04/19/2021	TOTAL DEPTH 13428	PERF.13812	- 21350				
06		15187 X	15187	-0-	-0-	3777 1	10775 3	N	566	576 1	2 8	18	
						12 4	623 9						
07		13904 X	13904	-0-	-0-	3400 1	9885 3	N	552	549 1	2 8	19	
						12 4	607 9						
08		3134 X	3134	-0-	-0-	773 1	2218 3	N	127	136 1		10	
						3 4	140 9						
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10 1		-0-	
11		6711 X	6711	-0-	-0-	17 1	6237 3	N	411	407 1	2 8	2	
						5 4	452 9						

CROSSROADS UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 290388	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 12475	PERF.12784	- 15647				
06		3270 X	-0-	-0-	-3270			Y	-0-			-0-	
07		3379 X	-0-	-0-	-3379			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CROSSROADS UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 290389	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 12460	PERF.12855	- 16282				
06		510 X	-0-	-0-	-510			Y	-0-			-0-	
07		527 X	-0-	-0-	-527			Y	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CROSSROADS UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 290390	COMPL. DATE 11/17/2018	TOTAL DEPTH 12437	PERF.11358	- 17017				
06		1290 X	-0-	-0-	-1290			Y	-0-	4 0		-0-	
07		2976 X	-0-	-0-	-2976			Y	-0-			-0-	
08		0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CROSSROADS UNIT				WELL #: 7H	RRCID -> 290393	COMPL. DATE 09/10/2019	TOTAL DEPTH 12309	PERF.12833	- 18847				
06		5008 X	5008	-0-	-0-	387 1	3582 3	Y	931	781 0	39 1	184	
						15 4	1024 9			1 8			
07		4619 X	3348	-0-	-1271	437 1	1723 3	Y	1065	1158 0	2 8	89	
						16 4	1172 9						
08		7722 X	7722	-0-	-0-	354 1	6322 3	Y	934	929 0	4 8	90	
						19 4	1027 9						
09		6270 X	5795	-0-	-475	483 1	4284 3	Y	919	853 0	1 8	155	
						17 4	1011 9						
10		6479 X	4763	-0-	-1716	315 1	3425 3	Y	916	982 0	1 8	88	
						15 4	1008 9						
11		6780 X	3436	-0-	-3344	259 1	2267 3	Y	815	816 0		87	
						13 4	897 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	347 1	2971 3	14 4	1147 9	Y	1043	891 0	45 1	206	
07	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	433 1	73 3	10 4	839 9	Y	763	903 0	2 8	64	
08	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	317 1	3226 3	15 4	1141 9	Y	1037	999 0	1 8	101	
09	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	244 1	2230 3	16 4	1198 9	Y	1089	1004 0	2 8	184	
10	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	246 1	3286 3	13 4	721 9	Y	655	774 0	2 8	63	
11	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	261 1	2575 3	12 4	861 9	Y	783	761 0	2 8	83	
CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461															
06	3030 X	1313	-0-	-1717	-0-	382 1	603 3	5 4	323 9	Y	294	290 0	15 1	58	
07	3286 X	921	-0-	-2365	-0-	424 1	39 3	5 4	453 9	Y	412	435 0	1 8	34	
08	578 X	578	-0-	-0-	-0-	285 1	29 3	4 4	260 9	Y	236	246 0	1 8	23	
09	2760 X	1863	-0-	-897	-0-	221 1	1330 3	6 4	306 9	Y	278	253 0	1 8	47	
10	1612 X	490	-0-	-1122	-0-	211 1	27 3	4 4	248 9	Y	225	250 0		22	
11	1320 X	601	-0-	-719	-0-	230 1	34 3	4 4	333 9	Y	303	292 0	1 8	32	
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097															
06	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	271 1	3414 3	29 4	770 9	Y	700	624 0	31 1	138	
07	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	340 1	1072 3	13 4	769 9	Y	699	777 0	2 8	58	
08	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	388 1	80 3	9 4	712 9	Y	647	641 0	1 8	63	
09	4770 X	2557	-0-	-2213	-0-	347 1	1605 3	11 4	594 9	Y	540	510 0	2 8	91	
10	4929 X	2930	-0-	-1999	-0-	318 1	1472 3	52 4	1088 9	Y	989	982 0	3 8	95	
11	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	300 1	3158 3	9 4	549 9	Y	499	539 0	2 8	53	
CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586															
06	4350 X	2185	-0-	-2165	-0-	411 1	1191 3	7 4	576 9	Y	524	450 0	23 1	103	
07	3689 X	1009	-0-	-2680	-0-	263 1	59 3	4 4	683 9	Y	621	671 0	1 8	52	
08	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	243 1	1703 3	9 4	681 9	Y	619	610 0	1 8	60	
09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	250 1	1626 3	8 4	494 9	Y	449	432 0	1 8	76	
10	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	254 1	2750 3	13 4	890 9	Y	809	806 0	1 8	78	
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	248 1	2270 3	14 4	1068 9	Y	971	944 0	1 8	104	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WILLIS UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 291221		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 12284		PERF.12711 - 17043		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIS UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 291222		COMPL. DATE 03/10/2016		TOTAL DEPTH 12260		PERF.12629 - 17407		
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					
10	3193 X	2644	-0-	-549	-0-	119	1	1847	3	Y	563	554	0	2 8 27
						59	4	619	9					
11	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	168	1	1914	3	Y	574	579	0	2 8 20
						5	4	631	9					

WILLIS UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 291248		COMPL. DATE 03/18/2016		TOTAL DEPTH 12276		PERF.12861 - 17303		
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					
10	2666 X	2462	-0-	-204	-0-	252	1	2078	3	Y	118	115	0	6
						2	4	130	9					
11	2580 X	2103	-0-	-477	-0-	228	1	1794	3	Y	72	75	0	3
						2	4	79	9					

WILLIS UNIT		WELL #:		6H		RRCID -> 291249		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 12246		PERF.12543 - 17335		
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					
10	775 N	757	-0-	-18	-0-	137	1	365	3	Y	229	224	0	1 8 11
						3	4	252	9					
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	165	1	265	3	Y	187	190	0	1 8 7
						2	4	206	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HALEN A		WELL #:		1H	RRCID -> 291768	COMPL. DATE 08/22/2019	TOTAL DEPTH 11331	PERF.11062	- 21224			
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	
06	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	41 1 16 4	4652 3 1219 9	Y	1108	951 0 2 8	158 1	25
07	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	41 1 13 4	5061 3 1184 9	Y	1076	1075 0	3 8	23
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	40 1 12 4	4771 3 1143 9	Y	1039	1030 0	2 8	30
09	5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	22 1 12 4	3988 3 1036 9	Y	942	940 0	2 8	30
10	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	3 1 14 4	4383 3 1140 9	Y	1036	1030 0	3 8	33
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	4207 3 997 9	12 4	Y	906	921 0	2 8	16

SANDIES CREEK A		WELL #:		1H	RRCID -> 291813	COMPL. DATE 04/29/2018	TOTAL DEPTH 11604	PERF.12392	- 18968			
06	4710 X	4684	-0-	-26	-0-	205 1 24 4	3307 3 1148 9	Y	1044	1017 0	1 8	378
07	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	235 1 23 4	3419 3 1385 9	Y	1259	1345 0		292
08	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	252 1 22 4	3100 3 1377 9	Y	1252	1328 0		216
09	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	280 1 19 4	2496 3 1113 9	Y	1012	964 0		264
10	3751 X	1612	-0-	-2139	-0-	178 1 18 4	899 3 517 9	Y	470	520 0	1 8	213
11	3630 X	2389	-0-	-1241	-0-	255 1 13 4	1160 3 961 9	Y	874	951 0	1 8	135

SANDIES CREEK G		WELL #:		7H	RRCID -> 291901	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL DEPTH 11875	PERF.12231	- 18667			
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	175 1 9 4	2918 3 583 9	Y	530	500 0	1 8	192
07	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	205 1 11 4	2722 3 647 9	Y	588	642 0	2 8	136
08	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	200 1 13 4	3000 3 662 9	Y	602	633 0	1 8	104
09	3150 X	2931	-0-	-219	-0-	292 1 10 4	2130 3 499 9	Y	454	439 0	1 8	118
10	3255 X	1269	-0-	-1986	-0-	193 1 6 4	676 3 394 9	Y	358	313 0	1 8	162
11	3150 X	2315	-0-	-835	-0-	255 1 9 4	1344 3 707 9	Y	643	705 0	1 8	99

SANDIES CREEK H		WELL #:		8H	RRCID -> 291902	COMPL. DATE 06/26/2019	TOTAL DEPTH 11944	PERF.12209	- 18279			
06	3180 X	2350	-0-	-830	-0-	120 1 7 4	1760 3 463 9	Y	421	414 0		153
07	3286 X	2350	-0-	-936	-0-	139 1 8 4	1761 3 442 9	Y	402	461 0	1 8	93
08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	157 1 8 4	1531 3 442 9	Y	402	425 0	1 8	69
09	2250 X	1125	-0-	-1125	-0-	184 1 7 4	580 3 354 9	Y	322	306 0	1 8	84
10	2325 X	287	-0-	-2038	-0-	161 1 2 4	44 3 80 9	Y	73	123 0	1 8	33
11	2070 N	1940	-0-	-130	-0-	295 1 12 4	743 3 890 9	Y	809	715 0	2 8	125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) EOG RESOURCES, INC. COOPER UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915													
06	2730 X	633	-0-	-2097	-0-	13 1	65 3	Y	498	464 0	1 8	85	
07	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	7 4	548 9	Y	2092	2024 0	2 8	151	
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	43 1	342 3	Y	671	778 0	1 8	43	
09	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	19 4	2301 9	Y	1189	1139 0	1 8	92	
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	55 1	2875 3	Y	1442	1473 0	1 8	60	
11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	13 4	738 9	Y	1157	1170 0		47	
						17 1	179 3	Y					
						20 4	1308 9						
						15 1	222 3	Y					
						41 4	1586 9						
						8 1	186 3	Y					
						14 4	1273 9						

SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914													
06	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	181 1	2128 3	Y	761	744 0		276	
07	3441 X	3091	-0-	-350	-0-	10 4	837 9	Y	759	859 0		176	
08	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	203 1	2042 3	Y	728	778 0		126	
09	2730 X	2350	-0-	-380	-0-	11 4	835 9	Y	570	547 0		149	
10	2821 X	145	-0-	-2676	-0-	225 1	1756 3	Y	61	182 0	1 8	27	
11	2730 X	706	-0-	-2024	-0-	11 4	801 9	Y	237	219 0	10 8	35	
						250 1	1463 3	Y					
						10 4	627 9						
						40 1	37 3	Y					
						1 4	67 9						
						297 1	142 3	Y					
						6 4	261 9						

LYNCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709													
06	5970 X	5618	-0-	-352	-0-	26 1	4499 3	Y	980	979 0	2 8	13	
07	6014 X	5908	-0-	-106	-0-	15 4	1078 9	Y	856	854 0	3 8	12	
08	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	26 1	4931 3	Y	860	857 0	2 8	13	
09	5640 X	4261	-0-	-1379	-0-	9 4	942 9	Y	769	767 0	2 8	13	
10	5921 X	4380	-0-	-1541	-0-	36 1	4363 3	Y	791	794 0	2 8	8	
11	5730 X	3711	-0-	-2019	-0-	9 4	946 9	Y	739	737 0	2 8	8	
						26 1	3380 3	Y					
						9 4	846 9						
						29 1	3472 3	Y					
						9 4	870 9						
						19 1	2872 3	Y					
						7 4	813 9						

BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709													
06	6330 X	5281	-0-	-1049	-0-	33 1	3506 3	Y	1573	1571 0	1 8	55	
07	6386 X	2793	-0-	-3593	-0-	12 4	1730 9	Y	2249	2227 0	1 8	76	
08	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	34 1	274 3	Y	1998	2036 0	2 8	36	
09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	11 4	2474 9	Y	1389	1386 0	1 8	38	
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	26 1	230 3	Y	2332	2271 0	2 8	97	
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	10 4	2198 9	Y	1869	1917 0	2 8	47	
						13 1	172 3	Y					
						8 4	1528 9						
						24 1	304 3	Y					
						14 4	2565 9						
						29 1	235 3	Y					
						11 4	2056 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	20 1	394 3	6 4	864 9	Y	785	792 0	1 8	10	
07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	21 1	421 3	6 4	788 9	Y	716	715 0	1 8	10	
08	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	30 1	399 3	7 4	976 9	Y	887	882 0	2 8	13	
09	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	33 1	416 3	7 4	939 9	Y	854	852 0	1 8	14	
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	41 1	298 3	7 4	917 9	Y	834	839 0	1 8	8	
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	31 1	96 3	6 4	965 9	Y	877	874 0	1 8	10	

CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965															
06	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	34 1	9453 3	26 4	3123 9	Y	2839	2790 0	1 8	115	
07	11720 X	11720	-0-	-0-	-0-	24 1	9242 3	20 4	2434 9	Y	2213	2263 0	6 8	59	
08	11248 X	11248	-0-	-0-	-0-	8335 3	24 4	2889 9		Y	2626	2606 0	2 8	77	
09	12630 X	10784	-0-	-1846	-0-	7847 3	26 4	2911 9		Y	2646	2636 0	1 8	86	
10	13051 X	10241	-0-	-2810	-0-	7976 3	19 4	2246 9		Y	2042	2054 0	3 8	71	
11	12630 X	9275	-0-	-3355	-0-	8 1	6861 3	21 4	2385 9	Y	2168	2151 0	1 8	87	

WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257															
06	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	264 1	5414 3	11 4	1492 9	Y	1356	1275 0	3 8	135	
07	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	282 1	5190 3	11 4	1351 9	Y	1228	1325 0	5 8	33	
08	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	293 1	5076 3	11 4	1231 9	Y	1119	1110 0	5 8	37	
09	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	275 1	4789 3	10 4	1143 9	Y	1039	1038 0	4 8	34	
10	6231 X	6032	-0-	-199	-0-	302 1	4576 3	10 4	1144 9	Y	1040	1022 0	3 8	49	
11	6030 X	5634	-0-	-396	-0-	316 1	4186 3	8 4	1124 9	Y	1022	1032 0	3 8	36	

HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450															
06	3330 X	2233	-0-	-1097	-0-	17 1	2089 3	4 4	123 9	Y	112	116 0		15	
07	3968 X	3788	-0-	-180	-0-	25 1	2692 3	9 4	1062 9	Y	965	932 0	1 8	47	
08	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	19 1	3460 3	4 4	476 9	Y	433	447 0		33	
09	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	6 1	2520 3	3 4	92 9	Y	84	109 0		8	
10	2883 X	328	-0-	-2555	-0-	4 1	19 3	5 4	300 9	Y	273	264 0	2 8	15	
11	2790 X	560	-0-	-2230	-0-	19 1	32 3	3 4	506 9	Y	460	457 0		18	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
SIMMONS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 294511		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	6960 X	6093	-0-	-867	-0-	302 1	4762 3	9 4	1020 9	Y	927	916 0	1 8		58
07	7068 X	6857	-0-	-211	-0-	283 1	5446 3	9 4	1119 9	Y	1017	1034 0	1 8		40
08	6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	298 1	5102 3	9 4	1081 9	Y	983	973 0	1 8		49
09	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	313 1	4787 3	8 4	892 9	Y	811	800 0	1 8		59
10	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	277 1	4805 3	8 4	983 9	Y	894	914 0	2 8		37
11	5520 X	678	-0-	-4842	-0-	31 1	572 3	1 4	74 9	Y	67	84 0			20

BOWERS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294514		COMPL. DATE 01/11/2022				TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576					
06	13620 X	8840	-0-	-4780	-0-	52 1	7247 3	15 4	1526 9	Y	1387	1419 0	2 8		48
07	13082 X	9811	-0-	-3271	-0-	50 1	8350 3	13 4	1398 9	Y	1271	1273 0	3 8		43
08	14677 X	14677	-0-	-0-	-0-	40 1	13011 3	17 4	1609 9	Y	1463	1475 0	4 8		27
09	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	30 1	16484 3	23 4	2191 9	Y	1992	1960 0	4 8		55
10	16908 X	16908	-0-	-0-	-0-	46 1	14252 3	25 4	2585 9	Y	2350	2302 0	6 8		97
11	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	41 1	10322 3	23 4	2451 9	Y	2228	2265 0	4 8		56

SIMMONS UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 294515		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466					
06	5460 X	4699	-0-	-761	-0-	288 1	3710 3	6 4	695 9	Y	632	625 0	1 8		40
07	5642 X	5008	-0-	-634	-0-	246 1	4092 3	6 4	664 9	Y	604	619 0	1 8		24
08	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	261 1	3338 3	6 4	682 9	Y	620	612 0	1 8		31
09	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	291 1	4818 3	6 4	657 9	Y	597	583 0	2 8		43
10	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	280 1	4866 3	6 4	667 9	Y	606	622 0	2 8		25
11	4860 X	686	-0-	-4174	-0-	29 1	609 3	1 4	47 9	Y	43	55 0			13

SIMMONS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 294697		COMPL. DATE 10/27/2018				TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135					
06	4590 X	4413	-0-	-177	-0-	217 1	3183 3	9 4	1004 9	Y	913	892 0	1 8		57
07	4991 X	4791	-0-	-200	-0-	237 1	3846 3	6 4	702 9	Y	638	668 0	2 8		25
08	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	233 1	3558 3	7 4	842 9	Y	765	750 0	2 8		38
09	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	231 1	2921 3	9 4	1095 9	Y	995	959 0	2 8		72
10	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	232 1	3810 3	6 4	644 9	Y	585	631 0	2 8		24
11	1860 X	537	-0-	-1323	-0-	26 1	470 3	1 4	40 9	Y	36	49 0			11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
KORTH UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 294724		COMPL. DATE 03/02/2018		TOTAL DEPTH 11386		PERF.11371 - 14432	
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	
06	3000 N	4036	-0-	1036	1036	12 1 13 4	3194 3 817 9	Y	743	734 0	45
07	3100 N	4162	-0-	1062	2098	13 1 15 4	3333 3 801 9	Y	728	736 0	37
08	4003 X	1905	-0-	-2098	-0-	11 1 11 4	1345 3 538 9	Y	489	497 0	29
09	4050 X	2823	-0-	-1227	-0-	16 1 17 4	2054 3 736 9	Y	669	661 0	37
10	4185 X	2032	-0-	-2153	-0-	13 1 10 4	1393 3 616 9	Y	560	580 0	17
11	4050 X	2037	-0-	-2013	-0-	11 1 10 4	1250 3 766 9	Y	696	692 0	21

SIMMONS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294877		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11665 - 16084	
06	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	318 1 11 4	3516 3 1210 9	Y	1100	1080 0	2 8 69
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	313 1 12 4	3624 3 1500 9	Y	1364	1377 0	3 8 53
08	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	340 1 9 4	3724 3 1007 9	Y	915	919 0	3 8 46
09	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	322 1 10 4	3988 3 999 9	Y	908	886 0	2 8 66
10	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	344 1 14 4	2245 3 1481 9	Y	1346	1354 0	2 8 56
11	2760 X	557	-0-	-2203	-0-	48 1 1 4	423 3 85 9	Y	77	110 0	23

KORTH UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294897		COMPL. DATE 09/21/2016		TOTAL DEPTH 11226		PERF.11218 - 17017	
06	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	17 1 16 4	6448 3 944 9	Y	858	858 0	52
07	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	18 1 16 4	8399 3 957 9	Y	870	878 0	44
08	14B2 EXT	7590	-0-	7590	7590	18 1 15 4	6700 3 857 9	Y	779	777 0	46
09	14B2 EXT	4107	-0-	4107	11697	20 1 13 4	3268 3 806 9	Y	733	738 0	41
10	14B2 EXT	4909	-0-	4909	16606	20 1 15 4	4002 3 872 9	Y	793	810 0	24
11	14B2 EXT	4659	-0-	4659	21265	19 1 14 4	3727 3 899 9	Y	817	817 0	24

FLEETWOOD UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 296288		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11931		PERF.11875 - 17255	
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	18 1 6 4	1262 3 405 9	Y	368	368 0	11
07	864 X	864	-0-	-0-	-0-	18 1 3 4	593 3 250 9	Y	227	231 0	7
08	299 X	299	-0-	-0-	-0-	4 1 24 9	271 3	Y	22	28 0	1
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
EMERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 296290		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE
06	3210 X	1976	-0-	-1234	-0-	17 1	1204 3	Y	673	638 0	2 8	195
						15 4	740 9					
07	3317 X	1482	-0-	-1835	-0-	15 1	760 3	Y	628	724 0	3 8	96
						16 4	691 9					
08	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	6 1	1463 3	Y	838	820 0	1 8	113
						11 4	922 9					
09	2396 X	2396	-0-	-0-	-0-	1031 3	13 4	Y	1229	1031 0	2 8	309
						1352 9						
10	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1121 3	11 4	Y	727	926 0	2 8	108
						800 9						
11	1860 X	1575	-0-	-285	-0-	946 3	9 4	Y	564	584 0	1 8	87
						620 9						
EMERSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 296292		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554			
06	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	40 1	1786 3	Y	419	483 0	1 8	121
						11 4	461 9					
07	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	42 1	2306 3	Y	561	595 0	1 8	86
						13 4	617 9					
08	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	13 1	1614 3	Y	585	590 0	2 8	79
						14 4	644 9					
09	3000 X	1937	-0-	-1063	-0-	1466 3	12 4	Y	417	389 0	2 8	105
						459 9						
10	3100 X	2095	-0-	-1005	-0-	1315 3	13 4	Y	697	696 0	2 8	104
						767 9						
11	2880 X	2453	-0-	-427	-0-	1 1	1803 3	Y	582	595 0	1 8	90
						9 4	640 9					
EMERSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 296293		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424			
06	942 X	942	-0-	-0-	-0-	15 1	84 3	Y	754	739 0	2 8	218
						14 4	829 9					
07	1123 X	1123	-0-	-0-	-0-	12 1	96 3	Y	910	986 0	3 8	139
						14 4	1001 9					
08	858 X	858	-0-	-0-	-0-	3 1	119 3	Y	654	702 0	3 8	88
						17 4	719 9					
09	532 X	532	-0-	-0-	-0-	49 3	13 4	Y	427	405 0	3 8	107
						470 9						
10	924 X	924	-0-	-0-	-0-	79 3	16 4	Y	754	746 0	3 8	112
						829 9						
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	260 3	7 4	Y	551	576 0	2 8	85
						606 9						
FLEETWOOD UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 296294		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117			
06	621 X	621	-0-	-0-	-0-	31 1	82 3	Y	458	457 0		14
						4 4	504 9					
07	564 X	564	-0-	-0-	-0-	32 1	71 3	Y	416	418 0		12
						3 4	458 9					
08	479 X	479	-0-	-0-	-0-	33 1	54 3	Y	354	356 0		10
						3 4	389 9					
09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	26 1	89 3	Y	503	497 0	1 8	15
						5 4	553 9					
10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	21 1	269 3	Y	520	516 0		19
						6 4	572 9					
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	24 1	558 3	Y	512	518 0	1 8	12
						6 4	563 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
FLEETWOOD UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 296295		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928			
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
06	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	23 1	1633 3	Y	680	680 0	20
						10 4	748 9				
07	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	22 1	1425 3	Y	640	641 0	19
						7 4	704 9				
08	2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	17 1	1491 3	Y	651	651 0	19
						7 4	716 9				
09	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	18 1	1380 3	Y	599	600 0	18
						8 4	659 9				
10	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	19 1	1003 3	Y	605	601 0	22
						7 4	666 9				
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	16 1	1255 3	Y	604	612 0	14
						8 4	664 9				
EMERSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 296297		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566			
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	2 4	Y	196	146 0	49
						216 9					
10	814 X	814	-0-	-0-	-0-	70 3	8 4	Y	669	616 0	100
						736 9					
11	525 X	525	-0-	-0-	-0-	50 3	5 4	Y	427	460 0	66
						470 9					
FLEETWOOD UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 296477		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047			
06	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	23 1	3251 3	Y	818	816 0	24
						13 4	900 9				
07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	25 1	3122 3	Y	810	809 0	24
						11 4	891 9				
08	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	25 1	3119 3	Y	801	801 0	23
						11 4	881 9				
09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	25 1	2906 3	Y	784	783 0	23
						12 4	862 9				
10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	26 1	2731 3	Y	812	804 0	30
						12 4	893 9				
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	21 1	2432 3	Y	735	747 0	17
						11 4	809 9				
MANGER UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 296859		COMPL. DATE 11/06/2023		TOTAL DEPTH 13523 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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
GULFTEX ENERGY, LLC				338751									
WFR				WELL #:	8H	RRCID ->	294123	COMPL. DATE	08/10/2022	TOTAL DEPTH	12973	PERF.13872	- 21728
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
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	13132	-0-	-12458	-0-	670 1	9557 2	N	2641	2602 1		207
							2905 9						
10		23715 X	18610	-0-	-5105	-0-	1259 1	14041 2	N	3009	2992 1		224
							3310 9						
11		22860 X	NO RPT	-0-	-22860	-0-			N	NO RPT			224

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544									
JAHN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	292127	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13934	PERF.13936	- 19359
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					
10	DLQ	G-10	31383	-0-	31383	94762	1611 1	27543 2	Y	2001	2001 0		130
							28 4	2201 9					
11		124677 X	29915	-0-	-94762	-0-	1242 1	25850 2	Y	2365	2338 0	5 8	152
							221 4	2602 9					

JAHN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	292128	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13910	PERF.13705	- 19303
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					
10	DLQ	G-10	5236	-0-	5236	59034	269 1	4596 2	Y	333	400 0		56
							5 4	366 9					
11		78845 X	19811	-0-	-59034	-0-	834 1	17355 2	Y	1339	1319 0		76
							149 4	1473 9					

JAHN UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	292129	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13814	PERF.13732	- 18153
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					
10	DLQ	G-10	13738	-0-	13738	41787	708 1	12106 2	Y	829	818 0		91
							12 4	912 9					
11		51907 X	10120	-0-	-41787	-0-	424 1	8819 2	Y	728	762 0		57
							76 4	801 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022														TOTAL DEPTH 13734	PERF.13626 - 16321
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				
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								
10	DLQ G-10	13818	-0-	13818	43135	697 1	11909 2	Y	1091	1085 0	77				
						12 4	1200 9								
11	57773 X	14638	-0-	-43135	-0-	609 1	12666 2	Y	1140	1143 0	74				
						109 4	1254 9								
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022														TOTAL DEPTH 13712	PERF.13655 - 15873
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								
10	DLQ G-10	17862	-0-	17862	53975	912 1	15592 2	Y	1220	1219 0	78				
						16 4	1342 9								
11	64154 X	10179	-0-	-53975	-0-	420 1	8749 2	Y	850	872 0	56				
						75 4	935 9								
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022														TOTAL DEPTH 13763	PERF.13645 - 16905
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								
10	DLQ G-10	14769	-0-	14769	44925	745 1	12732 2	Y	1163	1152 0	97				
						13 4	1279 9								
11	60303 X	15378	-0-	-44925	-0-	639 1	13298 2	Y	1206	1212 0	91				
						114 4	1327 9								
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019														TOTAL DEPTH 10418	PERF.10642 - 13010
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				
10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1007 1	398 9	N	362	260 0	235				
11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	624 1	754 9	N	685	659 0	261				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 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	EOM BALANCE
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					
10	DLQ G-10	16733	-0-	16733	50364	854	1	14597	2	Y	1152	1157	0	83
						15	4	1267	9					
11	67201 X	16837	-0-	-50364	-0-	712	1	14814	2	Y	1076	1083	0	76
						127	4	1184	9					
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893														
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
						421	9							
09	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	4	2	2819	9	N	2563	2561	0	7
10	1488 X	1132	-0-	-356	-0-	53	1	820	2	N	231	233	0	5
						5	4	254	9					
*11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	5	5	-0-
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479														
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					
10	837 X	451	-0-	-386	-0-	5	1	82	2	N	331	331	0	5
						364	9							
11	450 N	271	-0-	-179	-0-	4	2	267	9	N	243	247	0	1
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310														
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					
10	2077 X	1494	-0-	-583	-0-	52	1	798	2	N	581	577	0	5
						5	4	639	9					
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	N	479	482	0	2
						4	4	527	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7260 X	210	-0-	-7050	-0-	198	1	1	4	N	10	1	0	62	
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	
10	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1061	1	562	9	N	511	523	0	135	
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1172	1	3	4	N	486	442	0	179	
						535	9								

YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970

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
10	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1268	1	521	9	N	474	502	0	195
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1133	1	414	9	N	376	348	0	223

YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760

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
10	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	1056	1	389	9	N	354	368	0	146
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1072	1	417	9	N	379	300	0	225

HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582

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
10	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	1052	1	2283	2	N	623	704	0	263
11	4410 X	3596	-0-	-814	-0-	1190	1	1531	2	N	795	850	0	208
						875	9							

MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335

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-	43	9	1	2	N	17	22	1	5
09	15 X	15	-0-	-0-	-0-	8	1	19	9	N	5			10
10	5 X	5	-0-	-0-	-0-	6	9	1	4	N	1	8	1	3
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-	1	1	2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544													
MUMFORD UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	295242	COMPL. DATE	12/12/2016	TOTAL DEPTH	10547	PERF.10701	- 15335			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	719	1	15	4	N	298	272	1		156
						328	9								
07	760 X	760	-0-	-0-	-0-	323	1	1	4	N	396	495	1		57
						436	9								
08	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	660	1	95	2	N	367	354	1		70
						49	4	404	9						
09	696 X	696	-0-	-0-	-0-	512	1	33	4	N	137				207
						151	9								
10	730 X	730	-0-	-0-	-0-	630	1	9	4	N	83	180	1		110
						91	9								
11	1170 X	543	-0-	-627	-0-	84	1	459	9	N	417	190	1		337

OPIELA		WELL #:		1H	RRCID ->	295441	COMPL. DATE	03/07/2018	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10824	- 13530			
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
						743	9								
08	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	445	1	2273	2	N	556	560	0		18
						612	9								
09	3000 N	3079	-0-	79	79	350	1	2324	2	N	368	374	0		12
						405	9								
10	3100 N	3434	-0-	334	413	441	1	2473	2	N	473	469	0		16
						520	9								
11	3630 X	3217	-0-	-413	-0-	478	1	2159	2	N	527	533	0		10
						580	9								

OPIELA		WELL #:		3H	RRCID ->	295442	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10431	PERF.10769	- 13664			
06	5280 X	4122	-0-	-1158	-0-	554	1	2985	2	N	530	545	0		19
						583	9								
07	5456 X	5023	-0-	-433	-0-	717	1	3807	2	N	454	455	0		18
						499	9								
08	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	484	1	2699	2	N	510	509	0		19
						561	9								
09	4110 X	1078	-0-	-3032	-0-	52	1	859	2	N	152	164	0		7
						167	9								
10	5022 X	11	-0-	-5011	-0-	2	1	9	9	N	8	12	0		3
						2	1								
11	4860 X	2	-0-	-4858	-0-	2	1			N	-0-				3

MARATHON OIL EF LLC		525398		WELL #:		1H	RRCID ->	285500	COMPL. DATE	03/30/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592	
06	21060 X	6458	-0-	-14602	-0-	3290	1	2602	3	Y	395	370	1		312
						131	4	435	9						
07	16368 X	6656	-0-	-9712	-0-	3364	1	2639	3	Y	463	381	1		394
						144	4	509	9						
08	16895 X	6061	-0-	-10834	-0-	3070	1	2198	3	Y	389	382	1		401
						365	4	428	9						
09	19620 X	5744	-0-	-13876	-0-	2864	1	2463	3	Y	379	385	1		395
						417	9								
10	20274 X	5707	-0-	-14567	-0-	3254	1	1857	3	Y	440	573	1		262
						112	4	484	9						
11	19620 X	6168	-0-	-13452	-0-	3208	1	2405	3	Y	437	392	1		307
						74	4	481	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KLOESEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285748	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13221	- 20828	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	2727 1	2162 3	Y	481	568	1	353	
						217 4	529 9						
07	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	2964 1	1189 3	Y	383	375	1	361	
						249 4	421 9						
08	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	3752 1	1403 3	Y	467	561	1	267	
						227 4	514 9						
09	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	2576 1	2231 3	Y	475	375	1	367	
						523 9							
10	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	4825 1	415 3	Y	572	372	1	567	
						226 4	629 9						
11	5700 X	4404	-0-	-1296	-0-	2925 1	815 3	Y	408	563	1	412	
						215 4	449 9						

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	285756	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12905	- 16703	
06	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	263 1	1528 3	Y	178	182	0	5	
						4 4	196 9						
07	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	152 1	800 3	Y	101	101	0	5	
						3 4	111 9						
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-	5	0	-0-	
09	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	653 1	2919 3	Y	96	93	0	3	
						15 4	106 9						
10	3255 X	1447	-0-	-1808	-0-	207 1	1006 3	Y	198	194	0	7	
						16 4	218 9						
11	2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	441 1	1633 3	Y	397	387	0	17	
						13 4	437 9						

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		2H	RRCID ->	285757	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12735	PERF.12858	- 16553	
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						
10	5859 X	3835	-0-	-2024	-0-	527 1	2567 3	Y	637	619	0	23	
						40 4	701 9						
11	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	1525 1	5652 3	Y	535	535	0	23	
						45 4	589 9						

ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		1H	RRCID ->	285856	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	13262	PERF.13327	- 18702	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	660	660	3	1	

ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		2H	RRCID ->	285862	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	13316	PERF.13540	- 17952	
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	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		3H	RRCID ->	285863	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13428	- 16607
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	CODE	AMT	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							68

ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		4H	RRCID ->	285864	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.13513	- 17883
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
11	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
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
10	T. A.	13	-0-	13	13	1	4	12	9	Y	11	326
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-	326

ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		6H	RRCID ->	285876	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13475	- 18312
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		48
11	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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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		
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				
10	1984 X	1043	-0-	-941	-0-	137	1	665	3	Y	210	207	0	8
						10	4		231	9				
11	1920 X	650	-0-	-1270	-0-	102	1	380	3	Y	150	151	0	7
						3	4		165	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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				
10	1674 X	837	-0-	-837	-0-	133 1	647 3	Y	43	43 0	2
						10 4	47 9				
11	1140 X	654	-0-	-486	-0-	111 1	413 3	Y	115	112 0	5
						3 4	127 9				
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 285880		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014			TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784		
06	8400 X	2271	-0-	-6129	-0-	310 1	1806 3	Y	137	138 0	4
						4 4	151 9				
07	8680 X	3111	-0-	-5569	-0-	442 1	2318 3	Y	312	301 0	15
						8 4	343 9				
08	3410 X	2675	-0-	-735	-0-	438 1	2010 3	Y	202	209 0	8
						5 4	222 9				
09	2580 X	348	-0-	-2232	-0-	47 1	212 3	Y	80	86 0	2
						1 4	88 9				
10	3100 X	100	-0-	-3000	-0-	10 1	46 3	Y	39	40 0	1
						1 4	43 9				
11	3000 X	169	-0-	-2831	-0-	24 1	91 3	Y	48	47 0	2
						1 4	53 9				
HAMILTON		WELL #: 2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013			TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272		
06	1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	675 1	761 3	Y	34	30 0	4
						26 4	37 9				
07	1271 X	1012	-0-	-259	-0-	338 1	355 3	Y	279	262 0	21
						12 4	307 9				
08	1426 N	923	-0-	-503	-0-	262 1	323 3	Y	300	298 0	23
						8 4	330 9				
09	1500 N	792	-0-	-708	-0-	233 1	231 3	Y	287	289 0	21
						12 4	316 9				
10	1023 N	660	-0-	-363	-0-	168 1	118 3	Y	328	322 0	27
						13 4	361 9				
11	900 N	415	-0-	-485	-0-	133 1	93 3	Y	154	169 0	12
						20 4	169 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		1H	RRCID -> 285934	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12787	PERF.12896	- 18643				
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
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	Y	94	90 0		4
							4 4	103 9					
08		9858 X	4813	-0-	-5045	-0-	785 1	3606 3	Y	375	364 0		15
							9 4	413 9					
09		9540 X	7870	-0-	-1670	-0-	1309 1	5849 3	Y	619	617 0		17
							31 4	681 9					
10		5363 X	4304	-0-	-1059	-0-	638 1	3106 3	Y	465	465 0		17
							48 4	512 9					
11		4650 X	4097	-0-	-553	-0-	820 1	3040 3	Y	194	203 0		8
							24 4	213 9					
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		2H	RRCID -> 285935	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12780	PERF.12896	- 18541				
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	3700 3	Y	399	380 0		19
							12 4	439 9					
08		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	530 1	2436 3	Y	342	348 0		13
							6 4	376 9					
09		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	447 1	1995 3	Y	358	361 0		10
							10 4	394 9					
10		4867 X	1791	-0-	-3076	-0-	216 1	1053 3	Y	460	453 0		17
							16 4	506 9					
11		4710 X	1574	-0-	-3136	-0-	201 1	745 3	Y	565	557 0		25
							6 4	622 9					
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		3H	RRCID -> 285939	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 12764	PERF.12945	- 18761				
06		3480 X	250	-0-	-3230	-0-	3 1	16 3	Y	210	210 0		6
							231 9						
07		3596 X	423	-0-	-3173	-0-	48 1	254 3	Y	109	110 0		5
							1 4	120 9					
08		3596 X	1381	-0-	-2215	-0-	231 1	1060 3	Y	79	81 0		3
							3 4	87 9					
09		2880 X	1450	-0-	-1430	-0-	250 1	1117 3	Y	70	71 0		2
							6 4	77 9					
10		1736 X	1328	-0-	-408	-0-	213 1	1037 3	Y	56	56 0		2
							16 4	62 9					
11		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	279 1	1035 3	Y	44	44 0		2
							8 4	48 9					
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		4H	RRCID -> 285940	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12649	PERF.13082	- 19175				
06		3000 N	4505	-0-	1505	1946	566 1	3291 3	Y	582	577 0		17
							8 4	640 9					
07		3100 N	4316	-0-	1216	3162	573 1	3008 3	Y	659	645 0		31
							10 4	725 9					
08		7128 X	3966	-0-	-3162	-0-	586 1	2691 3	Y	620	627 0		24
							7 4	682 9					
09		4500 X	2778	-0-	-1722	-0-	401 1	1792 3	Y	524	534 0		14
							9 4	576 9					
10		4650 X	2842	-0-	-1808	-0-	380 1	1851 3	Y	529	524 0		19
							29 4	582 9					
11		4500 X	2854	-0-	-1646	-0-	496 1	1839 3	Y	458	457 0		20
							15 4	504 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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 #: 5H		RRCID ->	285941	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	13129	- 19207				
06	17160	X	12700	-0-	-4460	-0-	1854 1	10789 3	Y	27	26	0				1
07	17732	X	17372	-0-	-360	-0-	2765 1	14519 3	Y	35	34	0				2
08	17732	X	15009	-0-	-2723	-0-	2642 1	12137 3	Y	183	178	0				7
09	13081	X	13081	-0-	-0-	-0-	2343 1	10467 3	Y	196	198	0				5
10	17360	X	11639	-0-	-5721	-0-	1941 1	9449 3	Y	94	96	0				3
11	16800	X	11473	-0-	-5327	-0-	2422 1	8979 3	Y	-0-	3	0				-0-

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID ->	285942	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12616	PERF.	13109	- 19223				
06	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	1915 1	11145 3	Y	970	971	0				28
07	11470	X	9550	-0-	-1920	-0-	1446 1	7592 3	Y	443	450	0				21
08	12400	X	12087	-0-	-313	-0-	1965 1	9027 3	Y	975	958	0				38
09	14160	X	9081	-0-	-5079	-0-	1476 1	6593 3	Y	889	903	0				24
10	14632	X	7931	-0-	-6701	-0-	1194 1	5811 3	Y	760	756	0				28
11	14160	X	7634	-0-	-6526	-0-	1482 1	5494 3	Y	558	562	0				24

HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID ->	285949	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	12769	PERF.	12927	- 18691				
06	8310	X	797	-0-	-7513	-0-	69 1	399 3	Y	298	294	0				9
07	8587	X	32	-0-	-8555	-0-	1 4	328 9	Y	25	33	0				1
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-	28 9		Y	-0-	1	0				-0-
09	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	-0-						-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-						-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-						-0-

HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID ->	285950	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	13351	PERF.	13812	- 17827				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	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				
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	874 1	4220 3	Y	767	759	1				93
07	1922	X	640	-0-	-1282	-0-	232 1	374 3	Y	18	105	1				6
08	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-	14 4	20 9	Y	-0-	6	1				-0-
09	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-			Y	-0-						-0-
10	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-			Y	-0-						-0-
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-						-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HENNDERSON WELL #: 4H RRCID -> 285952 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

06	10710 X	1799	-0-	-8911	-0-	258	1	1246	3	Y	254	288	1			31
						16	4	279	9							
07	10540 X	3763	-0-	-6777	-0-	1115	1	1793	3	Y	715	500	1			246
						68	4	787	9							
08	8277 X	3832	-0-	-4445	-0-	1162	1	1835	3	Y	690	646	1			290
						76	4	759	9							
09	7500 X	3376	-0-	-4124	-0-	1114	1	1624	3	Y	531	625	1			196
						54	4	584	9							
10	7750 X	3122	-0-	-4628	-0-	1127	1	1286	3	Y	595	553	1			238
						54	4	655	9							
11	3720 X	2815	-0-	-905	-0-	1059	1	1105	3	Y	531	511	1			258
						67	4	584	9							

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

06	1620 X	1180	-0-	-440	-0-	175	1	845	3	Y	135	198	1			16
						11	4	149	9							
07	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	946	1	1521	3	Y	297	211	1			102
						58	4	327	9							
08	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	1127	1	1779	3	Y	273	260	1			115
						74	4	300	9							
09	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	1012	1	1474	3	Y	205	244	1			76
						49	4	226	9							
10	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	992	1	1131	3	Y	163	174	1			65
						47	4	179	9							
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	945	1	985	3	Y	239	188	1			116
						59	4	263	9							

HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 285996 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053

06	5220 X	4966	-0-	-254	-0-	764	1	3690	3	Y	421	411	1			51
						49	4	463	9							
07	5394 X	2406	-0-	-2988	-0-	767	1	1234	3	Y	325	264	1			112
						47	4	358	9							
08	5394 X	2772	-0-	-2622	-0-	904	1	1427	3	Y	347	313	1			146
						59	4	382	9							
09	5190 X	2552	-0-	-2638	-0-	895	1	1304	3	Y	282	324	1			104
						43	4	310	9							
10	5363 X	2385	-0-	-2978	-0-	916	1	1045	3	Y	345	311	1			138
						44	4	380	9							
11	4980 X	2181	-0-	-2799	-0-	881	1	919	3	Y	296	290	1			144
						55	4	326	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	895 1	4320 3	57 4	365 9	Y	332	325 1			40
07	4185 X	2881	-0-	-1304	-0-	956 1	1537 3	58 4	330 9	Y	300	237 1			103
08	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	1133 1	1789 3	74 4	383 9	Y	348	305 1			146
09	2880 X	2675	-0-	-205	-0-	933 1	1359 3	45 4	338 9	Y	307	340 1			113
10	2976 X	2284	-0-	-692	-0-	868 1	990 3	41 4	385 9	Y	350	323 1			140
11	2880 X	2058	-0-	-822	-0-	823 1	858 3	52 4	325 9	Y	295	291 1			144
HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013				TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148					
06	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	682 1	3291 3	43 4	217 9	Y	197	188 1			24
07	4247 X	1993	-0-	-2254	-0-	690 1	1110 3	42 4	151 9	Y	137	114 1			47
08	5084 X	2255	-0-	-2829	-0-	804 1	1269 3	53 4	129 9	Y	117	115 1			49
09	4440 X	2137	-0-	-2303	-0-	799 1	1164 3	39 4	135 9	Y	123	127 1			45
10	4433 X	1844	-0-	-2589	-0-	799 1	912 3	38 4	95 9	Y	86	97 1			34
11	4230 X	2009	-0-	-2221	-0-	906 1	945 3	57 4	101 9	Y	92	81 1			45
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 286005		COMPL. DATE 12/18/2013				TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318					
06	5340 X	5287	-0-	-53	-0-	565 1	3179 3	469 4	1074 9	Y	976	979 1			77
07	5518 X	2458	-0-	-3060	-0-	222 1	1639 3	169 4	428 9	Y	389	352 1			114
08	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	523 1	4385 3	391 4	1153 9	Y	1048	1104 1			58
09	4950 X	4900	-0-	-50	-0-	342 1	3426 3	307 4	825 9	Y	750	745 1			63
10	5115 X	598	-0-	-4517	-0-	27 1	463 3	27 4	81 9	Y	74	81 1			56
11	4950 X	1499	-0-	-3451	-0-	53 1	792 3	584 4	70 9	Y	64	53 1			67
MCCOY UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286007		COMPL. DATE 10/20/2012				TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943					
06	2100 X	1407	-0-	-693	-0-	546 1	616 3	21 4	224 9	Y	204	195 0			26
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	846 1	886 3	29 4	308 9	Y	280	285 0			21
08	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	679 1	837 3	22 4	451 9	Y	410	400 0			31
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	766 1	758 3	41 4	472 9	Y	429	429 0			31
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	936 1	657 3	75 4	394 9	Y	358	360 0			29
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	913 1	635 3	135 4	334 9	Y	304	310 0			23

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
06	2670 X	1457	-0-	-1213	-0-	655 1	739 3	Y	34	33 0	4	
07	2759 X	1625	-0-	-1134	-0-	26 4	37 9	Y	81	79 0	6	
08	2821 X	1174	-0-	-1647	-0-	738 1	773 3	Y	58	60 0	4	
09	2730 X	914	-0-	-1816	-0-	25 4	89 9	Y	12	15 0	1	
10	2821 X	685	-0-	-2136	-0-	490 1	604 3	Y	11	11 0	1	
11	1560 X	427	-0-	-1133	-0-	16 4	64 9	Y	2	3 0	-0-	
						441 1	436 3	Y				
						24 4	13 9	Y				
						378 1	265 3	Y				
						30 4	12 9	Y				
						231 1	160 3	Y				
						34 4	2 9	Y				
SHINER UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-	
07	31 N	11	-0-	-20	-0-	1 4	9 3	Y	-0-		-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	29 3	Y	5	5 0	-0-	
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	6 9	Y	8	8 0	-0-	
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	1 4	12 3	Y	6	6 0	-0-	
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	10 3	Y	9	9 0	-0-	
						9 9		Y				
						3 3	7 9	Y				
						1 1	10 3	Y				
						10 9		Y				
THOMAS DUHON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013				TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301		
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	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	Y	1		298	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		298	
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012				TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012				TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307		
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	
08	14B2 EXT	12178	-0-	12178	12273	7 4	12 9	Y	1982	1875 1	110	
09	14B2 EXT	25833	-0-	25833	38106	987 1	8273 3	Y	5240	4909 1	441	
10	39580 X	1474	-0-	-38106	-0-	738 4	2180 9	Y	220	495 1	166	
11	11790 X	1116	-0-	-10674	-0-	1683 1	16874 3	Y	92	157 1	101	
						1512 4	5764 9	Y				
						64 1	1104 3	Y				
						64 4	242 9	Y				
						38 1	562 3	Y				
						415 4	101 9	Y				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 286289	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13334	- 17192
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1230 X	387	-0-	-843	-0-	3 1	382 3	N	74
07	1271 X	710	-0-	-561	-0-	2 9	698 3	N	80
08	1271 X	977	-0-	-294	-0-	5 1	965 3	N	84
09	840 X	614	-0-	-226	-0-	7 9	603 3	N	90
10	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1 4	1727 3	N	106
11	960 X	315	-0-	-645	-0-	4 9	311 3	N	108
						7 9			
						12 1			
						1 4			
						2 1			
						2 9			

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 286290	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 13326	PERF.13165	- 18406
06	1020 X	962	-0-	-58	-0-	105 1	590 3	Y	13
07	1054 X	546	-0-	-508	-0-	87 4	180 9		
08	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	50 1	368 3	Y	24
09	1110 X	636	-0-	-474	-0-	38 4	90 9		
10	1147 X	212	-0-	-935	-0-	115 1	961 3	Y	6
11	1230 X	438	-0-	-792	-0-	86 4	110 9		
						47 1	476 3	Y	5
						43 4	70 9		
						10 1	175 3	Y	11
						10 4	17 9		
						15 1	227 3	Y	25
						168 4	28 9		

WYCHE		WELL #:		1H	RRCID -> 286291	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 13118	PERF.13664	- 16460
06	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	358 1	1729 3	Y	15
07	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	23 4	133 9		
08	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	719 1	1156 3	Y	63
09	2250 X	2223	-0-	-27	-0-	44 4	201 9		
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	810 1	1279 3	Y	126
11	2400 X	2316	-0-	-84	-0-	53 4	330 9		
						782 1	1140 3	Y	88
						38 4	263 9		
						939 1	1071 3	Y	101
						45 4	277 9		
						974 1	1015 3	Y	118
						61 4	266 9		

TURNBULL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 286292	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 11492	PERF.11570	- 16673
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286321	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 13132	PERF.13708	- 18333
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SHINER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287429 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12321 PERF.13136 - 21748															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	173 1	4726 3	349 4	1040 9	Y	945	764 1		616
*07		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	178 1	4586 3	263 4	1049 9	Y	954	1130 1		440
08		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	167 1	4619 3	325 4	991 9	Y	901	758 1		583
09		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	109 1	2918 3	222 4	626 9	Y	569	705 1		447
10		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	168 1	3604 3	370 4	425 9	Y	386	193 1		640
11		10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	392 1	7894 3	322 4	1505 9	Y	1368	1472 1		536
GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226															
06		12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	5054 1	6044 3	63 4	1164 9	Y	1058	931 1		618
*07		12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	5063 1	6045 3	55 4	1264 9	Y	1149	1330 1		437
08		12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	5203 1	5773 3	44 4	1115 9	Y	1014	761 1		690
09		11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	4640 1	5387 3	51 4	1011 9	Y	919	1122 1		487
10		11487 X	11487	-0-	-0-	-0-	5311 1	4922 3	51 4	1203 9	Y	1094	950 1		631
11		9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	5113 1	3818 3	35 4	922 9	Y	838	934 1		535
MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024															
06		7350 X	2518	-0-	-4832	-0-	1270 1	809 3	8 4	431 9	Y	392	570 1		292
*07		4061 X	3341	-0-	-720	-0-	324 1	2155 3	19 4	843 9	Y	766	758 1		300
08		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	321 1	1855 3	14 4	795 9	Y	723	762 1		261
09		1680 X	1547	-0-	-133	-0-	77 1	1087 3	10 4	373 9	Y	339	143 1		457
10		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	424 1	4497 3	46 4	1613 9	Y	1466	1530 1		393
11		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	684 1	1857 3	17 4	630 9	Y	573	559 1		407
LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336															
06		10860 X	10489	-0-	-371	-0-	1238 1	6966 3	1027 4	1258 9	Y	1144	1157 1		90
07		8029 X	745	-0-	-7284	-0-	65 1	480 3	50 4	150 9	Y	136	186 1		40
08		10726 X	351	-0-	-10375	-0-	28 1	234 3	21 4	68 9	Y	62	99 1		3
09		10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-					Y	-0-	3 1		-0-
10		10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-			-0-
11		10500 X	-0-	-0-	-10500	-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 #: 7H RRCID -> 288014 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901														
M O	ALLOW 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
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					
10	10819 X	1581	-0-	-9238	-0-	71	1	1231	3	Y	189	149	1	142
						71	4	208	9					
11	12780 X	-0-	-0-	-12780	-0-					Y	1	134	1	9
COMANCHE WELL #: 1H RRCID -> 288396 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718														
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					
10	16833 X	8842	-0-	-7991	-0-	1883	1	5546	3	Y	1071	1143	1	159
						235	4	1178	9					
11	16290 X	7238	-0-	-9052	-0-	1554	1	4170	3	Y	1084	995	1	248
						322	4	1192	9					
HEMBY UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288628 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545														
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							
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	149	148	0	5
						164	9							
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	Y	451	436	0	20
						496	9							
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 288733 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710														
06	5910 X	563	-0-	-5347	-0-	18	1	40	3	Y	458	394	0	98
						1	4	504	9					
07	1643 X	598	-0-	-1045	-0-	34	1	87	3	Y	432	449	0	81
						2	4	475	9					
08	1643 X	259	-0-	-1384	-0-	16	1	41	3	Y	183	228	0	36
						1	4	201	9					
09	1590 X	230	-0-	-1360	-0-	7	1	17	3	Y	187	181	0	42
						206	9							
10	589 N	214	-0-	-375	-0-	7	1	16	3	Y	174	171	0	45
						191	9							
11	240 N	158	-0-	-82	-0-	6	1	13	3	Y	126	150	0	21
						139	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC GOS		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 288748 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 13523 PERF.14089 - 23702																
06	19566 X	19566	-0-	-0-	-0-	71 1	17763 3	1469 9		N	1335	1324 1				450
07	18135 X	11720	-0-	-6415	-0-	263 4	1469 9	84 1	9910 3	N	1370	1328 1				492
08	3875 X	3529	-0-	-346	-0-	219 4	1507 9	57 1	2866 3	N	480	563 1				409
09	11640 X	3994	-0-	-7646	-0-	78 4	528 9	29 1	3440 3	N	477	386 1				500
10	12028 X	3619	-0-	-8409	-0-	525 9		74 1	2998 3	N	497	771 1				226
11	11640 X	3531	-0-	-8109	-0-	547 9		240 1	2664 3	N	570	580 1				216

DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603																
06	9720 X	3967	-0-	-5753	-0-	933 1	2653 3	39 4	342 9	Y	311	476 1				79
07	8959 X	2156	-0-	-6803	-0-	516 1	1474 3	33 4	133 9	Y	121	115 1				85
08	6541 X	3315	-0-	-3226	-0-	601 1	2213 3	60 4	441 9	Y	401	331 1				155
09	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	1117 1	4608 3	647 9		Y	588	460 1				283
10	4929 X	4164	-0-	-765	-0-	816 1	2862 3	486 9		Y	442	493 1				232
11	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	1572 1	5988 3	960 9		Y	873	766 1				339

FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389																
06	7680 X	7226	-0-	-454	-0-	1385 1	4999 3	74 4	768 9	N	698	570 1				268
07	7936 X	1650	-0-	-6286	-0-	206 1	1152 3	25 4	267 9	N	243	190 1				321
08	7936 X	3380	-0-	-4556	-0-	611 1	2321 3	63 4	385 9	N	350	383 1				288
09	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					288
10	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					288
11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	333 1	4359 3	767 9		N	697	566 1				419

HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575																
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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																
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-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										
BEST-FENNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289125	COMPL. DATE	11/26/2020	TOTAL DEPTH	11962	PERF.11914	- 17044
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	
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-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-

PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289126	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11547	PERF.11929	- 16752
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ZAESKE-ECKOLS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289128	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12281	PERF.12638	- 16910
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					
10	4898 X	1982	-0-	-2916	-0-	231 1	487 3	Y	1146	1155 0		20
						3 4	1261 9					
11	3900 X	1546	-0-	-2354	-0-	83 1	171 3	Y	1173	1175 0		18
						2 4	1290 9					

TURNBULL UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	289129	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11515	- 15437
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2 1	15 3	Y	157	157 0		2
						173 9						
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2 1	12 3	Y	130	130 0		2
						143 9						
08	217 N	126	-0-	-91	-0-	1 1	9 3	Y	105	105 0		2
						116 9						
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	78	79 0		1
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	82	82 0		1
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	67	67 0		1

BUEHRING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289133	COMPL. DATE	09/25/2020	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12125	- 17254
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
TURNBULL UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 289311		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	50 1	345 3	Y	194	194 0		2					
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 4	213 9	Y	175	174 0		3					
08	403 N	80	-0-	-323	-0-	4 1	25 3	Y	64	66 0		1					
09	600 N	196	-0-	-404	-0-	193 9			156	154 0		3					
10	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	1483	1461 0		25					
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	70 9	201 3	Y	187	209 0		3					
						3 1	1631 9										
						172 9	25 3	Y									
						34 1											
						1 4											
						4 1											
						206 9											
TURNBULL UNIT G										WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
LESKE-LOTT UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322		Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322		Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322		Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322		Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322		Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
REYNOLDS GAS UNIT 3										WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052 PERF.13117 - 18384	
06	5430 X	3865	-0-	-1565	-0-	952 1	2156 3	Y	663	660 0		142					
07	5611 X	5190	-0-	-421	-0-	28 4	729 9	Y	660	678 0		124					
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	1229 1	3154 3	Y	781	752 0		153					
09	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	81 4	726 9	Y	676	677 0		152					
10	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	1222 1	3106 3	Y	518	537 0		133					
11	5100 X	4672	-0-	-428	-0-	75 4	859 9	Y	500	549 0		84					
						1542 1	3568 3	Y									
						89 4	744 9										
						1839 1	4124 3	Y									
						118 4	570 9										
						1267 1	2774 3	Y									
						81 4	550 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAD KING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289918		COMPL. DATE 11/10/2021		TOTAL DEPTH 13346 PERF.13471 - 21536			
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
06	9060 X	5530	-0-	-3530	-0-	1318	1 3747 3	Y	372	389 1	94
						56	4 409 9				
07	8060 X	5968	-0-	-2092	-0-	1390	1 3970 3	Y	473	237 1	330
						88	4 520 9				
08	6851 X	6044	-0-	-807	-0-	1180	1 4346 3	Y	363	553 1	140
						119	4 399 9				
09	4980 X	2627	-0-	-2353	-0-	467	1 1926 3	Y	213	250 1	103
						234	9				
10	5146 X	4717	-0-	-429	-0-	909	1 3189 3	Y	563	371 1	295
						619	9				
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-			Y	3	297 1	1

HENNDERSON		WELL #: 17H		RRCID -> 291347		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 13360 PERF.13854 - 18875			
06	18330 X	7470	-0-	-10860	-0-	1154	1 5570 3	Y	612	625 1	74
						73	4 673 9				
07	17918 X	1158	-0-	-16760	-0-	397	1 639 3	Y	89	132 1	31
						24	4 98 9				
08	12741 X	-0-	-0-	-12741	-0-			Y	-0-	31 1	-0-
09	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-			Y	-0-		-0-
10	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-			Y	-0-		-0-
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-			Y	-0-		-0-

HENNDERSON		WELL #: 16H		RRCID -> 291490		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941			
06	17910 X	7278	-0-	-10632	-0-	1071	1 5171 3	Y	880	892 1	106
						68	4 968 9				
07	16585 X	1585	-0-	-15000	-0-	473	1 761 3	Y	293	298 1	101
						29	4 322 9				
08	11935 X	-0-	-0-	-11935	-0-			Y	-0-	101 1	-0-
09	10560 X	1803	-0-	-8757	-0-	574	1 837 3	Y	331	209 1	122
						28	4 364 9				
10	10912 X	2379	-0-	-8533	-0-	1072	1 1223 3	Y	30	140 1	12
						51	4 33 9				
11	7290 X	2142	-0-	-5148	-0-	1010	1 1053 3	Y	14	19 1	7
						64	4 15 9				

SHINER-SCULLY SA		WELL #: 1H		RRCID -> 292564		COMPL. DATE 03/30/2023		TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409			
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				
10	15097 X	8640	-0-	-6457	-0-	1463	1 5839 3	Y	1128	1187 1	198
						97	4 1241 9				
11	13050 X	7593	-0-	-5457	-0-	1508	1 4683 3	Y	1199	1133 1	264
						83	4 1319 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SCULLY SA1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 293175		COMPL. DATE 03/31/2023		TOTAL DEPTH 12726 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
10	18352 X	12156	-0-	-6196	-0-	2015	1 8041 3	Y	1787	1885	1	314
						134	4 1966 9					
11	14910 X	9631	-0-	-5279	-0-	1880	1 5836 3	Y	1647	1599	1	362
						103	4 1812 9					
SCULLY SA2 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 293176		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371				
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					
10	18538 X	15454	-0-	-3084	-0-	2522	1 10066 3	Y	2453	2573	1	435
						168	4 2698 9					
11	17010 X	12423	-0-	-4587	-0-	2379	1 7386 3	Y	2297	2222	1	510
						131	4 2527 9					
L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294318		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CHEER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 294339		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195				
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					
10	21948 X	12734	-0-	-9214	-0-	2859	1 6479 3	Y	2781	3022	1	412
						337	4 3059 9					
11	21120 X	11587	-0-	-9533	-0-	3004	1 5669 3	Y	2103	2034	1	481
						601	4 2313 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC CHEER UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 294352 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12785 - 21632																
06	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	2329 1	7041 3	109 4	2451 9	Y	2228	2215	1			327
*07	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	1284 1	3235 3	49 4	1594 9	Y	1449	1501	1			275
08	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	3582 1	12951 3	278 4	3826 9	Y	3478	3369	1			384
09	18600 X	16545	-0-	-2055	-0-	3219 1	10163 3	289 4	2874 9	Y	2613	2432	1			565
10	19220 X	12996	-0-	-6224	-0-	3081 1	6967 3	363 4	2585 9	Y	2350	2567	1			348
11	20070 X	8846	-0-	-11224	-0-	2213 1	4170 3	443 4	2020 9	Y	1836	1764	1			420

KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294409 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 12167 PERF.12278 - 17592																
06	2220 X	1459	-0-	-761	-0-	54 1	683 3	1 4	721 9	Y	655	635	0	20	1	3
07	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	189 1	2454 3	5 4	2203 9	Y	2003	1998	0			8
08	3100 N	3312	-0-	212	212	109 1	1517 3	3 4	1683 9	Y	1530	1521	0	4	1	13
09	1525 N	1313	-0-	-212	-0-	56 1	742 3	1 4	514 9	Y	467	476	0	2	1	2
10	1829 X	1625	-0-	-204	-0-	68 1	910 3	3 4	644 9	Y	585	585	0			2
11	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	104 1	1230 3	4 4	906 9	Y	824	821	0	1	1	4

KIMBLE-GILLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294772 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12217 - 17769																
06	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	49 1	627 3	1 4	421 9	Y	383	372	0	12	1	2
07	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	113 1	1468 3	3 4	946 9	Y	860	858	0			4
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	68 1	947 3	2 4	778 9	Y	707	703	0	2	1	6
09	1110 N	156	-0-	-954	-0-	7 1	91 3	58 9		Y	53	59	0			-0-
10	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-

ST. GERMAINE-IMPERIAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294883 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12056 - 19820																
06	58 X	58	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	51 9		Y	46	45	0			1
07	31 X	26	-0-	-5	-0-	1 1	3 3	22 9		Y	20	21	0			-0-
08	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	186 1	1240 3	2 4	1201 9	Y	1092	1082	0			10
09	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	371 1	2317 3	9 4	106 9	Y	96	105	0			1
10	3100 N	3414	-0-	314	314	473 1	2623 3	7 4	311 9	Y	283	280	0			4
11	3000 N	3163	-0-	163	477	442 1	2602 3	9 4	110 9	Y	100	103	0			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 294884		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11724 PERF.11412 - 18562		
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
06	3090 X	1796	-0-	-1294	-0-	112 1	767 3	Y	833	833 0	10
07	2356 X	1732	-0-	-624	-0-	126 1	812 3	Y	719	718 0	11
08	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	156 1	965 3	Y	968	963 0	16
09	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	89 1	571 3	Y	911	912 0	15
10	1178 N	1128	-0-	-50	-0-	89 1	535 3	Y	456	463 0	8
11	1140 N	1027	-0-	-113	-0-	63 1	354 3	Y	554	552 0	10

TURNBULL UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 294885		COMPL. DATE 02/29/2020			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595		
06	2940 X	1553	-0-	-1387	-0-	106 1	727 3	Y	654	648 0	8
07	3038 X	2206	-0-	-832	-0-	196 1	1266 3	Y	672	670 0	10
08	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	289 1	1784 3	Y	758	756 0	12
09	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	247 1	1589 3	Y	688	689 0	11
10	2201 N	527	-0-	-1674	-0-	480 9	25 3	Y	436	440 0	7
11	2190 N	347	-0-	-1843	-0-	5 1	25 3	Y	288	290 0	5

GILLEY UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711		
06	4620 X	3857	-0-	-763	-0-	853 1	2044 3	Y	864	835 0	46
07	8370 X	2830	-0-	-5540	-0-	610 1	1481 3	Y	661	670 0	37
08	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	690 1	1518 3	Y	244	269 0	12
09	2080 X	2080	-0-	-0-	-0-	576 1	1238 3	Y	238	238 0	12
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	785 1	1785 3	Y	427	415 0	24
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	903 1	1996 3	Y	574	564 0	34

TURNBULL UNIT B-C 9H PSA		WELL #: 9H		RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999		
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	345 1	2361 3	Y	722	725 0	9
07	3379 X	140	-0-	-3239	-0-	9 1	57 3	Y	67	75 0	1
08	3751 X	2013	-0-	-1738	-0-	211 1	1301 3	Y	453	447 0	7
09	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	488 1	3142 3	Y	1343	1328 0	22
10	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	496 1	2969 3	Y	1368	1367 0	23
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	475 1	2662 3	Y	1251	1251 0	23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
TURNBULL UNIT B-C 12H PSA		WELL #:		12H	RRCID ->	294892	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	11444	PERF.11858	- 18598		
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
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							
10	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	313 1	1874 3	Y	746	745	0			12
						6 4	821 9							
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	278 1	1556 3	Y	674	674	0			12
						3 4	741 9							

TURNBULL UNIT B-C 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID ->	294893	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11805	- 20213		
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							
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	295 1	1763 3	Y	939	940	0			16
						5 4	1033 9							
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	352 1	1971 3	Y	837	838	0			15
						4 4	921 9							

TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA		WELL #:		1H	RRCID ->	294894	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11850	- 18441		
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-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-					-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-					-0-

TURNBULL UNIT B-C 11H PSA		WELL #:		11H	RRCID ->	294895	COMPL. DATE	06/14/2018	TOTAL DEPTH	11380	PERF.11787	- 19404		
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							
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	427 1	2553 3	Y	1287	1297	0			21
						8 4	1416 9							
11	3420 X	898	-0-	-2522	-0-	106 1	595 3	Y	178	196	0			3
						1 4	196 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
TURNBULL UNIT H-G PSA		WELL #:		1H	RRCID -> 294896	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11414	PERF.11780	- 16646			
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
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					
10	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	818 1	4898 3	Y	171	173 0		3
						15 4	188 9					
11	2580 X	2171	-0-	-409	-0-	305 1	1707 3	Y	142	142 0		3
						3 4	156 9					
TURNBULL UNIT H		WELL #:		3H	RRCID -> 294900	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11645	- 18452			
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					
10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	492 1	2944 3	Y	1520	1510 0		25
						9 4	1672 9					
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	471 1	2637 3	Y	1258	1260 0		23
						5 4	1384 9					
TURNBULL UNIT H		WELL #:		5H	RRCID -> 294901	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11649	PERF.11701	- 17528			
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					
10	7471 X	4740	-0-	-2731	-0-	516 1	3087 3	Y	1025	1029 0		17
						9 4	1128 9					
11	6810 X	3489	-0-	-3321	-0-	387 1	2167 3	Y	846	847 0		16
						4 4	931 9					
TURNBULL UNIT H		WELL #:		4H	RRCID -> 294902	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11606	PERF.11610	- 18037			
06	9780 X	4722	-0-	-5058	-0-	483 1	3307 3	Y	843	848 0		10
						5 4	927 9					
07	10106 X	3859	-0-	-6247	-0-	431 1	2779 3	Y	581	582 0		9
						10 4	639 9					
08	5518 X	5120	-0-	-398	-0-	553 1	3408 3	Y	1046	1038 0		17
						8 4	1151 9					
09	5340 X	3995	-0-	-1345	-0-	412 1	2650 3	Y	843	846 0		14
						6 4	927 9					
10	5518 X	4946	-0-	-572	-0-	572 1	3422 3	Y	856	856 0		14
						10 4	942 9					
11	4950 X	3622	-0-	-1328	-0-	443 1	2484 3	Y	627	629 0		12
						5 4	690 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
TURNBULL UNIT H		WELL #: 2H		RRCID -> 294909		COMPL. DATE 03/03/2020				TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
10	11253 X	3495	-0-	-7758	-0-	54	1	325	3	Y	2832	2828	0			47
						1	4	3115	9							
11	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	1232	1	6903	3	Y	2428	2430	0			45
						14	4	2671	9							
TURNBULL UNIT D		WELL #: 15H		RRCID -> 294911		COMPL. DATE 08/15/2016				TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309						
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							
10	11408 X	10204	-0-	-1204	-0-	1351	1	8087	3	Y	674	679	0			11
						25	4	741	9							
11	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	1882	1	10542	3	Y	462	464	0			9
						21	4	508	9							
TURNBULL UNIT D		WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016				TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250						
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							
10	6200 X	5737	-0-	-463	-0-	660	1	3952	3	Y	1012	1004	0			17
						12	4	1113	9							
11	6000 X	5102	-0-	-898	-0-	642	1	3596	3	Y	779	782	0			14
						7	4	857	9							
TURNBULL UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 294913		COMPL. DATE 01/25/2019				TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058						
06	5730 X	4554	-0-	-1176	-0-	498	1	3410	3	Y	583	581	0			7
						5	4	641	9							
07	5921 X	4126	-0-	-1795	-0-	483	1	3113	3	Y	471	471	0			7
						12	4	518	9							
08	5704 X	5112	-0-	-592	-0-	603	1	3719	3	Y	710	705	0			12
						9	4	781	9							
09	4560 X	4059	-0-	-501	-0-	462	1	2976	3	Y	558	561	0			9
						7	4	614	9							
10	4712 X	4172	-0-	-540	-0-	510	1	3055	3	Y	544	544	0			9
						9	4	598	9							
11	4950 X	3907	-0-	-1043	-0-	474	1	2658	3	Y	700	696	0			13
						5	4	770	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 294914 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260

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
06	4860 X	4639	-0-	-221	-0-	474 1	3245 3	Y	832	833 0	10
						5 4	915 9				
07	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	410 1	2642 3	Y	821	818 0	13
						10 4	903 9				
08	5332 X	5150	-0-	-182	-0-	540 1	3327 3	Y	1159	1153 0	19
						8 4	1275 9				
09	5160 X	4063	-0-	-1097	-0-	408 1	2625 3	Y	931	935 0	15
						6 4	1024 9				
10	5332 X	4098	-0-	-1234	-0-	453 1	2711 3	Y	842	843 0	14
						8 4	926 9				
11	4980 X	3579	-0-	-1401	-0-	401 1	2247 3	Y	842	840 0	16
						5 4	926 9				

TURNBULL UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 294915 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536

06	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	521 1	3570 3	Y	1405	1402 0	17
						5 4	1546 9				
07	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	508 1	3277 3	Y	1394	1389 0	22
						12 4	1533 9				
08	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	646 1	3981 3	Y	1533	1530 0	25
						10 4	1686 9				
09	5640 X	4932	-0-	-708	-0-	473 1	3045 3	Y	1279	1283 0	21
						7 4	1407 9				
10	5828 X	4453	-0-	-1375	-0-	462 1	2765 3	Y	1107	1110 0	18
						8 4	1218 9				
11	6120 X	879	-0-	-5241	-0-	15 1	84 3	Y	709	714 0	13
						780 9					

TURNBULL UNIT H WELL #: 1H RRCID -> 294916 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982

06	8848 X	8848	-0-	-0-	-0-	898 1	6151 3	Y	1627	1631 0	20
						9 4	1790 9				
07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	637 1	4110 3	Y	1161	1163 0	18
						15 4	1277 9				
08	12670 X	12670	-0-	-0-	-0-	1416 1	8728 3	Y	2277	2258 0	37
						21 4	2505 9				
09	11250 X	9297	-0-	-1953	-0-	913 1	5876 3	Y	2267	2267 0	37
						14 4	2494 9				
10	11625 X	9020	-0-	-2605	-0-	973 1	5825 3	Y	2004	2008 0	33
						18 4	2204 9				
11	12270 X	8421	-0-	-3849	-0-	921 1	5161 3	Y	2117	2111 0	39
						10 4	2329 9				

BEST-FENNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294970 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726

06	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	57 1	725 3	Y	392	382 0	12 1	2
						1 4	431 9					
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-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20 1	260 3	Y	267	266 0		1
						1 4	294 9					
11	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	100 1	1184 3	Y	868	864 0	1 1	4
						4 4	955 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BUTLER-FENNER-ST. GERMAINE SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295624	COMPL. DATE	09/14/2021	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11922	- 19015	
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
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						
10	13051 X	9354	-0-	-3697	-0-	440 1	5863 3	Y	2759	2754	0	1 1	11
						16 4	3035 9						
11	11430 X	7864	-0-	-3566	-0-	412 1	4884 3	Y	2321	2319	0	2 1	11
						15 4	2553 9						

HEMBY UNIT B		WELL #:		6H	RRCID ->	295928	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13252	- 20301	
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						
10	28861 X	23523	-0-	-5338	-0-	3401 1	16560 3	Y	3005	2984	0		109
						256 4	3306 9						
11	23550 X	10442	-0-	-13108	-0-	1841 1	6824 3	Y	1565	1606	0		68
						55 4	1722 9						

DIRECT-ROBERT-GROSS SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295934	COMPL. DATE	09/11/2023	TOTAL DEPTH	12231	PERF.12532	- 18603	
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						
10	22320 X	17233	-0-	-5087	-0-	3110 1	11236 3	Y	2547	2520	0		113
						85 4	2802 9						
11	21540 X	15126	-0-	-6414	-0-	2667 1	10037 3	Y	2147	2173	0		87
						60 4	2362 9						

HEMBY UNIT B		WELL #:		5H	RRCID ->	295968	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12874	- 20559	
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						
10	30112 X	30112	-0-	-0-	-0-	4405 1	21445 3	Y	3574	3546	0		130
						331 4	3931 9						
11	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	2503 1	9278 3	Y	1812	1863	0		79
						75 4	1993 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SHINER UNIT B		WELL #:		2H	RRCID ->	296133	COMPL. DATE	02/08/2022	TOTAL DEPTH	12468	PERF.12724 -	23365
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	
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					
10	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	42 1	9706 3	Y	3368	3324 0	112	
						3 4	3705 9					
11	12824 X	12824	-0-	-0-	-0-	50 1	9021 3	Y	3408	3394 0	126	
						4 4	3749 9					

ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296140	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	12143	PERF.12401 -	16626
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-	
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	391 1	823 3	Y	664	652 0	12	
						6 4	730 9					
11	3000 N	11890	-0-	8890	8890	2703 1	5551 3	Y	3255	3217 0	50	
						55 4	3581 9					

CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296162	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12313 -	19558
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					
10	21204 X	18128	-0-	-3076	-0-	3392 1	7149 3	Y	6854	6830 0	120	
						48 4	7539 9					
11	18900 X	15155	-0-	-3745	-0-	2805 1	5760 3	Y	5939	5969 0	90	
						57 4	6533 9					

L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296236	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL DEPTH	12037	PERF.11910 -	17505
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					
10	39184 X	22000	-0-	-17184	-0-	2390 1	13262 3	Y	5740	5727 0	80	
						34 4	6314 9					
11	37920 X	32561	-0-	-5359	-0-	3529 1	20755 3	Y	7462	7469 0	73	
						69 4	8208 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	296239	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11954	- 17213	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
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						
10	38967 X	21740	-0-	-17227	-0-	2500 1	13872 3	Y	4847	4861 0		68	
						36 4	5332 9						
11	37710 X	21370	-0-	-16340	-0-	2417 1	14212 3	Y	4267	4293 0		42	
						47 4	4694 9						

L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296240	COMPL. DATE	04/10/2024	TOTAL DEPTH	12241	PERF.11910	- 17505	
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						
10	115488 X	115488	-0-	-0-	-0-	2092 1	89044 3	Y	21928	21927 0		306	
						231 4	24121 9						
11	90933 X	90933	-0-	-0-	-0-	2570 1	65847 3	Y	20272	20378 0		200	
						217 4	22299 9						

TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296268	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11842	PERF.11790	- 20867	
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						
10	15190 X	13737	-0-	-1453	-0-	1601 1	9580 3	Y	2297	2303 0		38	
						29 4	2527 9						
11	14700 X	11268	-0-	-3432	-0-	1537 1	8611 3	Y	1003	1022 0		19	
						17 4	1103 9						

TURNBULL F-KOWALIK SAI		WELL #:		1H	RRCID ->	296270	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11689	- 21162	
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						
10	18941 X	15064	-0-	-3877	-0-	1584 1	9478 3	Y	3612	3600 0		60	
						29 4	3973 9						
11	18030 X	15313	-0-	-2717	-0-	1654 1	9265 3	Y	3977	3964 0		73	
						19 4	4375 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SHINER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 296349		COMPL. DATE 02/08/2022			TOTAL DEPTH 12692 PERF.12398 - 23986				
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		
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						
10	17684 X	17684	-0-	-0-	-0-	46 1	13997 3	Y	3307	3252 0	110		
						3 4	3638 9						
11	16050 X	16007	-0-	-43	-0-	48 1	12700 3	Y	2959	2947 0	122		
						4 4	3255 9						
TURNBULL F-KOWALIK SA3		WELL #: 3H		RRCID -> 296372		COMPL. DATE 06/10/2022			TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793				
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						
10	5642 X	3049	-0-	-2593	-0-	339 1	2026 3	Y	616	624 0	10		
						6 4	678 9						
11	5460 X	3739	-0-	-1721	-0-	331 1	1855 3	Y	1408	1392 0	26		
						4 4	1549 9						
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA		WELL #: 1H		RRCID -> 296425		COMPL. DATE 04/10/2024			TOTAL DEPTH 12088 PERF.12050 - 17967				
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						
10	53444 X	16318	-0-	-37126	-0-	1850 1	10266 3	Y	3795	3820 0	53		
						27 4	4175 9						
11	45720 X	30004	-0-	-15716	-0-	3358 1	19749 3	Y	6211	6203 0	61		
						65 4	6832 9						
TURNBULL UNIT F		WELL #: 1H		RRCID -> 296470		COMPL. DATE 06/09/2022			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716				
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						
10	8029 X	5156	-0-	-2873	-0-	534 1	3196 3	Y	1287	1285 0	21		
						10 4	1416 9						
11	5760 X	5092	-0-	-668	-0-	535 1	2997 3	Y	1413	1408 0	26		
						6 4	1554 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
TURNBULL UNIT F		WELL #:		2H	RRCID ->	296483	COMPL. DATE	06/10/2022	TOTAL DEPTH	11764	PERF.11648	- 17650	
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
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					
10	7595 X	7425	-0-	-170	-0-		663 1	3969 3	Y	2528	2518 0		42
							12 4	2781 9					
11	7350 X	6970	-0-	-380	-0-		663 1	3713 3	Y	2351	2350 0		43
							8 4	2586 9					

CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA		WELL #:		1H	RRCID ->	296599	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	12384	PERF.12279	- 17524	
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-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-				Y	-0-			-0-
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-				Y	-0-			-0-

TURNBULL UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	296756	COMPL. DATE	06/11/2022	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11623	- 17703	
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					
10	9114 X	8345	-0-	-769	-0-		1007 1	6026 3	Y	1176	1187 0		19
							18 4	1294 9					
11	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-		1057 1	5921 3	Y	1321	1316 0		24
							12 4	1453 9					

L.B. HAILEY-MORGAN SA		WELL #:		1H	RRCID ->	298305	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	12259	PERF.12391	- 18840	
*06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
*11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541														
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	70350 X	56199	-0-	-14151	-0-	2491 10053	1 9	43655	3	N	9139	9320	1	340
07	72695 X	50160	-0-	-22535	-0-	2963 8756	1 9	38441	3	N	7960	8206	1	94
08	63209 X	44732	-0-	-18477	-0-	2144 8006	1 9	34582	3	N	7278	6917	1	455
09	61170 X	39441	-0-	-21729	-0-	2026 7399	1 9	30016	3	N	6726	6726	1	455
10	62155 X	39936	-0-	-22219	-0-	3013 6718	1 9	30205	3	N	6107	5961	1	601
11	56190 X	39382	-0-	-16808	-0-	3450 6565	1 9	29367	3	N	5968	6208	1	361
7B MEADOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881														
06	34086 X	26413	-0-	-7673	-0-	1167 4781	1 9	20465	3	N	4346	4632	1	270
07	32860 X	20698	-0-	-12162	-0-	1233 3471	1 9	15994	3	N	3155	3117	1	308
08	32860 X	24420	-0-	-8440	-0-	1178 4254	1 9	18988	3	N	3867	3942	1	233
09	31800 X	22554	-0-	-9246	-0-	1198 3605	1 9	17751	3	N	3277	3244	1	266
10	30070 X	20085	-0-	-9985	-0-	1518 3344	1 9	15223	3	N	3040	2858	1	448
11	26400 X	17964	-0-	-8436	-0-	1574 2995	1 9	13395	3	N	2723	2931	1	240
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874														
BUTTERFLY WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945														
06	23430 X	17408	-0-	-6022	-0-	1401 296	1 9	15711	2	Y	269	268	1	52
07	22568 X	17101	-0-	-5467	-0-	1425 256	1 9	15420	2	Y	233	123	1	162
08	17277 X	17277	-0-	-0-	-0-	1259 513	1 9	15505	3	Y	466	476	1	151
09	18570 X	12945	-0-	-5625	-0-	1444 68	1 9	11433	3	Y	62	111	1	101
10	19189 X	15992	-0-	-3197	-0-	1332 259	1 9	14401	3	Y	235	240	1	92
11	17400 X	11516	-0-	-5884	-0-	811 182	1 9	10523	3	Y	165	188	1	69
BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210														
06	39360 X	27705	-0-	-11655	-0-	2256 121	1 9	25328	2	Y	110	110	1	21
07	37603 X	28392	-0-	-9211	-0-	2386 146	1 9	25860	2	Y	133	66	1	88
08	30041 X	30041	-0-	-0-	-0-	2234 300	1 9	27507	3	Y	273	274	1	86
09	30750 X	25649	-0-	-5101	-0-	2868 63	1 9	22718	3	Y	57	75	1	68
10	31372 X	25380	-0-	-5992	-0-	2137 141	1 9	23102	3	Y	128	140	1	54
11	29070 X	691	-0-	-28379	-0-	49	1	642	3	Y	-0-	3	1	51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

SCORPION		WELL #: 1H		RRCID -> 296225	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL DEPTH 13994	PERF.14303	- 22260					
06	SHUT IN	220523	-0-	220523	525016	999 1 8503 9	211021 2	Y	7730	7686 1		218	
07	SHUT IN	205530	-0-	205530	730546	1037 1 7873 9	196620 2	Y	7157	7086 1	4 8	285	
08	918685 X	188139	-0-	-730546	-0-	998 1 7020 9	180121 3	Y	6382	6389 1	15 8	263	
09	237360 X	155152	-0-	-82208	-0-	915 1 5611 9	148626 3	Y	5101	5124 1	6 8	234	
10	245272 X	146805	-0-	-98467	-0-	961 1 5346 9	140498 3	Y	4860	4912 1	8 8	174	
11	237360 X	122677	-0-	-114683	-0-	815 1 4535 9	117327 3	Y	4123	4098 1	8 8	191	

SCORPION		WELL #: 3H		RRCID -> 296226	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL DEPTH 13938	PERF.14087	- 22908					
06	SHUT IN	194261	-0-	194261	493111	884 1 6867 9	186510 2	Y	6243	6220 1		176	
07	SHUT IN	166966	-0-	166966	660077	843 1 5891 9	160232 2	Y	5355	5314 1	3 8	214	
08	813342 X	153265	-0-	-660077	-0-	816 1 5135 9	147314 3	Y	4668	4679 1	11 8	192	
09	221700 X	130570	-0-	-91130	-0-	775 1 3902 9	125893 3	Y	3547	3564 1	4 8	171	
10	229090 X	121074	-0-	-108016	-0-	797 1 3663 9	116614 3	Y	3330	3375 1	6 8	120	
11	194250 X	104187	-0-	-90063	-0-	695 1 3295 9	100197 3	Y	2995	2970 1	6 8	139	

SCORPION		WELL #: 2H		RRCID -> 296523	COMPL. DATE 04/15/2024	TOTAL DEPTH 14035	PERF.14252	- 21813					
06	SHUT IN	216111	-0-	216111	527098	988 1 6526 9	208597 2	Y	5933	5903 1		168	
07	SHUT IN	190546	-0-	190546	717644	968 1 5699 9	183879 2	Y	5181	5139 1	3 8	207	
08	888110 X	170466	-0-	-717644	-0-	912 1 4849 9	164705 3	Y	4408	4423 1	10 8	182	
09	228390 X	145243	-0-	-83147	-0-	863 1 4112 9	140268 3	Y	3738	3752 1	5 8	163	
10	236003 X	133801	-0-	-102202	-0-	885 1 3535 9	129381 3	Y	3214	3256 1	5 8	116	
11	216120 X	111595	-0-	-104525	-0-	749 1 3049 9	107797 3	Y	2772	2754 1	6 8	128	

VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B		884566 WELL #: 4H		RRCID -> 277330	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH 12435	PERF.12268	- 17585					
06	1530 N	50	-0-	-1480	-0-	4 1	46 2	Y	-0-			421	
07	1333 N	23	-0-	-1310	-0-	1 1	22 2	Y	-0-			421	
08	DLQ G-10	360	-0-	360	360	50 1 1 4	309 2	Y	-0-			421	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	360			Y	3	223 0	201 1	-0-	
*10	DLQ G-10	190	-0-	190	550	5 1 128 9	57 2	Y	116	59 0	55 1	2	
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	550			Y	163	87 0	76 1	2	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 4H		RRCID -> 285614		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12146		PERF.12021 - 18052					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	1614	-0-	-1386	34	866	1 556	7 185	4 9	Y	168	7 0	162 1		2
07	1508 N	1474	-0-	-34	-0-	454	1 152	3 865	4 9	Y	786	10 0	756 1		22
08	DLQ G-10	364	-0-	364	364	211	1 27	1 4	4 9	Y	114	85 0	51 1		-0-
09	DLQ G-10	669	-0-	669	1033	275	1 125	4 4	4 9	Y	127	67 0	60 1		-0-
*10	DLQ G-10	502	-0-	502	1535	300	1 81	2 4	4 9	Y	108	56 0	52 1		-0-
*11	1770 N	235	-0-	-1535	-0-	150	1 85	2 9	2 9	Y	77	40 0	35 1		2
HAUGLUM		WELL #: 12H		RRCID -> 285742		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12162		PERF.12020 - 17205					
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	514	1 166	3 144	4 9	Y	131	9 0	122 1		2
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	467	1 572	5 4	4 9	Y	805	5 0	780 1		22
08	DLQ G-10	284	-0-	284	284	156	1 72	1 4	4 9	Y	50	45 0	27 1		-0-
09	DLQ G-10	1148	-0-	1148	1432	292	1 695	7 4	4 9	Y	140	73 0	66 1		1
*10	DLQ G-10	986	-0-	986	2418	286	1 518	4 4	4 9	Y	162	84 0	77 1		2
*11	2622 N	204	-0-	-2418	-0-	111	1 178	69 9	2 2	Y	63	33 0	29 1		3
HAUGLUM A		WELL #: 2H		RRCID -> 285743		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 12278		PERF.12119 - 19280					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
HAUGLUM B		WELL #: 2H		RRCID -> 285745		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11980 - 14202					
06	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	1118	1 3034	21 4	4 9	Y	1206	54 0	1153 1		17
07	5518 X	4856	-0-	-662	-0-	705	1 2716	16 4	4 9	Y	1290	65 0	1205 1		37
08	DLQ G-10	4288	-0-	4288	4288	562	1 2358	11 4	4 9	Y	1234	787 0	469 1		15
09	DLQ G-10	4007	-0-	4007	8295	385	1 2307	20 4	4 9	Y	1177	623 0	561 1		8
*10	DLQ G-10	2628	-0-	2628	10923	343	1 1453	9 4	4 9	Y	748	391 0	361 1		4
*11	13945 X	3022	-0-	-10923	-0-	303	1 2339	7 4	4 9	Y	339	180 0	157 1		6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
HAUGLUM		WELL #: 5H		RRCID -> 285750		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6685 X	3486	-0-	-3199	-0-	817	1	2499	2	Y	139	3	0	136	1	2
07	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	17	4	153	9							
08	DLQ G-10	412	-0-	412	412	581	1	2814	2	Y	1025	11	0	988	1	28
09	2158 X	1746	-0-	-412	-0-	16	4	1128	9							
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	351	2	Y	5	21	0	12	1	-0-
*11	1500 X	246	-0-	-1254	-0-	2	4	6	9							
						171	1	1356	2	Y	189	98	0	89	1	2
						11	4	208	9							
						4	1	115	2	Y	289	150	0	138	1	3
						127	9					62	0	53	1	3

HAUGLUM		WELL #: 7H		RRCID -> 285751		COMPL. DATE 01/31/2015				TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791						
06	3000 N	2207	-0-	-793	5833	728	1	1439	2	Y	26	3	0	27	1	-0-
07	3100 N	1484	-0-	-1616	4217	11	4	29	9							
08	DLQ G-10	67	-0-	67	4284	408	1	288	2	Y	714	14	0	680	1	20
09	DLQ G-10	774	-0-	774	5058	3	4	785	9							
*10	DLQ G-10	585	-0-	585	5643	36	1	31	9	Y	28	30	0	18	1	-0-
*11	2800 N	-0-	-0-	-2800	2843	292	1	482	9	Y	438	228	0	206	1	4
						128	1	457	9	Y	415	216	0	199	1	4
												85	47	0	41	1
																1

HAUGLUM		WELL #: 10H		RRCID -> 285753		COMPL. DATE 12/06/2013				TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564						
06	2880 X	2287	-0-	-593	-0-	929	1	541	2	N	736	31	0	707	1	10
07	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	7	4	810	9							
08	2201 X	529	-0-	-1672	-0-	661	1	734	2	N	1180	47	0	1110	1	33
09	2280 X	476	-0-	-1804	-0-	6	4	1298	9							
10	2697 X	1833	-0-	-864	-0-	247	1	282	9	N	256	181	0	108	1	-0-
11	2610 X	1882	-0-	-728	-0-	278	1	198	9	N	180	94	0	85	1	1
						315	1	974	2	N	488	250	0	231	1	8
						7	4	537	9							
						199	1	1593	2	N	78	46	0	40	1	-0-
						4	4	86	9							

HAUGLUM		WELL #: 11H		RRCID -> 285754		COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503						
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	279	1	1	4	Y	4	4	1			-0-
07	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	4	9									
08	DLQ G-10	235	-0-	235	235	570	1	2	4	Y	1940	917	0	944	1	79
09	DLQ G-10	686	-0-	686	921	2134	9									
*10	DLQ G-10	485	-0-	485	1406	234	1	1	9	Y	1	50	0	30	1	-0-
*11	1434 N	28	-0-	-1406	-0-	258	1	423	2	Y	-0-					-0-
						5	4									
						3	4									
						28	1			Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
HAUGLUM		WELL #: 13H		RRCID -> 285755		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	858 N	858	-0-	-0-	-0-	606 1	107 2	129	6 0	Y	129	6 0	123 1	2	
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	597 1	272 2	1031	10 0	Y	1031	10 0	995 1	28	
08	DLQ G-10	321	-0-	321	321	173 1	101 2	42	44 0	Y	42	44 0	26 1	-0-	
09	DLQ G-10	1581	-0-	1581	1902	280 1	1141 2	135	70 0	Y	135	70 0	63 1	2	
*10	DLQ G-10	1608	-0-	1608	3510	273 1	1140 2	171	89 0	Y	171	89 0	82 1	2	
*11	2800 N	655	-0-	-2145	1365	106 1	489 2	54	29 0	Y	54	29 0	25 1	2	
HAUGLUM B		WELL #: 1H		RRCID -> 285760		COMPL. DATE 12/14/2013			TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303						
06	2670 X	2136	-0-	-534	-0-	785 1	210 2	1033	43 0	Y	1033	43 0	994 1	14	
07	2759 X	2517	-0-	-242	-0-	589 1	715 2	1097	84 0	Y	1097	84 0	994 1	33	
08	DLQ G-10	4119	-0-	4119	4119	572 1	1584 2	1777	1114 0	Y	1777	1114 0	664 1	32	
09	DLQ G-10	3330	-0-	3330	7449	366 1	1905 2	947	513 0	Y	947	513 0	462 1	4	
*10	DLQ G-10	4934	-0-	4934	12383	367 1	2656 2	1723	891 0	Y	1723	891 0	821 1	15	
*11	14799 X	2416	-0-	-12383	-0-	200 1	1679 2	484	262 0	Y	484	262 0	228 1	9	
HAUGLUM		WELL #: 3H		RRCID -> 285845		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196						
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	1002 1	1869 2	236	10 0	N	236	10 0	231 1	3	
07	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	552 1	1239 2	975	23 0	N	975	23 0	928 1	27	
08	1586 X	1586	-0-	-0-	-0-	289 1	1069 2	203	144 0	N	203	144 0	86 1	-0-	
09	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	382 1	1832 2	206	108 0	N	206	108 0	97 1	1	
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	407 1	1920 2	97	51 0	N	97	51 0	47 1	-0-	
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	230 1	1250 2	142	76 0	N	142	76 0	66 1	-0-	
HAUGLUM		WELL #: 15H		RRCID -> 285847		COMPL. DATE 01/31/2015			TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949						
06	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	1487 1	2288 2	1766	82 0	N	1766	82 0	1688 1	25	
07	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	840 1	4118 2	1579	111 0	N	1579	111 0	1447 1	46	
08	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	720 1	3373 2	1792	1136 0	N	1792	1136 0	677 1	25	
09	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	544 1	2189 2	1813	960 0	N	1813	960 0	865 1	13	
10	6940 X	6940	-0-	-0-	-0-	579 1	4200 2	1942	1007 0	N	1942	1007 0	928 1	20	
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	347 1	3821 2	1093	583 0	N	1093	583 0	507 1	23	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566											
HAUGLUM B		WELL #:		3H	RRCID -> 285848	COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11942	PERF.12100	- 14211			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	1121	1 3063	2 N	805	36	0 770	1	11
						21	4 886	9					
07	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	735	1 3272	2 N	1328	47	0 1254	1	38
						19	4 1461	9					
08	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	599	1 3354	2 N	735	480	0 286	1	7
						15	4 809	9					
09	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	517	1 4977	2 N	823	433	0 390	1	7
						41	4 905	9					
10	7510 X	7510	-0-	-0-	-0-	497	1 5880	2 N	1000	518	0 478	1	11
						33	4 1100	9					
11	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	309	1 3919	2 N	612	326	0 284	1	13
						11	4 673	9					

HAUGLUM B		WELL #:		4H	RRCID -> 285861	COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 11969	PERF.12030	- 14299			
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	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	514	1 4744	2 N	1294	686	0 618	1	9
						39	4 1423	9					
10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	463	1 4302	2 N	1258	652	0 601	1	14
						25	4 1384	9					
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	255	1 2327	2 N	638	343	0 298	1	11
						6	4 702	9					

HAUGLUM		WELL #:		8H	RRCID -> 285909	COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12136	PERF.12015	- 17615			
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	1058	-0-	-682	-0-	231	1 592	2 N	208	109	0 98	1	1
						6	4 229	9					
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	298	1 1289	2 N	589	303	0 279	1	8
						8	4 648	9					
11	1740 X	1229	-0-	-511	-0-	165	1 581	2 N	437	233	0 202	1	10
						2	4 481	9					

HAUGLUM		WELL #:		14H	RRCID -> 285910	COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12148	PERF.11924	- 16957			
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-
						259	1 174 2	N	176	92	0 83	1	1
09	720 N	630	-0-	-90	-0-	3	4 194	9					
10	930 N	509	-0-	-421	-0-	254	1 113 2	N	127	66	0 61	1	1
						2	4 140	9					
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	97	1 152 9	N	138	72	0 63	1	4

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
HAUGLUM A		WELL #:		1H	RRCID ->	285911	COMPL. DATE	10/19/2013	TOTAL DEPTH	12253	PERF.12000	- 19149		
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
06	17040 X	14326	-0-	-2714	-0-	1567	1 10374	2 2	Y	2112	91 0	2026 1		29
						62	4 2323	9 2						
07	19258 X	19258	-0-	-0-	-0-	1217	1 15430	2 2	Y	2303	102 0	2164 1		66
						78	4 2533	9 2						
08	DLQ G-10	20565	-0-	20565	20565	1039	1 17628	2 2	Y	1661	1068 0	637 1		22
						71	4 1827	9 2						
09	DLQ G-10	19172	-0-	19172	39737	845	1 16353	2 2	Y	1677	888 0	800 1		11
						129	4 1845	9 2						
10	DLQ G-10	20287	-0-	20287	60024	820	1 16808	2 2	Y	2334	1209 0	1114 1		22
						92	4 2567	9 2						
11	71586 X	11562	-0-	-60024	-0-	403	1 9692	2 2	Y	1311	702 0	610 1		21
						25	4 1442	9 2						
HAUGLUM D		WELL #:		2H	RRCID ->	285914	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	12044	PERF.11963	- 17244		
06	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2		N	-0-				-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	32	1 560	2 2	N	117	55 0	57 1		5
						3	4 129	9 2						
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1 316	2 2	N	-0-	3 0	2 1		-0-
						1	4 4							
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HAUGLUM D		WELL #:		4H	RRCID ->	285915	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	11984	PERF.11853	- 16803		
06	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-				-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-				-0-
*08	1584 X	136	-0-	-1448	-0-	3	1 59	2 2	N	67	42 0	25 1		-0-
						74	9 9							
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	434	228 0	206 1		-0-
10	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	563	1 403	2 2	N	798	412 0	380 1		6
						5	4 878	9 2						
*11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	245	1 13	2 2	N	300	160 0	139 1		7
						1	4 330	9 2						
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	285922	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.12310	- 18607		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				11
08	3100 N	24666	-0-	21566	21566	2326	1 14318	2 2	N	7235	4461 0	2652 1		128
						63	4 7959	9 2			5 8			
09	3000 N	53622	-0-	50622	72188	3371	1 32597	2 2	N	15763	8294 0	7473 1		124
						315	4 17339	9 2						
10	3100 N	61541	-0-	58441	130629	3752	1 38748	2 2	N	17108	8890 0	8191 1		151
						222	4 18819	9 2						
11	190927 X	60298	-0-	-130629	-0-	3786	1 38802	2 2	N	15934	8527 0	7412 1		146
						183	4 17527	9 2						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566									
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #:		4H	RRCID ->	285924	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	11825	PERF.12625	- 17950	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	10	101	0	4 1 -0-
						10	4	11	9				
09	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	416	1	4018	2	167	87	0	78 1 2
						39	4	184	9				
10	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	458	1	4732	2	374	193	0	178 1 5
						27	4	411	9				
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	548	1	5617	2	296	161	0	140 1 -0-
						27	4	326	9				
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	285925	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL DEPTH	12422	PERF.12270	- 18465	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	49 0	44 1 -0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #:		2H	RRCID ->	285929	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12044	PERF.12647	- 18887	
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	29 0	26 1 -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #:		3H	RRCID ->	285932	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	12035	PERF.12474	- 19113	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #:		4H	RRCID ->	285933	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	12036	PERF.12510	- 19042	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	685 N	685	-0-	-0-	-0-	27	1	264	2	N	355	184	0	165	1	6
						3	4	391	9							
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	38	1	393	2	N	472	248	0	229	1	1
						2	4	519	9							
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	629	2	N	213	111	0	97	1	6
						3	4	234	9							

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					3
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					3
*08	1632 X	259	-0-	-1373	-0-	236	1	23	9	N	21	15	0	9	1	-0-
*09	29 X	29	-0-	-0-	-0-	21	1	8	9	N	7	4	0	3	1	-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1	1	10	2	Y	-0-					3
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					3

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1	39	0	36	1	-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

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	70371 X	70371	-0-	-0-	-0-	1632	1	45748	2	N	20577	10852	0	9778	1	159
						356	4	22635	9							
10	63470 X	63470	-0-	-0-	-0-	1242	1	38312	2	N	21554	11204	0	10323	1	186
						207	4	23709	9							
*11	52138 X	52138	-0-	-0-	-0-	1089	1	31709	2	N	17507	9379	0	8153	1	161
						82	4	19258	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 287218		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646				
M O	ALLOW 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
06	1530 N	253	-0-	-1277	-0-	20	1	232	2	Y	-0-			208
07	434 N	188	-0-	-246	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			208
08	DLQ G-10	217	-0-	217	217	30	1	185	2	Y	1	1	8	208
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	217					Y	8	114	0	-0-
10	DLQ G-10	954	-0-	954	1171	72	1	740	2	Y	125	64	0	2
11	T. A.	1271	-0-	1271	2442	93	1	950	2	Y	204	109	0	2
						4	4	224	9					

RED BARON F		WELL #: 6		RRCID -> 290127		COMPL. DATE 12/22/2019				TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001				
06	11370 X	9399	-0-	-1971	-0-	2286	1	5406	2	N	1503	1472	0	85
07	10261 X	9572	-0-	-689	-0-	1797	1	6056	2	N	1530	1531	0	84
08	10199 X	9435	-0-	-764	-0-	1128	1	6944	2	N	1211	802	0	15
09	9870 X	8891	-0-	-979	-0-	694	1	6706	2	N	1296	685	0	9
10	10199 X	9379	-0-	-820	-0-	696	1	7192	2	N	1318	684	0	13
11	9390 X	8056	-0-	-1334	-0-	592	1	6065	2	N	1245	665	0	15
						29	4	1370	9					

RED BARON B		WELL #: 2		RRCID -> 290129		COMPL. DATE 02/07/2021				TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851				
06	15690 X	14141	-0-	-1549	-0-	3592	1	8494	2	N	1791	1716	0	104
07	15872 X	14540	-0-	-1332	-0-	2826	1	9522	2	N	1941	1936	0	109
08	15872 X	13705	-0-	-2167	-0-	1687	1	10385	2	N	1443	961	0	18
09	15360 X	12573	-0-	-2787	-0-	1013	1	9791	2	N	1522	805	0	10
10	14601 X	13565	-0-	-1036	-0-	1044	1	10784	2	N	1523	791	0	13
11	14130 X	12496	-0-	-1634	-0-	972	1	9967	2	N	1373	733	0	16
						47	4	1510	9					

RED BARON D		WELL #: 4		RRCID -> 290130		COMPL. DATE 02/07/2021				TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401				
06	12659 X	12659	-0-	-0-	-0-	3101	1	7333	2	N	1956	1910	0	110
07	15345 X	12376	-0-	-2969	-0-	2357	1	7945	2	N	1843	1852	0	101
08	15345 X	11019	-0-	-4326	-0-	1309	1	8057	2	N	1471	976	0	14
09	14850 X	11754	-0-	-3096	-0-	933	1	9020	2	N	1558	821	0	11
10	13423 X	12055	-0-	-1368	-0-	918	1	9478	2	N	1459	759	0	12
11	12660 X	10758	-0-	-1902	-0-	820	1	8404	2	N	1358	725	0	14
						40	4	1494	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
RED BARON C		WELL #: 3		RRCID -> 290131		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
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	8298	-0-	-1422	-0-	652 1	6303 2	N	1165	616 0	555 1	7
						61 4	1282 9					
10	10044 X	8304	-0-	-1740	-0-	626 1	6462 2	N	1072	557 0	513 1	9
						37 4	1179 9					
11	8190 X	3764	-0-	-4426	-0-	283 1	2902 2	N	514	280 0	243 1	-0-
						14 4	565 9					
RED BARON E		WELL #: 5		RRCID -> 290132		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001				
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	5784	-0-	-936	-0-	430 1	4157 2	N	1052	556 0	501 1	8
						40 4	1157 9					
10	6851 X	5755	-0-	-1096	-0-	409 1	4225 2	N	997	519 0	478 1	8
						24 4	1097 9					
11	6630 X	5356	-0-	-1274	-0-	397 1	4070 2	N	791	421 0	366 1	12
						19 4	870 9					
RED BARON A		WELL #: 1		RRCID -> 290133		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281				
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	17367	-0-	-3003	-0-	1335 1	12906 2	N	2728	1441 0	1299 1	18
						125 4	3001 9					
10	21049 X	18383	-0-	-2666	-0-	1356 1	14003 2	N	2676	1390 0	1281 1	23
						80 4	2944 9					
11	19350 X	16486	-0-	-2864	-0-	1221 1	12514 2	N	2447	1308 0	1137 1	25
						59 4	2692 9					
HAUGLUM C		WELL #: 3H		RRCID -> 291863		COMPL. DATE 01/10/2015		TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514				
06	3030 X	818	-0-	-2212	-0-	817 1	1 9	N	1	1 1		-0-
07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	515 1	2028 2	N	1790	846 0	871 1	73
						12 4	1969 9					
*08	389 X	389	-0-	-0-	-0-	83 1	305 2	N	-0-	46 0	27 1	-0-
						1 4						
*09	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	158 1	1989 2	N	2	1 0	1 1	-0-
						16 4	2 9					
*10	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	294 1	1153 2	N	-0-			-0-
						8 4						
*11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	197 1	1409 2	N	-0-			-0-
						4 4						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566													
HAUGLUM C WELL #: 4H RRCID -> 291864 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11895 - 16519													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	644 1	1 4	N	482	22 0	453 1	7
07		1705 N	1637	-0-	-68	-0-	530 9	383 1	N	672	14 0	646 1	19
08		1395 N	101	-0-	-1294	-0-	4 4	511 2	N	37	35 0	21 1	-0-
09		1170 N	446	-0-	-724	-0-	60 1	739 9	N	155	81 0	73 1	1
10		1643 N	356	-0-	-1287	-0-	131 1	142 2	N	109	56 0	52 1	2
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	2 4	171 9	N	163	87 0	75 1	3
							236 1	120 9	N				
							141 1	179 9	N				
HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688													
06		994 N	994	-0-	-0-	-0-	914 1	80 9	N	73	1 0	71 1	1
07		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	456 1	768 2	N	784	764 1		21
*08		300 N	300	-0-	-0-	-0-	6 4	862 9	N	3	15 0	9 1	-0-
*09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	66 1	230 2	N	4	2 0	2 1	-0-
*10		368 N	368	-0-	-0-	-0-	1 4	3 9	N	28	14 0	13 1	1
*11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	144 1	608 2	N	61	32 0	27 1	3
							6 4	4 9	N				
							260 1	75 2	N				
							2 4	31 9	N				
							157 1	67 9	N				
HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714													
06		28029 X	28029	-0-	-0-	-0-	2145 1	19842 2	N	5388	253 0	5153 1	75
07		22545 X	22545	-0-	-0-	-0-	115 4	5927 9	N	2601	265 0	2331 1	80
08		21079 X	21079	-0-	-0-	-0-	1281 1	18311 2	N	4269	2695 0	1606 1	48
09		20106 X	20106	-0-	-0-	-0-	92 4	2861 9	N	4186	2213 0	1994 1	27
10		21926 X	21926	-0-	-0-	-0-	912 1	15409 2	N	3908	2030 0	1870 1	35
*11		18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	62 4	4696 9	N	3552	1901 0	1653 1	33
							730 1	14656 2	N				
							115 4	4605 9	N				
							742 1	16793 2	N				
							92 4	4299 9	N				
							650 1	14350 2	N				
							37 4	3907 9	N				
LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386													
06		18660 X	5938	-0-	-12722	-0-	1431 1	3384 2	N	1013	1053 0		57
07		19003 X	4211	-0-	-14792	-0-	9 4	1114 9	N	721	739 0		39
08		18414 X	10135	-0-	-8279	-0-	782 1	2636 2	N	1649	1043 0	622 1	23
09		17220 X	9316	-0-	-7904	-0-	793 9	7158 2	N	1617	861 0	776 1	3
10		17484 X	9009	-0-	-8475	-0-	1163 1	1814 9	N	1570	813 0	749 1	11
11		10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	1814 9	7158 2	N	1722	917 0	797 1	19
							706 1	6822 2	N				
							9 4	1779 9	N				
							643 1	6639 2	N				
							1727 9	7891 2	N				
							770 1	1894 9	N				
							16 4		N				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
HAUGLUM A WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	11370 X	1092	-0-	-10278	-0-	711 1	381 9	N	346	18 0	330 1	5			
07	11749 X	362	-0-	-11387	-0-	125 1	237 9	N	215	3 0	211 1	6			
08	2263 X	38	-0-	-2225	-0-	26 1	12 9	N	11	10 0	6 1	1			
09	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	786 1	3566 2	N	2293	1198 0	1079 1	17			
						33 4	2522 9								
10	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	611 1	2885 2	N	1717	900 0	829 1	5			
						18 4	1889 9								
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	383 1	2183 2	N	515	274 0	238 1	8			
						6 4	567 9								

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35		
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			35		
08	3100 N	33877	-0-	30777	30777	2740 1	16864 2	N	12908	8006 0	4761 1	172		
						74 4	14199 9			4 8				
09	3000 N	66493	-0-	63493	94270	4562 1	44109 2	N	15814	8345 0	7519 1	122		
						427 4	17395 9							
10	3100 N	79697	-0-	76597	170867	5088 1	52538 2	N	19791	10260 0	9453 1	200		
						301 4	21770 9							
11	245807 X	74940	-0-	-170867	-0-	4790 1	49095 2	N	18930	10134 0	8808 1	188		
						232 4	20823 9							

HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956														
06	420 X	13	-0-	-407	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-		
07	31 X	25	-0-	-6	-0-	1 1	20 2	N	4	2 0	2 1	-0-		
						4 9								
08	542 X	542	-0-	-0-	-0-	18 1	434 2	N	80	50 0	30 1	-0-		
						2 4	88 9							
09	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	348 1	2044 2	N	219	114 0	103 1	2		
						18 4	241 9							
10	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	383 1	2939 2	N	248	128 0	118 1	4		
						17 4	273 9							
11	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	190 1	996 2	N	233	124 0	108 1	5		
						3 4	256 9							

HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818														
*06	0 W	18298	-0-	18298	758351	1981 1	13306 2	N	2665	122 0	2548 1	37		
						79 4	2932 9							
*07	0 W	16345	-0-	16345	774696	1156 1	12696 2	N	2207	132 0	2048 1	64		
						65 4	2428 9							
*08	0 W	15421	-0-	15421	790117	1085 1	11790 2	N	2270	1448 0	863 1	23		
						49 4	2497 9							
*09	0 W	13191	-0-	13191	803308	826 1	10061 2	N	2020	1067 0	961 1	15		
						82 4	2222 9							
*10	0 W	13843	-0-	13843	817151	772 1	10599 2	N	2194	1140 0	1050 1	19		
						59 4	2413 9							
11	0 W	6753	-0-	6753	823904	535 1	4577 2	N	1480	790 0	687 1	22		
						13 4	1628 9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	882 1	755 2	8 4	614 9	N	558	23 0	535 1	8	
07	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	599 1	883 2	7 4	1177 9	N	1070	40 0	1008 1	30	
08	1953 N	1686	-0-	-267	-0-	402 1	873 2	5 4	406 9	N	369	250 0	149 1	-0-	
09	1890 N	1767	-0-	-123	-0-	301 1	951 2	9 4	506 9	N	460	240 0	216 1	4	
10	1953 N	1908	-0-	-45	-0-	304 1	1050 2	7 4	547 9	N	497	261 0	240 1	-0-	
11	1620 N	702	-0-	-918	-0-	159 1	510 2	2 4	31 9	N	28	15 0	13 1	-0-	
HAUGLUM WELL #: 16H RRCID -> 292136 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175															
06	11523 X	11523	-0-	-0-	-0-	1915 1	7275 2	47 4	2286 9	N	2078	92 0	1988 1	29	
07	11315 X	10937	-0-	-378	-0-	1096 1	7534 2	40 4	2267 9	N	2061	129 0	1901 1	60	
08	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	952 1	8645 2	36 4	2660 9	N	2418	1537 0	916 1	25	
09	10950 X	9599	-0-	-1351	-0-	693 1	6396 2	53 4	2457 9	N	2234	1180 0	1063 1	16	
10	11315 X	5794	-0-	-5521	-0-	519 1	3641 2	22 4	1612 9	N	1465	762 0	702 1	17	
11	10950 X	5039	-0-	-5911	-0-	351 1	3718 2	10 4	960 9	N	873	467 0	406 1	17	
SOLIZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 296665 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11420 - 17871															
06	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	656 1	2173 2	104 4	842 9	Y	765	766 0		26	
07	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	831 1	2586 2	93 4	1048 9	Y	953	903 0		76	
08	7533 X	2918	-0-	-4615	-0-	193 1	1686 2	250 4	789 9	Y	717	752 0		41	
09	7230 X	5160	-0-	-2070	-0-	610 1	3321 2	152 4	1077 9	Y	979	937 0		83	
*10	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	1155 1	5085 2	73 4	1448 9	Y	1316	1383 0		16	
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	997 1	2453 2	88 4	832 9	Y	756	733 0		39	
GASKIN WELL #: 6 RRCID -> 296681 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976															
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	774 1	2267 2	111 4	1858 9	Y	1689	1690 0		56	
07	5642 X	5190	-0-	-452	-0-	801 1	2331 2	85 4	1973 9	Y	1794	1839 0		11	
08	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					Y	50	61 0		-0-	
09	5580 X	703	-0-	-4877	-0-	101 1	393 2	19 4	190 9	Y	173	173 0		-0-	
10	5766 X	5543	-0-	-223	-0-	922 1	2798 2	43 4	1780 9	Y	1618	1580 0		38	
11	5010 X	3845	-0-	-1165	-0-	651 1	1968 2	67 4	1159 9	Y	1054	1080 0		12	

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 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			
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		19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	1869 1	15196 2	Y	1571	1546 0		87			
							665 4	1728 9								
*10		19003 X	17185	-0-	-1818	-0-	1522 1	12501 2	Y	2724	2730 0		81			
							166 4	2996 9								
11		18390 X	10240	-0-	-8150	-0-	1086 1	6448 2	Y	2282	2287 0		76			
							196 4	2510 9								
SOLIZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019													TOTAL DEPTH	11240	PERF.11675	- 18126
06		0 W	4091	-0-	4091	1180474	680 1	2432 2	Y	786	787 0		26			
							114 4	865 9								
07		0 W	4569	-0-	4569	1185043	95 1	2670 2	Y	882	877 0		31			
							834 4	970 9								
08		0 W	1260	-0-	1260	1186303	107 1	808 2	Y	204	235 0		-0-			
							121 4	224 9								
09		0 W	4258	-0-	4258	1190561	478 1	3103 2	Y	489	447 0		42			
							139 4	538 9								
*10		0 W	10481	-0-	10481	1201042	1424 1	7616 2	Y	1213	1242 0		13			
							107 4	1334 9								
11		0 W	4801	-0-	4801	1205843	829 1	3292 2	Y	522	505 0		30			
							106 4	574 9								
BUTLER RANCH D WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022													TOTAL DEPTH	11296	PERF.11525	- 22560
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		34202 X	34202	-0-	-0-	-0-	2787 1	24163 2	N	5637	5816 0		108			
							1051 4	6201 9								
*10		31651 X	30713	-0-	-938	-0-	2594 1	24107 2	N	3359	3356 0		111			
							317 4	3695 9								
11		26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	2331 1	19126 2	N	4500	4439 0		172			
							559 4	4950 9								
SOLIZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019													TOTAL DEPTH	11074	PERF.11675	- 18047
06		14B2 EXT	4048	-0-	4048	890222	872 1	967 2	Y	1948	1949 0		64			
							66 4	2143 9								
07		14B2 EXT	4577	-0-	4577	894799	1055 1	1076 2	Y	2173	2166 0		71			
							56 4	2390 9								
08		14B2 EXT	1237	-0-	1237	896036	78 1	581 2	Y	445	516 0		-0-			
							88 4	490 9								
09		14B2 EXT	3627	-0-	3627	899663	258 1	1973 2	Y	1190	1135 0		55			
							87 4	1309 9								
*10		14B2 EXT	10584	-0-	10584	910247	1093 1	7352 2	Y	1854	1843 0		66			
							100 4	2039 9								
11		14B2 EXT	10953	-0-	10953	921200	1194 1	6882 2	Y	2425	2449 0		42			
							209 4	2668 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																		
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6 WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001																		
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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06		42420 X	21204	-0-	-21216	-0-	-0-	1580	1	13242	2	N	5303	5307	0			102
								549	4	5833	9							
07		43834 X	17142	-0-	-26692	-0-	-0-	1709	1	11107	2	N	3614	3544	0			172
								351	4	3975	9							
08		43834 X	17225	-0-	-26609	-0-	-0-	1563	1	8436	2	N	5368	5083	0			457
								1321	4	5905	9							
09		42420 X	20901	-0-	-21519	-0-	-0-	2262	1	13599	2	N	4024	4292	0			189
								614	4	4426	9							
*10		43834 X	18398	-0-	-25436	-0-	-0-	2062	1	13296	2	N	2599	2720	0			68
								181	4	2859	9							
11		19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	-0-	2123	1	13575	2	N	2792	2786	0			74
								408	4	3071	9							
TRENCH FOOT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A																		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TRENCH FOOT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298117 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A																		
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GASKIN WELL #: 7 RRCID -> 298154 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11322 - 18976																		
06		73410 X	6515	-0-	-66895	-0-	-0-	677	1	3767	2	Y	1734	1736	0			58
								164	4	1907	9							
07		75857 X	6844	-0-	-69013	-0-	-0-	816	1	3843	2	Y	1871	1921	0			8
								127	4	2058	9							
08		75857 X	-0-	-0-	-75857	-0-	-0-					Y	38	46	0			-0-
09		73410 X	2858	-0-	-70552	-0-	-0-	209	1	2355	2	Y	176	176	0			-0-
								100	4	194	9							
10		75857 X	11978	-0-	-63879	-0-	-0-	1247	1	9320	2	Y	1169	1126	0			43
								125	4	1286	9							
11		73410 X	10039	-0-	-63371	-0-	-0-	859	1	7599	2	Y	1236	1279	0			-0-
								221	4	1360	9							
LOPEZ UNIT WELL #: 204 RRCID -> 298226 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12584 - 20906																		
*06		111480 X	5922	-0-	-105558	-0-	-0-	1301	1	3077	2	N	1395	1372	0			91
								9	4	1535	9							
*07		115196 X	2782	-0-	-112414	-0-	-0-	473	1	1594	2	N	650	694	0			47
								715	9									
*08		115196 X	9346	-0-	-105850	-0-	-0-	1016	1	6252	2	N	1889	1913	0	2	8	21
								2078	9									
*09		111480 X	8541	-0-	-102939	-0-	-0-	612	1	5916	2	N	1823	1832	0			12
								8	4	2005	9							
*10		115196 X	9726	-0-	-105470	-0-	-0-	688	1	7099	2	N	1763	916	0	844	1	15
								1939	9									
*11		111480 X	8320	-0-	-103160	-0-	-0-	586	1	6006	2	N	1560	834	0	725	1	16
								12	4	1716	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
BLACK HAND A		WELL #:		1H	RRCID ->	298377	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL DEPTH	12089	PERF.12020	- 17226			
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
12		0 W	86850	-0-	86850	341647	2154 1	62200 2	N		20252	7341 0	12898 1	326	
							219 4	22277 9							
01		0 W	76236	-0-	76236	417883	2103 1	56691 2	N		15526	3881 0	11780 1	191	
							363 4	17079 9							
02		0 W	65269	-0-	65269	483152	1912 1	49238 2	N		12668	2848 0	9874 1	137	
							184 4	13935 9							
03		0 W	72496	-0-	72496	555648	2381 1	56209 2	N		12338	3983 0	8352 1	140	
							334 4	13572 9							
04		0 W	60405	-0-	60405	616053	2052 1	47217 2	N		9895	1304 0	8532 1	199	
							251 4	10885 9							
05		0 W	50169	-0-	50169	666222	1875 1	38434 2	N		8643	1375 0	7342 1	125	
							353 4	9507 9							
06		0 W	47946	-0-	47946	714168	3472 1	36218 2	N		7317	338 0	7001 1	103	
							207 4	8049 9							
07		0 W	39364	-0-	39364	753532	1979 1	32818 2	N		4003	360 0	3625 1	121	
							164 4	4403 9							
*08		798249 X	44717	-0-	-753532	-0-	1650 1	35940 2	N		6350	4012 0	2390 1	69	
							142 4	6985 9							
*09		59670 X	37744	-0-	-21926	-0-	1224 1	30153 2	N		5574	2949 0	2657 1	37	
							236 4	6131 9							
*10		61659 X	36099	-0-	-25560	-0-	1099 1	29344 2	N		4997	2598 0	2394 1	42	
							159 4	5497 9							
11		59670 X	31626	-0-	-28044	-0-	1033 1	25686 2	N		4400	2353 0	2046 1	43	
							67 4	4840 9							

BLACK HAND B		WELL #:		2H	RRCID ->	298378	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
12		0 W	152963	-0-	152963	609665	3762 1	108622 2	N		36543	13187 0	23334 1	587	
							382 4	40197 9							
01		0 W	171180	-0-	171180	780845	4536 1	122314 2	N		39588	9048 0	30641 1	486	
							783 4	43547 9							
02		0 W	138108	-0-	138108	918953	3851 1	99150 2	N		31578	6501 0	25225 1	338	
							371 4	34736 9							
03		0 W	127091	-0-	127091	1046044	3753 1	90702 2	N		29179	9237 0	19952 1	328	
							539 4	32097 9							
04		0 W	43406	-0-	43406	1089450	1238 1	30939 2	N		10059	2228 0	7925 1	234	
							164 4	11065 9							
05		0 W	32251	-0-	32251	1121701	1241 1	23930 2	N		6236	764 0	5614 1	92	
							220 4	6860 9							
06		0 W	70982	-0-	70982	1192683	4793 1	50591 2	N		13917	555 0	13255 1	199	
							289 4	15309 9							
07		0 W	63493	-0-	63493	1256176	3113 1	52910 2	N		6551	798 0	5738 1	214	
							264 4	7206 9							
08		0 W	97653	-0-	97653	1353829	3318 1	76646 2	N		15805	9930 0	5916 1	173	
							303 4	17386 9							
09		0 W	88761	-0-	88761	1442590	2546 1	69824 2	N		14407	7620 0	6865 1	95	
							543 4	15848 9							
10		0 W	87210	-0-	87210	1529800	2326 1	70242 2	N		12966	6741 0	6211 1	109	
							379 4	14263 9							
11		0 W	78548	-0-	78548	1608348	2233 1	63569 2	N		11438	6119 0	5319 1	109	
							164 4	12582 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566											
BLACK HAND C				WELL #:	3H	RRCID -> 298379	COMPL. DATE	N/A	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 W	141483	-0-	141483	580214	3412 1	98505 2	347 4	39219 9	N	35654	12909 0	22721 1		573
01	0 W	155091	-0-	155091	735305	4098 1	110501 2	707 4	39785 9	N	36168	8205 0	28092 1		444
02	0 W	122181	-0-	122181	857486	3401 1	87552 2	328 4	30900 9	N	28091	5736 0	22499 1		300
03	0 W	110016	-0-	110016	967502	3311 1	80022 2	475 4	26208 9	N	23825	7563 0	16293 1		269
04	0 W	74219	-0-	74219	1041721	2224 1	55490 2	294 4	16211 9	N	14737	2272 0	12426 1		308
05	0 W	102150	-0-	102150	1143871	3181 1	74079 2	677 4	24213 9	N	22012	3451 0	18553 1		316
06	0 W	14506	-0-	14506	1158377	798 1	9488 2	54 4	4166 9	N	3787	353 0	3693 1		57
07	0 W	6600	-0-	6600	1164977	456 1	4872 2	25 4	1247 9	N	1134	313 0	837 1		41
08	0 W	35767	-0-	35767	1200744	1659 1	27025 2	109 4	6974 9	N	6340	3950 0	2354 1		77
09	0 W	45219	-0-	45219	1245963	1596 1	34842 2	274 4	8507 9	N	7734	4075 0	3671 1		65
10	0 W	60163	-0-	60163	1306126	1641 1	47443 2	257 4	10822 9	N	9838	5108 0	4706 1		89
11	0 W	63210	-0-	63210	1369336	1812 1	50487 2	130 4	10781 9	N	9801	5240 0	4555 1		95

WHIZZ-BANG A				WELL #:	1H	RRCID -> 298441	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL DEPTH 12084	PERF.12450	- 21876					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHIZZ-BANG B				WELL #:	2H	RRCID -> 298442	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL DEPTH 12093	PERF.12375	- 21801					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHIZZ-BANG C				WELL #:	3H	RRCID -> 298443	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL DEPTH 12095	PERF.12325	- 20551					
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
WARWICK-ARTEMIS, LLC				899023											
GOOD PHELAN				WELL #:	1H	RRCID ->	288720	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12462	PERF.12897	- 17164		
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	
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	5528	-0-	-1972	-0-	1350	1	3347	3	Y	755	777	1	551
							831	9							
10		7688 X	4219	-0-	-3469	-0-	1302	1	2116	3	Y	728	551	1	728
							801	9							
11		6870 X	4777	-0-	-2093	-0-	2552	1	1832	3	Y	357	311	1	772
							393	9							

GOOD PHELAN				WELL #:	2H	RRCID ->	288721	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12828	- 17455		
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	10065	-0-	-735	-0-	2557	1	6498	3	Y	918	957	1	818
							1010	9							
10		10385 X	8647	-0-	-1738	-0-	2945	1	4709	3	Y	903	678	1	1043
							993	9							
11		11280 X	4924	-0-	-6356	-0-	2561	1	1832	3	Y	483	406	1	1120
							531	9							

ZAZA ENERGY, LLC				950545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
CONNIFF UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.14000	- 18802
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAHMANN UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13690	- 17552
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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		
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
11	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		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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		
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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801 2	N	-0-			-0-
*10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL		WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 4153 - 4158		
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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
11	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		
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	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765 3	N	-0-			-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
JARRATT		WELL #: 1		RRCID -> 297118		COMPL. DATE 11/15/2023		TOTAL DEPTH 6775		PERF. 5255 - 5259				
M	O	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
12	5828	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
01	5828	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
02	5452	-0-	-0-	-5452	-0-					N	-0-			-0-
03	5828	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
04	5640	874	-0-	-4766	-0-	874	2			N	-0-			-0-
05	5828	7174	-0-	1346	1346	7174	2			N	-0-			-0-
06	5640	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-
07	5828	737	-0-	-5091	-0-	737	2			N	-0-			-0-
08	5828	2181	-0-	-3647	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
09	5640	3729	-0-	-1911	-0-	3729	2			N	-0-			-0-
10	5828	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			-0-
11	5640	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			-0-

BLACK DRAW ENERGY LLC		101501		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 5131 - 5141				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
OSYKA PERMIAN, LLC		628108												
LITTLETON, J. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 133269		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 5684 - 5690				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
06	5220 #	1928	-0-	-3292	-0-	1251	2	677	9	N	615	711	1	210
07	5363 #	1456	-0-	-3907	-0-	1021	2	435	9	N	395	357	1	248
08	2449 #	1515	-0-	-934	-0-	1298	2	217	9	N	197	355	1	90
09	2370 #	1537	-0-	-833	-0-	1315	2	222	9	N	202	183	1	109
10	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	160			269
11	1920 #	560	-0-	-1360	-0-	515	2	45	9	N	41	172	1	138

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC BEAMON, R. E. ET AL		28207 390 887576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1		RRCID -> 114616	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 7065	PERF. 5647	- 5650					
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (5830) OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH		28209 110 628108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1		RRCID -> 177898	COMPL. DATE 02/25/2000	TOTAL DEPTH 6980	PERF. 5829	- 5841					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (6300) OSYKA PERMIAN, LLC MCELVEEN, H.O.		28209 375 628108	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1 L		RRCID -> 135787	COMPL. DATE 04/29/1990	TOTAL DEPTH 7064	PERF. 6274	- 6278					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL TORO, SW. (7000) OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH		28209 840 628108	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
WELL #: 2 L		RRCID -> 053761	COMPL. DATE 09/08/1972	TOTAL DEPTH 7066	PERF. N/A						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

EL TORO BUENO (AY-3) FAULCONER ENERGY, LLC HOLZHEAUSER "A"		28210 003 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON						
WELL #: 1		RRCID -> 232704	COMPL. DATE 11/01/2007	TOTAL DEPTH 11810	PERF. 11433	- 11615					
06	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	587 1 239 9	1047 2	N	217	330 1	166
07	2108 N	1701	-0-	-407 B	-0-	620 1 201 9	880 2	N	183	148 1	201
08	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	600 1 200 9	1047 2	N	182	177 1	206
09	2250 N	2250	-0-	-0- B	-0-	600 1 255 9	1395 2	N	232	352 1	86
10	1921 N	1921	-0-	-0- B	-0-	620 1 252 9	1049 2	N	229	160 1	155
11	1800 N	1193	-0-	-607 B	-0-	378 1 157 9	658 2	N	143	184 1	114

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//		28210 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
TRAYLOR ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	239970	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11386 - 11400	
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
06	2190 X	1482	-0-	-708 B	-0-	425 1	1050 2		N	6	165 1		-0-
07	2263 X	-0-	-0-	-2263 B	-0-	7 9			N	-0-			-0-
08	2077 X	-0-	-0-	-2077 B	-0-				N	-0-			-0-
09	2010 X	-0-	-0-	-2010 B	-0-				N	-0-			-0-
10	1674 X	-0-	-0-	-1674 B	-0-				N	-0-			-0-
11	1560 X	-0-	-0-	-1560 B	-0-				N	-0-			-0-

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	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2024													

O'CONNOR-MILLER		WELL #:		3	RRCID ->	169316	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10949 - 11107	
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.		WELL #:		1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.	10682 - 10756	
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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			85

ROSE-SAMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10790 - 10800	
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
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	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	4			126
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	9 1	3 9		N	3			129
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	9 1	2 9		N	2			131

PETERS COLE		WELL #:		1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.	10579 - 10940	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			98

EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850											
O'CONNOR-MILLER				WELL #:	1	RRCID ->	165213	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10820	- 11102		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			103
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2024															

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY				CNTY: JACKSON					
OVERPASS				WELL #:	1	RRCID ->	205594	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10692	- 10784		
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
10	1891	N	1788	-0-	-103 B	-0-	1556	2	232	9	N	211	175	1	135
11	1830	N	1511	-0-	-319 B	-0-	1265	2	246	9	N	224	177	1	182

EL TORO MAX, W. (EY-2)				28214 080	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON					
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BABB				WELL #:	3R	RRCID ->	273964	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9390	- 9398		
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	-0-	-0-	-7	-0-					N	2			609
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	5	1	4	9	N	4			613
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9	N	3			616

ELBERT GOFF (FRIO 4230)				28271 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON					
ROLAND CARLSON LLC				726712											
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST				WELL #:	5	RRCID ->	249711	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4210	- 4217		
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	4			N	-0-			-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	4			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
11	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					
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	AMT	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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				
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			68

ANAQUA OPERATING COMPANY LP		101105		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH		7350		PERF. 6646		- 6648	
LENTZ		WELL #:		2											
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	4	124	1				26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	11						37

LENTZ		101105		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH		7300		PERF. 6886		- 6892	
WELL #:		3													
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
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	82	1	204	2	N	-0-			23
11	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	1			N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197		121274							
LENTZ, EVELYN		WELL #:	1	RRCID ->	245574	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	4570 - 490
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
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	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2024											

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC		254058		254058							
WORLEY GU		WELL #:	3	RRCID ->	282440	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	13510	PERF.	11186 - 11474
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
06	300 N		NO RPT	-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-
10	217 N		28	-0-	-189 B	-611	28 2	Y	-0-		-0-
11	60 N		159	-0-	99 B	-512	159 2	Y	-0-		-0-

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		254443							
HENKE, E.		WELL #:	1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF.	2273 - 2319
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ERNIE BAKER (PECAN GAP)		29247 265		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		253162		253162							
CEI UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	9711 - 13770
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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	2289		Y	-0-	53 0	207
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	2289		Y	-0-		207
08	1240		NO RPT	-0-	-1240 B	1049		Y	-0-		207
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1049											
09	1050		NO RPT	-0-	-1050 B	-1		Y	-0-		207
10	1085		4	-0-	-1081 B	-1082	4 3	Y	-0-		207
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	-1082		Y	-0-		207

THREE J ENERGY, INC.		857686		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
RAPIDO		253162		253162							
		WELL #:	1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8837 - 8880
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
06	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		111
07	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		111
08	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		111
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		111
10	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		111
11	0 N		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		111

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF. 10164 - 10250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

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	14874	11547	-0-	-3327	-0-	11232	2	315	9	N	286	190	1	132
10	12430	10462	-0-	-1968	-0-	10183	2	279	9	N	254	366	1	20
11	8220	8070	-0-	-150	-0-	7808	2	262	9	N	238	193	1	65

ESPERANZA (12000 SAND)				29361 872	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560													
SIBLEY ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	175323	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	11978	- 12395				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

FAGAN (2100)				29938 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
ANDERSON OIL LTD.				022499													
FAGAN -N-		WELL #:		2	RRCID ->	090951	COMPL. DATE	11/11/1980	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	2078	- 2092				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

FAGAN -M-		WELL #:		6	RRCID ->	123551	COMPL. DATE	02/28/1987	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	2069	- 2078				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11		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					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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-
10	3565 #	3078	-0-	-487	-0-	647	1	2431	2	N	-0-					-0-
11	3450 #	3270	-0-	-180	-0-	652	1	2618	2	N	-0-					-0-

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								
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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN, NORTH (3750) 30175 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 KTC OIL ENTERPRISES, LLC 478412
 PRIESS, A. WELL #: 2 RRCID -> 141226 COMPL. DATE 03/23/1992 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814

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

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
 RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	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-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	DELQ 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

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
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					148
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					148
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					148
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					148
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					148
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					148

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK												
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732												
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497												
M	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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												
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
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		144
11		0 X	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												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	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												
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		38
11	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												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	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												
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

FANT (WILCOX 10200)		//CONT.//		30185 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732							
GEORGE WEST ESTATE		WELL #:		6 L	RRCID -> 104082	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	10666	PERF.	10295 - 10349
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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
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
10	5828 X	5469	-0-	-359	-0-	5319 2	150 9	N	136		249
11	5640 X	3949	-0-	-1691	-0-	3872 2	77 9	N	70	181 1	138

PAWLIK GU1		WELL #:		3	RRCID -> 176660	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11300 - 11563
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
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-		41
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

 FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467
 JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

06		3330 X	3307	-0-	-23	-0-	319	1	2971	2	N	15	15	8			17
							17	9									
07		3503 X	3341	-0-	-162	-0-	330	1	2967	2	N	40	40	8			17
							44	9									
08		3503 X	3202	-0-	-301	-0-	330	1	2872	2	N	-0-					17
09		3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	319	1	3282	2	N	-0-					17
10		3441 X	3282	-0-	-159	-0-	329	1	2953	2	N	-0-					17
*11		3300 X	3134	-0-	-166	-0-	319	1	2805	2	N	9	1	8			25
							10	9									

 GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384

06		7680 X	7597	-0-	-83	-0-	957	1	6621	2	N	17	6	8			153
							19	9									
07		8060 X	7871	-0-	-189	-0-	989	1	6850	2	N	29	142	1	12	8	28
							32	9									
08		8060 X	7756	-0-	-304	-0-	989	1	6745	2	N	20					48
							22	9									
09		7800 X	7548	-0-	-252	-0-	957	1	6561	2	N	27					75
							30	9									
10		7998 X	7688	-0-	-310	-0-	989	1	6679	2	N	18					93
							20	9									
*11		7620 X	7309	-0-	-311	-0-	957	1	6329	2	N	21	1	8			113
							23	9									

 PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	304	1	425	2	N	-0-					17
07		689 N	689	-0-	-0-	-0-	314	1	375	2	N	-0-					17
08		723 N	723	-0-	-0-	-0-	314	1	409	2	N	-0-					17
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					17
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	314	1	463	2	N	-0-					17
11		763 N	763	-0-	-0-	-0-	304	1	450	2	N	8					25
							9	9									

 JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.// 30802 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467											
JACOB		WELL #: 5		RRCID -> 247298		COMPL. DATE 05/26/2008			TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	289	1	744	2	N	2	2 8	178
07	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	298	1	761	2	N	13	125 1 11 8	55
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	298	1	763	2	N	-0-		55
09	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	289	1	729	2	N	-0-		55
10	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	299	1	743	2	N	-0-		55
*11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	289	1	675	2	N	1	1 8	55

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	16380 X	15039	-0-	-1341	-0-	45	1	14969	2	N	23	13 8	165
07	16926 X	15235	-0-	-1691	-0-	47	1	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-	45	1	14041	2	N	12		107
10	15562 X	14268	-0-	-1294	-0-	47	1	14203	2	N	16		123
*11	15030 X	13426	-0-	-1604	-0-	45	1	13362	2	N	17	2 8	138

ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 286327		COMPL. DATE 10/17/2018			TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3270 X	3236	-0-	-34	-0-	30	1	3195	2	N	10	4 8	173
07	3379 X	3341	-0-	-38	-0-	31	1	3188	2	N	111	205 1 6 8	73
08	3348 X	3156	-0-	-192	-0-	31	1	3104	2	N	19		92
09	3240 X	3003	-0-	-237	-0-	30	1	2970	2	N	3		95
10	3348 X	3108	-0-	-240	-0-	31	1	3030	2	N	43		138
11	3240 X	2945	-0-	-295	-0-	30	1	2896	2	N	17		155

ENGEL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 287059		COMPL. DATE 10/08/2018			TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	2	N	11	11 8	100
07	1147 N	1146	-0-	-1	-0-	31	1	1072	2	N	39	48 1 34 8	57
08	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	31	1	1048	2	N	1		58
09	1080 N	1053	-0-	-27	-0-	30	1	1017	2	N	5		63
10	1147 N	1042	-0-	-105	-0-	31	1	1009	2	N	2		65
*11	1050 N	989	-0-	-61	-0-	30	1	955	2	N	4	2 8	67

FLASH GORDON (3490)		31226 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
AMPAK OIL COMPANY		020463														
WINGO		WELL #: 1		RRCID -> 219622		COMPL. DATE 01/02/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT		31487 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT								
JOHNSON GAS UNIT		525398														
WELL #: 1		RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654										
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-
10	279 N	201	-0-	-78	B	-0-	201	3		N	-0-					-0-
11	240 N	116	-0-	-124	B	-0-	116	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								
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	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
11	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				
M	O	ALLOW 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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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				
M	O	ALLOW 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

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
10		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			270
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			270

GRANBERRY-JACKSON			WELL #: 1		RRCID -> 220211			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230				
M	O	ALLOW 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

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		6210 X	1979	-0-	-4231	-0-	1017	1	962	2	N	-0-			137
10		6231 X	3727	-0-	-2504	-0-	722	1	3005	2	N	-0-			137
11		6030 X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT			137

LANGHAM			WELL #: 3		RRCID -> 262438			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194				
M	O	ALLOW 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

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	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-			92
10		5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-			92
11		5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			92

LANGHAM			WELL #: 4		RRCID -> 264844			COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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		76 N	76	-0-	-0-	-0-	39	1	37	2	N	-0-			40
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	20	1	83	2	N	-0-			40
11		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				
M	O	ALLOW 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

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

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	0 X NO RPT	-0-	-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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (F-15-A)		32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
GARRISON LTD.		295861										
LOVETT		WELL #: 1		RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8484 - 8490				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRANCITAS (F-16)		32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576										
LOVETT EST.		WELL #: 3		RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8612 - 8618				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			213
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			213

TRULL GAS UNIT		32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
GRESHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681				
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			133

FRANCITAS (FRIO 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576											
LOVETT EST.		WELL #:		4	RRCID -> 054941			COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 11305 PERF. 8600 - 8666				
M	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		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		72		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		72		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		72		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		72		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		72		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		72		

FRANCITAS (MIOCENE B)				32533 791	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JACKSON				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867											
HERLIN, JEAN T.		WELL #:		1	RRCID -> 152751			COMPL. DATE 12/20/1994			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 1863 - 1867				
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-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT		-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT		-0-		

FRANCITAS, SOUTH (10,100)				32538 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548											
WEED A		WELL #:		1	RRCID -> 245483			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11037				
06	4634	X	4634	-0-	-0-		3985	2	649	9	N	590	530	1	174
07	5022	X	5022	-0-	-0-		4567	2	455	9	N	414	360	1	228
08	5589	X	5589	-0-	-0-		5161	2	428	9	N	389	540	1	77
09	4566	X	4566	-0-	-0-		4131	2	435	9	N	395	360	1	112
10	4662	X	4662	-0-	-0-		4234	2	428	9	N	389	354	1	147
*11	4356	X	4356	-0-	-0-		3908	2	448	9	N	407	365	1	189

FRED LONG (HOCKLEY 3850)				32811 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086											
TRIAL		WELL #:		1	RRCID -> 281213			COMPL. DATE 04/28/2010			TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		-0-		

LONG, FRED E.				507647											
LONG		WELL #:		8	RRCID -> 197467			COMPL. DATE 06/01/2013			TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-		

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

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
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
11	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

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
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			115
11	0 X	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

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
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			217
11	0 X	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			289
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MOSLEY OIL & GAS INC		//CONT.// 100645											
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212281		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217905		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226817		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
DUDERSTADT, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 232872		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922					
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119

OIL AND GAS DIVISION

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC		//CONT.// 100645									
J B DUDERSTADT		WELL #: 2		RRCID -> 235319		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
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
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

DUDERSTADT, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 245525		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170			
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
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
11	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			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
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
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MOSLEY OIL & GAS INC		//CONT.//		100645							
MUSSELMAN RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	262896	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	15629	PERF.12944 - 15784
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			144
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			144
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			144
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			144
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			144
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
GABRYSCH (6290)				33603 532	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051							
HILLYER, MAUDE K.		WELL #:		2	RRCID ->	258175	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF. 6296 - 6300
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-
10	217 N	66	-0-	-151	-0-	66 2	N	-0-			-0-
11	420 N	222	-0-	-198	-0-	222 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				
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
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-
10	616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HENNIG		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4740 - 4750				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)			33881 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #:			2 S			RRCID -> 228148			COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833											
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:			1			RRCID -> 082391			COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #:			2			RRCID -> 138151			COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102							4	
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12102							4	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102							4	
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102							4	
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102							4	
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102							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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	161	1	245	9	N	49	
07		372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	144	1	228	9	N	125	
08		443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	169	1	274	9	N	111	
09		425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	147	1	278	9	N	102	
10		372 N	218	-0-	-154	B	-0-	67	1	151	9	N	60	
11		390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-						60	

GANADO (F- 7-B)			33889 312			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON		
KD ENERGY, LLC			452996											
HULTQUIST, M.			WELL #:			9 H			RRCID -> 091852			COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-	

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					541
11	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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (V-3) 33889 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 HULTQUIST, M. WELL #: 8 J RRCID -> 036257 COMPL. DATE 12/10/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7604 - 7609

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M & O GAS UNIT (OH8) WELL #: 17 RRCID -> 220112 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KWS OIL & GAS, LLC 479180
 MEYER, OTTO WELL #: 1 RRCID -> 151423 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707

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

GANADO (3700 -A-)
KD ENERGY, LLC
SILLIMAN GAS UNIT

33889 819 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
452996
WELL #: 1 C RRCID -> 001644 COMPL. DATE 07/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3726 - 3736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3800)
KD ENERGY, LLC
ROSS GAS UNIT

33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
452996
WELL #: 3 RRCID -> 001647 COMPL. DATE 11/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3838 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGGIE BRANCH

WELL #: 4 RRCID -> 143857 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 3858 - 3862

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

SILLIMAN GAS UNIT

WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (3900)
KD ENERGY, LLC
TUNISON, F.V. NCT-1

33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
452996
WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUNISON, F. V. NCT-1

WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GANADO (4000)		33889 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 001653		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		N/A	
						PERF. 4042 -		4048	
M	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
MAMEROW ENERGY CORP		523628							
MCCRORY, W.W.		WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 6955	
								PERF. 4430 - 4440	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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		
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
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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5150)		33898 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
KURETSCH, RAYMOND		WELL #:	2A	RRCID ->	180960	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	6105	PERF. 5154 - 5159		
06		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200)		33898 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
POWERS, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	155075	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5210 - 5216		
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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAURTIZ, T.N.		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
MAURITZ, T.N.		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 5867 - 5873		
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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5900)		33898 738		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
MAURITZ, T.N.		WELL #:	8	RRCID ->	148417	COMPL. DATE	01/09/1994	TOTAL DEPTH	6457	PERF. 5867 - 5873		
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6844 - 6849		
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 #	1094	-0-	-4396	-0-	943 2	151 9	N	137	176 1	342
10		4960 #	2201	-0-	-2759	-0-	2051 2	150 9	N	136	186 1	292
11		4800 #	3824	-0-	-976	-0-	3673 2	151 9	N	137		429

GARDEN (MIDDLE WILCOX) VISION OIL AND GAS LLC HELM - ARBURN UNIT		33984 250 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE											
		WELL #:	2	RRCID ->	219859	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10402 - 10428									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						43

GREEN, HELEN		33984 250 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE											
		WELL #:	1	RRCID ->	224274	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10418 - 10444									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									54
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									54
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									54
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-									54

PETERSON		33984 250 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE											
		WELL #:	1	RRCID ->	226243	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10398 - 10410									
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT									-0-

HELM-ARBURN UNIT		33984 250 886198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE											
		WELL #:	3	RRCID ->	257877	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10320 - 10372									
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									86
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									86
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									86
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									86
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									86
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									86

GARRETT (WILCOX A-1) MERIT ENERGY COMPANY FRANK GU		34028 490 561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
		WELL #:	4	RRCID ->	281354	COMPL. DATE	06/02/2016	TOTAL DEPTH	13147	PERF. 7884 - 7934	
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-	1 9	539 2	N	1	247
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	13 1	420 2	N	9	256
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	10 9	438 2	N	2	258
							11 1				
							2 9				

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	71169					Y	NO RPT					-0-

GATA (WILCOX 11,400 LOWER SD.) 34176 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REO OPERATING LLC 701876
 BARNES WELL #: 2 RRCID -> 293218 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 12398 PERF.11832 - 11874

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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					78

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	122	1	1915	2	Y	-0-						-0-
11	2100 N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT						-0-

GATA (WILCOX 12500) 34176 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC 489720
 BAKER-BARNES WELL #: RRCID -> 177891 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

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

GATA (WILCOX 12500)		//CONT.// 34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560										
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 174746		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	390 N	321	-0-	-69	-0-	20	1	301	2	Y	-0-	-0-
07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-	-0-
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-	-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	20	1	305	2	Y	-0-	-0-
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	18	1	282	2	Y	-0-	-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT	-0-

BARNES, LEON		WELL #: 4		RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356				
06	3840 X	3504	-0-	-336	-0-	212	1	3253	2	Y	35	173 1 79
07	3968 X	3713	-0-	-255	-0-	236	1	3449	2	Y	25	104
08	3751 X	3545	-0-	-206	-0-	222	1	3292	2	Y	28	132
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	229	1	3485	2	Y	17	149
10	3751 X	3691	-0-	-60	-0-	220	1	3436	2	Y	32	181
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	35	9			Y	NO RPT	181

BARNES, LEON		WELL #: 6-L		RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

REO OPERATING LLC		701876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BAKER-BARNES		WELL #: 1		RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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 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	

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	
*10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 1		N	-0-		261	
11	8 N	8	-0-	-0- 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			
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	9	-0-	-1 B	-0-	9 1		N	-0-		86	
*10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 1		N	-0-		86	
11	8 N	7	-0-	-1 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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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			
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	
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		92	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		92	

GEORGE WEST, WEST (7300)				34501 450	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
MNA ENTERPRISES LTD. CO.				571988								
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329	- 7339			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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		
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			32
11	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8154	2	79	9	Y	72	21	1	118
11	7830 X	6714	-0-	-1116	-0-	6617	2	97	9	Y	88	39	1	167

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

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
10	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4020	2	120	9	Y	109	193	1	200
11	3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3506	2	102	9	Y	93	21	1	272

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

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
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					7
11	0 X	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
11		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
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
10	10932 X	10932	-0-	-0-	-0-	10777 2	155 9	N	141	111 1	223
11	10350 X	4684	-0-	-5666	-0-	4611 2	73 9	N	66	27 1	262

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
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
10	1953 X	271	-0-	-1682 B	-0-	271 2		N	-0-	96 1	69
11	1890 X	257	-0-	-1633 B	-0-	256 2	1 9	N	1	1 1	69

NELSON, C. S.				WELL #: 11	RRCID -> 174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	11132 - 11144
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
10	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1345 2	83 9	N	75	3 1	134
11	1380 N	1173	-0-	-207 B	-0-	1119 2	54 9	N	49	7 1	176

NELSON, C. S.				WELL #: 12	RRCID -> 217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10042 - 10080
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
10	837 N	664	-0-	-173 B	-0-	663 2	1 9	N	1	88 1	21
*11	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	723 2	29 9	N	26	4 1	43

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
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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41
11	14B DENY	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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

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
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	58	1			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

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
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024 - WELL PLUGGED 11/25/24

REMORA OPERATING, LLC 701613
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

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
06	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	7967	2	231	9	N	210	355	1			54
07	11005	X	8607	-0-	-0-	-0-	8373	2	234	9	N	213	199	1			68
08	11005	X	8439	-0-	-0-	-0-	8206	2	233	9	N	212	166	1			114
09	10650	X	7404	-0-	-0-	-0-	7185	2	219	9	N	199	181	1			132
10	11005	X	9956	-0-	-0-	-0-	9655	2	301	9	N	274	186	1			220
11	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	8587	2	296	9	N	269	371	1			118

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	1844	-0-	-0-	-0-	1732	2	112	9	N	102					222
07	3100	X	2338	-0-	-0-	-0-	2220	2	118	9	N	107	181	1			148
08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2317	2	118	9	N	107					255
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2383	2	106	9	N	96	172	1			179
10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2638	2	109	9	N	99	169	1			109
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2618	2	110	9	N	100					209

OIL AND GAS DIVISION

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

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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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						
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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						
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OIL AND GAS DIVISION

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	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
10		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-		-0-
11		330 N	286	-0-	-44	-0-	286 2		Y	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING			882776									
CLINTON			WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11988 - 12050	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	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	
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-		100
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		100
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-		100
11	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	
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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		184
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		184
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-		184
11	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	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
11	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	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
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	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	37
10	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 2	N	-0-	37
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-										
11	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	
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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915 2	4 9	N	4		63
*11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1762 2	11 9	N	10	49 1	24

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10		558 N	49	-0-	-509	-0-	49	1			N	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2	RRCID ->	161080	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4380	PERF. 4090 - 4098
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
 OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREGA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
CLEMMENT 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GREGA (L- 4)				36867 228	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 263368	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 5825	PERF. 1927	-	1933
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11		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
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		17	RRCID -> 284603	COMPL. DATE 09/25/2017	TOTAL DEPTH 5923	PERF. 2088	-	2098
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

GREGA (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 H	RRCID -> 052766	COMPL. DATE 05/24/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	961 N	850	-0-	-111	-0-	850 1		N	-0-			-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	666 1	102 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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A				
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREGA (L- 6 WEST)		36867 264		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163	- 2176			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREGA (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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
 OBRLEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	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								
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	281422	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2216 - 2222	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2381 - 2386	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
GREGA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLEMMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911	PERF. 2568 - 2574	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #: 38		RRCID -> 252509		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #: 39		RRCID -> 253334		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
GREGA 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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1)		//CONT.//		36867 504	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #:		42	RRCID ->	269828	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	4837	PERF.	2846 - 2851
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	92	RRCID ->	256514	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2855 - 2860
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 SOUTH)				36867 576	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:		89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3026 - 3032
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GRETA (O-3)				36867 588	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:		7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3013 - 3015
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HEARD, J.F.B.		WELL #: 9		RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HEARD, J.F.B.		WELL #: 27		RRCID -> 127391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HEARD, J.F.B.		WELL #: 16		RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/22/1992		TOTAL DEPTH 4371 PERF. 3150 - 3190			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

Greta (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502									
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420 PERF. 3265 - 3315			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310					CNTY: REFUGIO				
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497 PERF. 3189 - 3233			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

Greta (0-7)				36867 648	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:		5 C	RRCID ->	048272	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM				WELL #:	13	RRCID ->	147972	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	5938 PERF. 3288 - 3290		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

Greta (900)				36867 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 C	RRCID ->	082794	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426 PERF. 890 - 901			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

Greta (1250)				36867 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754									
OBRIEN, J. M. -B-		WELL #:		5 T	RRCID ->	082795	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426 PERF. 1238 - 1241			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2950) 36867 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 1 RRCID -> 182636 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2992 - 3000

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

GRETA (4850) 36867 786 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 J. M. O'BRIEN A WELL #: 9 RRCID -> 298290 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4698 - 4897

06	0	1160	-0-	1160	363370	867 1	279 2	N	13			134
07	0	1353	-0-	1353	364723	14 9	417 2	N	24			158
08	1680	856	-0-	-824	363899	26 9	96 2	N	15			173
09	10080	935	-0-	-9145	354754	743 1	64 2	N	26			199
10	10416	1039	-0-	-9377	345377	17 9	22 9	N	20			219
11	10080	1062	-0-	-9018	336359	842 1	140 2	N	11	163 1		67
						29 9						
						1017 1						
						910 1						
						12 9						

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53	
11	0 N	-0-	-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 225225		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 5996		PERF. 5507 - 5514			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754											
HEARD, J. F. B.		WELL #: 3		RRCID -> 218347		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6106 - 6110			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5	

OIL AND GAS DIVISION

GRETA, NORTH (6500 SD.) 36870 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAURI "F" WELL #: 25 RRCID -> 244750 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6490 - 6498

M O	ALLOW 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
06	2250	2216	-0-	-34	-0-	564	1	1642	2	N	9			65
07	2471	2398	-0-	-73	-0-	1012	1	1382	2	N	4			69
08	2819	2572	-0-	-247	-0-	798	1	1763	2	N	10			79
*09	2250	2852	-0-	602	602	907	1	1916	2	N	26			105
10	3821	3073	-0-	-748	-0-	899	1	2163	2	N	10			115
*11	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	783	1	1990	2	N	6			121

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M. "E" WELL #: 6 RRCID -> 231786 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6290 - 6292

06	390 N	277	-0-	-113	-0-	210	1	67	2	N	-0-			206
07	372 N	348	-0-	-24	-0-	239	1	109	2	N	-0-			206
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	219	1	29	2	N	-0-			206
09	270 N	196	-0-	-74	-0-	182	1	14	2	N	-0-			206
10	341 N	251	-0-	-90	-0-	251	1			N	-0-			206
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	194	1	30	2	N	-0-			206

GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY) 37480 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SAGER, ALBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115578 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 14373 PERF.13174 - 13250

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
10	992 X	553	-0-	-439	-0-	289	1	261	2	Y	3			578
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	417	1	453	2	Y	-0-	1	1	577

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	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

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
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1045	1	947	2	N	-0-			115
11	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	804	1	874	2	N	-0-			115

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035														
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	690 X	398	-0-	-292	-0-	176	1	174	2	Y	44	104	1	924
						48	9							
07	682 X	365	-0-	-317	-0-	176	1	174	2	Y	14			938
						15	9							
08	434 N	272	-0-	-162	-0-	87	1	181	2	Y	4			942
						4	9							
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	220	1	260	2	Y	12			954
						13	9							
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	247	1	223	2	Y	18			972
						20	9							
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	236	1	256	2	Y	-0-	4	1	968

HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487														
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	65	1	65	2	Y	4	9	1	354
						4	9							
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	65	1	65	2	Y	3			357
						3	9							
08	186 N	51	-0-	-135	-0-	16	1	34	2	Y	1			358
						1	9							
09	120 N	62	-0-	-58	-0-	28	1	32	2	Y	2	9	1	351
						2	9							
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	52	1	48	2	Y	3			354
						3	9							
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	57	1	63	2	Y	-0-	1	1	353

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885														
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	46	1	46	2	Y	12	32	1	1546
						13	9							
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	46	1	46	2	Y	7			1553
						8	9							
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	16	1	32	2	Y	2			1555
						2	9							
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	31	1	36	2	Y	4			1559
						4	9							
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	26	1	24	2	Y	4			1563
						4	9							
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	-0-	2	1	1561

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784														
06	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	3605	1	3576	2	Y	74	154	1	1248
						81	9							
07	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	3605	1	3576	2	Y	21			1269
						23	9							
08	6975 X	1565	-0-	-5410	-0-	500	1	1044	2	Y	19			1288
						21	9							
09	7260 X	5324	-0-	-1936	-0-	2433	1	2863	2	Y	25			1313
						28	9							
10	7502 X	5142	-0-	-2360	-0-	2682	1	2429	2	Y	28			1341
						31	9							
11	7260 X	4862	-0-	-2398	-0-	2328	1	2534	2	Y	-0-	4	1	1337

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035														
ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772														
M O	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	
06	600 X	427	-0-	-173	-0-	212	1	211	2	Y	4	10	1	70
07	620 X	435	-0-	-185	-0-	212	1	211	2	Y	11			81
08	620 X	329	-0-	-291	-0-	105	1	220	2	Y	4			85
09	600 X	486	-0-	-114	-0-	220	1	260	2	Y	5	16	1	74
10	620 X	394	-0-	-226	-0-	205	1	185	2	Y	4			78
11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	249	1	270	2	Y	-0-	1	1	77

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845														
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
10	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	1261	1	1142	2	Y	25			1238
11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	1213	1	1321	2	Y	-0-	8	1	1230

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771														
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
10	496 X	145	-0-	-351	-0-	76	1	69	2	Y	-0-			315
11	1620 X	467	-0-	-1153	-0-	224	1	243	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														
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
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	29	2	Y	4			224
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	40	1	44	2	Y	-0-	1	1	223

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	Y	-0-					229
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	Y	-0-					229

FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
11	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE (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

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
10	12121 X	3923	-0-	-8198	-0-	3836	2	87	9	N	79					205
11	13560 X	NO RPT	-0-	-13560	-0-					N	NO RPT					205

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)		//CONT.// 38241 010		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MB ENERGY, LLC		//CONT.// 100147									
WOYTEK		WELL #: 4		RRCID -> 296878		COMPL. DATE 03/23/2023			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9804 - 9844		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
10	15748 X	11784	-0-	-3964	-0-	11287 2	497 9	N	452	580 1	125
11	13620 X	NO RPT	-0-	-13620	-0-			N	NO RPT		125

MASCOT OIL COMPANY		531355				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HOFFER		WELL #: 3		RRCID -> 296051		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9820 - 9830		
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	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		71
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	425 2	109 9	N	99		170
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		170
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-		170

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		
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				
10	5766 X	5709	-0-	-57	-0-	199 1	4730 2	N	58		58
						716 3	64 9				
11	6060 X	5360	-0-	-700	-0-	212 1	4373 2	N	53		111
						717 3	58 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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-			120
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2502				N	NO RPT			120

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					
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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		RRCID -> 298075		COMPL. DATE 10/14/2018		TOTAL DEPTH 13028 PERF.10272 - 10322					
HATHAWAY UNIT		WELL #: 7											
09	OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE			09/01 ->	6147								
09	0 W	524	-0-	524	6671	13 1	342 2		N	110			110
						48 3	121 9						
10	0 W	415	-0-	415	7086	15 1	351 2		N	-0-			110
						49 3							
11	0 W	376	-0-	376	7462	15 1	313 2		N	-0-			110
						48 3							

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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 194175		COMPL. DATE 09/18/2010		TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

06	8610 X	7728	-0-	-882	-0-	420 1	6271 2	726 3	311 9	N	283	192 1	159
07	8897 X	7197	-0-	-1700	-0-	227 1	5921 2	785 3	264 9	N	240	187 1	212
08	8897 X	7896	-0-	-1001	-0-	241 1	6531 2	874 3	250 9	N	227	379 1	60
09	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	258 1	6659 2	958 3	270 9	N	245	180 1	125
10	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	341 1	8179 2	341 1	8179 2	N	329	360 1	94
11	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	1183 3	362 9	361 1	7537 2	N	306	188 1	212
						1183 3	337 9						

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

06	37507 X	8580	-0-	-28927	-0-	471 1	7037 2	807 3	265 9	N	241	183 1	250
07	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	262 1	6827 2	897 3	270 9	N	245	367 1	128
08	8339 X	8033	-0-	-306	-0-	245 1	6661 2	885 3	242 9	N	220	173 1	175
09	8580 X	6713	-0-	-1867	-0-	214 1	5516 2	786 3	197 9	N	179	187 1	167
10	8866 X	5724	-0-	-3142	-0-	194 1	4675 2	671 3	184 9	N	167	184 1	150
11	8580 X	4549	-0-	-4031	-0-	174 1	3654 2	174 1	3654 2	N	138	160 1	128
						569 3	152 9						

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284691 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8266 - 8268

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																			
MASCOT OIL COMPANY 531355																			
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378																			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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																			
06		17580	9466	-0-	-8114	-0-	-0-	9282	2	184	9	N	167	192	1				129
07		17577 #	7269	-0-	-10308	-0-	-0-	7151	2	118	9	N	107	192	1				44
08		17577 #	3745	-0-	-13832	-0-	-0-	3667	2	78	9	N	71						115
09		12420 #	404	-0-	-12016	-0-	-0-	400	2	4	9	N	4						119
10		11439 #	-0-	-0-	-11439	-0-	-0-					N	-0-						119
11		9480 #	NO RPT	-0-	-9480	-0-	-0-					N	NO RPT						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																			
06		24129 X	4705	-0-	-19424	-0-	-0-	264	1	3891	2	N	57						129
07		4991 X	4824	-0-	-167	-0-	-0-	487	3	63	9	N	64						193
08		5580 X	4226	-0-	-1354	-0-	-0-	159	1	4009	2	N	52	178	1				67
09		5400 X	3304	-0-	-2096	-0-	-0-	586	3	70	9	N	38						105
10		5580 X	3869	-0-	-1711	-0-	-0-	133	1	3524	2	N	55						160
11		4710 X	3448	-0-	-1262	-0-	-0-	512	3	57	9	N	49	141	1				68
								109	1	2726	2	N							
								427	3	42	9	N							
								135	1	3170	2	N							
								503	3	61	9	N							
								136	1	2780	2	N							
								478	3	54	9	N							

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934																			
06		13819 X	2998	-0-	-10821	-0-	-0-	168	1	2496	2	N	40	190	1				24
07		3131 X	2621	-0-	-510	-0-	-0-	290	3	44	9	N	45						69
08		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	N	52						121
09		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3	50	9	N	60						181
10		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	2568	2	N	45						226
11		3000 X	2906	-0-	-94	-0-	-0-	350	3	57	9	N	40	188	1				78
								104	1	2659	2	N							
								388	3	66	9	N							
								110	1	2638	2	N							
								390	3	50	9	N							
								114	1	2369	2	N							
								379	3	44	9	N							

HALLETTTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426															
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 071799 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 14371 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		13470 X	12932	-0-	-538	-0-	11755	2	922	3	Y	232	205	1	44
							255	9							
07		13919 X	12183	-0-	-1736	-0-	11057	2	755	3	Y	337	338	1	43
							371	9							
08		13330 X	12107	-0-	-1223	-0-	11008	2	737	3	Y	329	265	1	107
							362	9							
09		12930 X	12612	-0-	-318	-0-	11388	2	854	3	Y	336	409	1	34
							370	9							
10		13361 X	13108	-0-	-253	-0-	12120	2	594	3	Y	358	294	1	98
							394	9							
11		12930 X	NO RPT	-0-	-12930	-0-					Y	NO RPT			98

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067															
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							
10		5890 X	5364	-0-	-526	-0-	5037	2	240	3	Y	79	65	1	22
							87	9							
11		5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					Y	NO RPT			22

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343															
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							
10		7626 X	7037	-0-	-589	-0-	6564	2	307	3	Y	151	124	1	41
							166	9							
11		7020 X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					Y	NO RPT			41

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504															
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
10		713 N	197	-0-	-516	-0-	197	2			N	-0-			55
11		684 N	684	-0-	-0-	-0-	673	2	11	9	N	10			65

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017																

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSLEY OIL &GAS INC 100645
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
E. J. HOFFER WELL #: RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015																

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TEXXCO ENERGY SERVICES INC 850917
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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 #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8160 - 8165
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		53
*11	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 #:	1	RRCID ->	292415	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8550 - 8560
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
10	10013 #	4448	-0-	-5565	-0-	4411 2	37 9	N	34		118
11	9690 #	3482	-0-	-6208	-0-	3452 2	30 9	N	27		145

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
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
10	2294 N	1482	-0-	-812	-0-	1415 2	67 9	N	61		277
11	2160 N	1390	-0-	-770	-0-	1291 2	99 9	N	90	157 1	210

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
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											

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	ALLOW 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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HEARD RANCH (FRIO Z)			40032 132		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
O' BRIEN			WELL #: 1		RRCID -> 256909			COMPL. DATE 05/22/2010			TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797	
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	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	96
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-	96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	96

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
C.E. HEARD "B"			WELL #: 20		RRCID -> 230418			COMPL. DATE 03/30/2007			TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4705 - 4715	
06	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	80	1	553	2	Y	-0-	-0-
07	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	71	1	480	2	Y	-0-	-0-
08	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	71	1	476	2	Y	-0-	-0-
09	630 N	583	-0-	-47 B	-0-	81	1	502	2	Y	-0-	-0-
10	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	84	1	498	2	Y	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	83	1	526	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (2900)			40032 264		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEARD, C.E. "B"			WELL #: 10		RRCID -> 068265			COMPL. DATE 12/17/1968			TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	182	1	1254	2	Y	-0-	-0-
07	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	191	1	1300	2	Y	-0-	-0-
08	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	190	1	1266	2	Y	-0-	-0-
09	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	208	1	1288	2	Y	-0-	-0-
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	234	1	1386	2	Y	-0-	-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	218	1	1389	2	Y	-0-	-0-

HEARD RANCH (3500)			40032 396		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
MILLAGROS RANCH Y			WELL #: 1		RRCID -> 281293			COMPL. DATE 04/02/2015			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480	
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	126	-0-	-2454	-0-	126	2			N	-0-	6
10	2635 X	126	-0-	-2509	-0-	126	2			N	-0-	6
11	2160 X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT	6

HEARD RANCH (3500) //CONT.// 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 47 RRCID -> 242489 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912

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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3650) 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 139800 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660

06		240 N	184	-0-	-56	-0-	-0-	23	1	161	2	Y	-0-					-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	156	2	Y	-0-					-0-
08		186 N	133	-0-	-53	-0-	-0-	17	1	116	2	Y	-0-					-0-
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	217	2	Y	-0-					-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-					-0-
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	211	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 21 RRCID -> 215104 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618

06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	125	2	Y	-0-					-0-
07		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	189	2	Y	-0-					-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	202	2	Y	-0-					-0-
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	Y	-0-					-0-
11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		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
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		37	RRCID ->	232897	COMPL. DATE	08/19/2007	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	3604 - 3622			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	900	2	N	-0-			-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	853	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	977	-0-	-77	-0-	-0-	127	1	850	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	-0-	115	1	712	2	N	-0-			-0-
10	992 N	753	-0-	-239	-0-	-0-	109	1	644	2	N	-0-			-0-
11	960 N	798	-0-	-162	-0-	-0-	108	1	690	2	N	-0-			-0-
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		41	RRCID ->	269853	COMPL. DATE	05/19/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3540 - 3913			
06	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	436	2	N	-0-			-0-
07	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	488	2	N	-0-			-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	528	2	N	-0-			-0-
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	558	2	N	-0-			-0-
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	523	2	N	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	698	2	N	-0-			-0-
HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	269857	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3638 - 3896			
06	690 N	545	-0-	-145	-0-	-0-	69	1	476	2	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	491	2	N	-0-			-0-
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	-0-	78	1	518	2	N	-0-			-0-
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	536	2	N	-0-			-0-
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	539	2	N	-0-			-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	-0-			-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	270511	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3669 - 3787			
06	840 N	836	-0-	-4	-0-	-0-	106	1	730	2	N	-0-			-0-
07	789 N	789	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	688	2	N	-0-			-0-
08	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	673	2	N	-0-			-0-
09	840 N	786	-0-	-54	-0-	-0-	109	1	677	2	N	-0-			-0-
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	-0-	111	1	654	2	N	-0-			-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	-0-	100	1	639	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	270512	COMPL. DATE	03/16/2013	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3690 - 3700
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #:		49	RRCID ->	284740	COMPL. DATE	06/23/2018	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	3621 - 3778
06		600 N	600	-0-	-0-	78 1	522 2		N	-0-		-0-
07		637 N	637	-0-	-0-	83 1	554 2		N	-0-		-0-
08		682 N	594	-0-	-88	79 1	515 2		N	-0-		-0-
09		600 N	599	-0-	-1	85 1	514 2		N	-0-		-0-
10		651 N	589	-0-	-62	87 1	502 2		N	-0-		-0-
11		601 N	601	-0-	-0-	83 1	518 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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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
06		600 N	600	-0-	-0-	78 1	522 2		N	-0-		2
07		637 N	637	-0-	-0-	83 1	554 2		N	-0-		2
08		682 N	594	-0-	-88	79 1	515 2		N	-0-		2
09		600 N	599	-0-	-1	85 1	514 2		N	-0-		2
10		651 N	589	-0-	-62	87 1	502 2		N	-0-		2
11		601 N	601	-0-	-0-	83 1	518 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
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	1023 N	844	-0-	-179	-0-	122	1	722	2	N	-0-					-0-
11	960 N	927	-0-	-33	-0-	126	1	801	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	173	1	1025	2	Y	-0-					-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	151	1	964	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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		
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	116	-0-	-754	-0-	116	2		N	-0-			213
10		589 X	116	-0-	-473	-0-	116	2		N	-0-			213
11		390 X NO RPT		-0-	-390	-0-				N	NO RPT			213
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 - 4337		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		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		
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-
10		2263 N	240	-0-	-2023	-0-	35	1	205	2	Y	-0-		-0-
11		1620 N	858	-0-	-762	-0-	116	1	742	2	Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4453 - 4460		
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1710 N	1370	-0-	-340	-0-	174 1	1196 2	Y		-0-			-0-
07		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	142 1	962 2	Y		-0-			-0-
08		1302 N	1297	-0-	-5	-0-	169 1	1128 2	Y		-0-			-0-
09		1380 N	1228	-0-	-152	-0-	170 1	1058 2	Y		-0-			-0-
10		1116 N	988	-0-	-128	-0-	143 1	845 2	Y		-0-			-0-
11		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	157 1	1002 2	Y		-0-			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

06		4980 X	4324	-0-	-656	-0-	549 1	3775 2	Y		-0-			-0-
07		5146 X	4525	-0-	-621	-0-	580 1	3945 2	Y		-0-			-0-
08		4836 X	4410	-0-	-426	-0-	574 1	3836 2	Y		-0-			-0-
09		4380 X	4347	-0-	-33	-0-	603 1	3744 2	Y		-0-			-0-
10		4526 X	4184	-0-	-342	-0-	605 1	3579 2	Y		-0-			-0-
11		4380 X	3521	-0-	-859	-0-	478 1	3043 2	Y		-0-			-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-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

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
10		4061	3865	-0-	-196	-0-	558 1	3303 2	Y		4			52
*11		3944	3937	-0-	-7	-0-	533 1	3397 2	Y		6			58

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4600)		40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 31		RRCID -> 230422		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4440 X	4172	-0-	-268	-0-	529 1	3636 2	Y	6	119
						7 9				
07	4588 X	4210	-0-	-378	-0-	539 1	3664 2	Y	6	125
						7 9				
08	4588 X	4329	-0-	-259	-0-	563 1	3759 2	Y	6	131
						7 9				
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	581 1	3604 2	Y	-0-	48
10	4309 X	4142	-0-	-167	-0-	598 1	3541 2	Y	3	51
						3 9				
11	4200 X	4167	-0-	-33	-0-	564 1	3596 2	Y	6	57
						7 9				

HEINZEVILLE (RECKLAW)		40203 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
RAMTEX ENERGY LLC		690225								
HESTER, CARL T.		WELL #: 1		RRCID -> 107201		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED								

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
GAYLE, B. B.		1		RRCID -> 197432		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	90240 #	75327	-0-	-14913	-0-	74412 2	915 9	N	832	411
07	80414 #	74742	-0-	-5672	-0-	73844 2	898 9	N	816	350
08	80414 #	76574	-0-	-3840	-0-	75721 2	853 9	N	775	238
09	77820 #	74886	-0-	-2934	-0-	73998 2	888 9	N	807	333
10	78554 #	75758	-0-	-2796	-0-	74880 2	878 9	N	798	252
11	75330 #	NO RPT	-0-	-75330	-0-			N	NO RPT	252

MAGNUM OPERATING, LLC		521542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
YELLOW ROSE		1		RRCID -> 296541		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9068 PERF. 9061 - 9068		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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. 040797
 KUESTER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 279871 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 3140 - 3142

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 FINLEY RESOURCES, INC. 268602
 WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

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-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2024

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1) 40231 297 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 OLIPDP II, LLC 100467
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 U RRCID -> 059775 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8030 - 8070

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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 100467
 MATTHEW-KUESTER WELL #: 18 L RRCID -> 002034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8000 - 8088

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

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.) 40231 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167
 E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068157 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

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
10	775 N	704	-0-	-71 B	-0-	704 2	Y	-0-	1 1	-0-
11	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	Y	-0-		-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

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
10	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 2	Y	-0-	3 1	-0-
11	120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	Y	-0-		-0-

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	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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18
11	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

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
06	0 W	43	-0-	43	281	43	1	N	-0-		-0-
07	0 W		-0-		281			N	-0-		-0-
08	0 W		-0-		281			N	-0-		-0-
09	0 W		-0-		281			N	-0-		-0-
10	0 W		-0-		281			N	-0-		-0-
11	0 W		-0-		281			N	-0-		-0-

OLIPDP II, LLC 100467
 MATTHEWS-KUESTER WELL #: 7 RRCID -> 171759 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 155170 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5352 - 5358

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)		40231 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179									
PANCHO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257081		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 1517 - 1520	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)		40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
LODESTONE OPERATING, INC.		100710									
JACOBS, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8786 - 8800	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		133
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		133

HELEN GOHLKE, E. (11060)		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
CHARLEY JACOBS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110	
06	12180 X	10130	-0-	-2050	-0-	334 1	9711 2	N	77	155 1	159
07	12586 X	8346	-0-	-4240	-0-	276 1	7998 2	N	65		224
08	12555 X	10969	-0-	-1586	-0-	282 1	10612 2	N	68	177 1	115
09	12150 X	8803	-0-	-3347	-0-	288 1	8425 2	N	82		197
10	12555 X	10060	-0-	-2495	-0-	503 1	9463 2	N	85		282
11	10620 X	5804	-0-	-4816	-0-	304 1	5454 2	N	42	175 1	149

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352									
COCKE AND GOODRICH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9974 - 10136	
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
10	16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	16035 2	384 9	N	349	340 1	82
11	16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	15832 2	403 9	N	366	336 1	112

VALENCIA OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 10070 - 10266	
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	579	-0-	-741	-0-	567 2	12 9	Y	11		187
10	1147 X	799	-0-	-348	-0-	799 2		Y	-0-	160 1	27
11	943 X	943	-0-	-0-	-0-	943 2		Y	-0-		27

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401	N	NO RPT	-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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
SHINER EXPLORATION, LLC		777367							
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9688 - 9696	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508 PERF. 3425 - 3670		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDENBERGE, M. T. WELL #: 14 RRCID -> 130359 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225

06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	372 N		-0-	-0-	-372					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-		303	1		N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

HEYSER (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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEYSEY (F-47)		40957 154		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC		622638										
L. M. DIEMER		WELL #: 4		RRCID -> 257504		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5408 - 5458		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	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		

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	467			N	NO RPT		-0-
11	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		

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FREDCO				284921		ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
WELDER, P. H.-C-				WELL #: 14	RRCID -> 045858	COMPL. DATE 03/30/1969	TOTAL DEPTH 5480	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WELDER, P.H. -C-				2D	RRCID -> 128537	COMPL. DATE 01/26/2012	TOTAL DEPTH 5477	PERF. 3975	- 3985	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836		ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
SCHULTZ, L. P.				WELL #: 4	RRCID -> 077414	COMPL. DATE 05/31/1978	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 3973	- 3976	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-				7	RRCID -> 002092	COMPL. DATE 04/29/1961	TOTAL DEPTH 5485	PERF. 4292	- 4307	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
BONNER, R. R.		3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217 PERF. 4436 - 4444				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
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		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 040128										
WELDER, P. H. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 090365		COMPL. DATE 04/15/2022		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5030 - 5130		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, P. H. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 100559		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 5437 - 5470		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2024												

BAYLOR OPERATING, LLC		058832		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223		PERF. 5030 - 5050		
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-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

FREDCO		284921		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 5004 - 5066		
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-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN				
FREDDCO		//CONT.//		284921								
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		4	RRCID ->	130936	COMPL. DATE	05/13/1989	TOTAL DEPTH	5488	PERF.	5414 - 5432
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)				WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470 - 5485			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNWOODY, CHARLES S.				WELL #:		14	RRCID ->	090349	COMPL. DATE	11/24/1939	TOTAL DEPTH	5586	PERF.	5479 - 5488	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09		01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
MARSHALL, H. T. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090791	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B- (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090796	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BONNER, R. R. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5470 - 5474

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5350 - 5360

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		7		RRCID -> 122643		COMPL. DATE 11/01/1986		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5356 - 5366
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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		15		RRCID -> 129277		COMPL. DATE 12/02/1988		TOTAL DEPTH 5573		PERF. 5422 - 5431
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	42	-0-	42	88	42	1		Y	-0-			64
10		DLQ G-10	43	-0-	43	131	43	1		Y	-0-			64
11		170 N	39	-0-	-131	-0-	39	1		Y	-0-			64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
10		DLQ G-10	3141	-0-	3141	10031	310	1	2769	2	Y	56		177
11		13124 X	3093	-0-	-10031	-0-	310	1	2769	2	Y	13		190

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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			
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2023 - WELL PLUGGED 08/16/23													

REAMY		WELL #: 1		RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6934 - 6942			
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021													

PARGMANN		WELL #: 1		RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6937 - 6948			
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 W	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

HIGHLANDER (CARRIZO)		//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
BAY ROCK OPERATING COMPANY		//CONT.//		057860										
PUTNAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	209859	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	7059 - 7069		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16	
11		14B2 EXT	-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		
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-	
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-	
08		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2	N	-0-			-0-	
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-	
10		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-	
*11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-	

PEREZ, FELIPE				WELL #:		2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3518 - 3604
06		510 N	362	-0-	-148	-0-	362	2	N	-0-			-0-	
07		496 N	314	-0-	-182	-0-	314	2	N	-0-			-0-	
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-			-0-	
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-			-0-	
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-			-0-	
*11		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-	

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355										
STAUSS		WELL #:		1	RRCID ->	188810	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3416 - 3488		
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-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-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		
06		14B DENY	-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	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25	

HOCKLEY (4720)				41845 350	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
HOLT, A. G.		WELL #:		1	RRCID ->	108202	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	4721 - 4725		
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	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-			116	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-			116	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	32			N	NO RPT			116	

HOLLY (FRIO 2700) 42261 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
HARRISON ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296641 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 2623 - 2630

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

HOLZMARK (LULING) 42383 228 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 155733 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	50

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2013

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
FINGER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235431 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NELSON WELL #: 1 RRCID -> 290234 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	45
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	45
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	45

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: 1 RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	37

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

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

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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
TRIDENT CORPORATION		869200										
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
		PLUGGED AND ABANDONED_____		05/23/2013								

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
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10142		- 10662	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				50
BROWN, AUSTIN		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913		- 2918	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
GARRISON LTD.		295861		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913		- 2918	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BIG LAKE CORPORATION		069458		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192		- 3196	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
GEO - HOPE		614122		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032		- 3040	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.		614122		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107		- 3108	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

HARVEST PETROLEUM INC. 363117
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			-0-
*10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 WANDOO ENERGY, LLC 895737
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2950) 42528 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 GOTT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229333 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2988 - 2990

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2970) 42528 404 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 235974 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2970 - 2972

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

HOPE (MIOCENE 3300) 42528 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
 GEO-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 192499 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3187 - 3188

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)		//CONT.//		42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
WANDOO ENERGY, LLC				895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	183346	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3250 - 3254		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-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	
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
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	N	-0-	25
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	25

KALER ENERGY CORP.				450261		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
HENLEY GU												
		WELL #:		6	RRCID ->	290658	COMPL. DATE	10/18/2020	TOTAL DEPTH	14550	PERF.12774 - 12903	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170		CAPACITY				CNTY: LAVACA		
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1												
		WELL #:		1	RRCID ->	176771	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	16255	PERF.10401 - 10463	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2				1	RRCID ->	182037	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11984 - 12834	
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-
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	522	1	1255	2	N	-0-	-0-
11	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	486	1	1021	2	N	-0-	-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2				2	RRCID ->	188969	COMPL. DATE	06/20/2001	TOTAL DEPTH	13055	PERF.12126 - 12894	
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-
10	3100 X	2051	-0-	-1049	-0-	528	1	1523	2	N	-0-	-0-
11	3000 X	1572	-0-	-1428	-0-	374	1	1198	2	N	-0-	-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)												
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		//CONT.//		453170	RRCID -> 202894			COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
				(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521								
WILLIAMS, C. M.				WELL #:	1	RRCID -> 220624			COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

TC OIL AND GAS, LLC				840303								
WILLIAMS				WELL #:	1	RRCID -> 235534			COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WANDOO ENERGY, LLC				895737								
MCCABE				WELL #:	1	RRCID -> 222195			COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

PEARCE				WELL #:	1	RRCID -> 224620			COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094			
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

KUESTER OCHOA				WELL #:	4	RRCID -> 228308			COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
KUESTER OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 291362 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138

M O	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
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						
10	2294 X	1373	-0-	-921	-0-	246	1	1125	3	N	2		127
						2	9						
11	2220 X	1820	-0-	-400	-0-	267	1	1541	3	N	11		138
						12	9						

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 291571 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120

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						
10	4154 X	1651	-0-	-2503	-0-	285	1	1301	3	N	59		242
						65	9						
11	2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	183	1	1061	3	N	44	180 1	106
						48	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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

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

HOPE (WILCOX 9350)		42528 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244									
WADE		WELL #:		RRCID -> 250456		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9590 - 9610			
M	O	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015											

HOPE (YEGUA 4850)		42528 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
BIG LAKE CORPORATION		069458									
YEGUA EAST		WELL #:		RRCID -> 216501		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082			
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		91

HOPE (14,000)		42528 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KALER ENERGY CORP.		450261									
HENLEY GU		WELL #:		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253			
06	12136	X	1923	-0-	-10213	-0-	1923 2	Y	-0-	174 1	56
07	3193	X	1629	-0-	-1564	-0-	1528 2	Y	92		148
08	2914	X	1070	-0-	-1844	-0-	1070 2	Y	-0-		148
09	2550	X	703	-0-	-1847	-0-	677 2	Y	24		172
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		Y	NO RPT		172
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-		Y	NO RPT		172

HENLEY GU		WELL #:		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HOPE, NE. (1100)		42531 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
STRATCO OPERATING CO., INC.		825462									
TERRY-GUTIERREZ UNIT		WELL #:		RRCID -> 238232		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
HOPE, NE. (2700) 42531 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462												
O. TERRY WELL #: 1 RRCID -> 215874 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609												
06	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403												
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277												
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
11	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												
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		//CONT.//		846255									
PETTUS, R. M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	237077	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13560 - 13728		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581					CNTY: GOLIAD			
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	195472	COMPL. DATE	01/25/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11474 - 11887	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		338
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		338
11	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		132

HORDES CREEK (4870)				42575 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		612414	RRCID ->	101605	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4828 - 4882	
POWELL, GENTRY T. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	101605	COMPL. DATE	11/15/2016	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4828 - 4882	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74	170 1	18
07	2432	R	2432	-0-	-0-	-0-	2395 2	37 9	Y	34		52
08	2015	#	1036	-0-	-979	-0-	999 2	37 9	Y	34		86
09	2021	R	2021	-0-	-0-	-0-	2021 2		Y	-0-		86
10	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939 2		Y	-0-		86
11	2340	#	NO RPT	-0-	-2340	-0-			Y	NO RPT		86

HORDES CREEK, SOUTH (1950)				42580 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
BLUE WING ENERGY, INC.		WELL #:		076791	RRCID ->	256285	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1535 - 1537	
PERIERA		WELL #:		1	RRCID ->	256285	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 1535 - 1537	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	90	-0-	90	90	90 2		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	88	-0-	88	178	88 2		N	-0-		-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	178			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	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
06		11432 X	11432	-0-	-0- B	-0-	960	1	10371	2	N	92	194 1	51
07		11198 X	11198	-0-	-0- B	-0-	101	9						155
08		11061 X	11061	-0-	-0- B	-0-	992	1	10092	2	N	104		36
09		11131 X	11131	-0-	-0- B	-0-	114	9						121
10		13144 X	13144	-0-	-0- B	-0-	961	1	10017	2	N	75	194 1	35
11		9236 X	9236	-0-	-0- B	-0-	83	9						111
							900	1	10137	2	N	85		
							94	9						
							1147	1	11881	2	N	105	191 1	
							116	9						
							816	1	8336	2	N	76		
							84	9						
HARLAN NELSON			WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418				
06		3113 X	3113	-0-	-0- B	-0-	243	1	2857	2	N	12		170
07		3069 X	2715	-0-	-354 B	-0-	13	9						178
08		3831 X	3831	-0-	-0- B	-0-	224	1	2482	2	N	8		198
09		2970 X	2421	-0-	-549 B	-0-	9	9						210
10		3221 X	3221	-0-	-0- B	-0-	341	1	3468	2	N	20		75
11		2970 X	2548	-0-	-422 B	-0-	22	9						78
							200	1	2208	2	N	12		
							13	9						
							261	1	2942	2	N	16	151 1	
							18	9						
							216	1	2329	2	N	3		
							3	9						
GODFREY			WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
GODFREY			WELL #: 4		RRCID -> 264518		COMPL. DATE 06/25/2011			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469				
06		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	162	1	1908	2	N	2		138
07		2358 N	2358	-0-	-0- B	-0-	2	9						140
08		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	196	1	2160	2	N	2		140
09		1890 N	632	-0-	-1258 B	-0-	2	9						140
10		1953 N	793	-0-	-1160 B	-0-	186	1	1860	2	N	-0-		140
11		1890 N	928	-0-	-962 B	-0-	44	1	588	2	N	-0-		140
							54	1	739	2	N	-0-		140
							72	1	856	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) 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
06	2213 N	2213	-0-	-0- B	-0-	500 1	1690 2	N	21	158
07	341 N	131	-0-	-210 B	-0-	23 9	87 2	N	19	177
08	248 N	94	-0-	-154 B	-0-	21 9	72 9	N	65	192 1
09	1500 N	189	-0-	-1311 B	-0-	22 2	121 2	N	38	50
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	26 1	253 2	N	47	135
11	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	42 9	33 9	N	30	165
						27 1				
						52 9				
						1785 2				
LUBINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
11	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		
06	1350 N	822	-0-	-528 B	-0-	189 1	630 2	N	3	63
07	1240 N	1154	-0-	-86 B	-0-	3 9	876 2	N	2	65
08	1612 N	1532	-0-	-80 B	-0-	276 1	1253 2	N	-0-	65
09	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	2 9	1166 2	N	28	93
10	1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	279 1	1245 2	N	2	95
11	1470 N	920	-0-	-550 B	-0-	270 1	674 2	N	5	100
						31 9				
						280 1				
						2 9				
						240 1				
						6 9				
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294		
06	2334 X	2334	-0-	-0- B	-0-	567 1	1748 2	N	17	85
07	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	19 9	2376 2	N	16	101
08	6348 X	6348	-0-	-0- B	-0-	726 1	5158 2	N	11	112
09	5156 X	5156	-0-	-0- B	-0-	18 9	4181 2	N	3	115
10	5265 X	5265	-0-	-0- B	-0-	1178 1	4243 2	N	13	128
11	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	12 9	2309 2	N	4	132
						972 1				
						3 9				
						1008 1				
						14 9				
						840 1				
						4 9				
LUBINSKI		WELL #: 2		RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	81	1	383	2	N	75				168
						83	9								
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	96	1	291	2	N	59				227
						65	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

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								
10	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	124	1	1282	2	N	118	195	1		168
						130	9								
11	1170 N	1100	-0-	-70 B	-0-	84	1	859	2	N	143	196	1		115
						157	9								

HOUND DOG (WILCOX 10000) 42864 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 296191 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 13054 PERF.10190 - 10210

06	4890 #	2808	-0-	-2082	-0-	144	1	2443	2	N	201	176	1		75
						221	9								
07	3224 #	3066	-0-	-158	-0-	140	1	2829	2	N	88				163
						97	9								
08	3720 #	2365	-0-	-1355	-0-	98	1	2224	2	N	39				202
						43	9								
09	3600 #	2527	-0-	-1073	-0-	87	1	2312	2	N	116	176	1		142
						128	9								
10	3720 #	2806	-0-	-914	-0-	93	1	2617	2	N	87	172	1		57
						96	9								
11	2970 #	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT				57

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186						
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4716						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402						
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

RIVER RANCH -D-		WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902		PERF. 5237 - 5248			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0		-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			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

HYNES RANCH (FB-50)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOX, W. J. "B"														
44014 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: 38 RRCID -> 216253 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 3885 - 3925														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HYNES RANCH (6800)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SHELTON														
44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO														
386310														
WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HYSAW (EDWARDS)														
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC														
BEYNON														
44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
368309														
WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156														
06		2520 X	1705	-0-	-815 B	-0-	1705	2	N	-0-			92	
07		2356 X	1505	-0-	-851 B	-0-	1499	2	N	5	6	9	97	
08		2555 X	2555	-0-	-0- B	-0-	2543	2	N	11	12	9	108	
09		2070 X	1614	-0-	-456 B	-0-	1614	2	N	-0-			108	
10		2211 X	2211	-0-	-0- B	-0-	2203	2	N	7	8	9	115	
11		2460 X	2205	-0-	-255 B	-0-	2196	2	N	8	9	9	123	

MCSWEEN 101														
WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100														
06		3253 X	3253	-0-	-0- B	-0-	3206	2	N	43			173	
07		3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	3259	2	N	34			207	
08		2842 X	2842	-0-	-0- B	-0-	2825	2	N	15			222	
09		2560 X	2560	-0-	-0- B	-0-	2551	2	N	8			230	
10		2733 X	2733	-0-	-0- B	-0-	2710	2	N	21	179	1	72	
11		2400 X	1949	-0-	-451 B	-0-	1949	2	N	-0-			72	

HORSE THIEF 438														
WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146														
06		4770 X	4013	-0-	-757 B	-0-	3982	2	N	28	168	1	70	
07		4929 X	3845	-0-	-1084 B	-0-	3793	2	N	47			117	
08		4774 X	4642	-0-	-132 B	-0-	4617	2	N	23			140	
09		4620 X	3891	-0-	-729 B	-0-	3871	2	N	18			158	
10		4154 X	3294	-0-	-860 B	-0-	3279	2	N	14			172	
11		4500 X	2550	-0-	-1950 B	-0-	2510	2	N	36			208	

WHITESIDE 335														
WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091														
06		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	327	2	N	22			112	
07		434 N	337	-0-	-97 B	-0-	328	2	N	8			120	
08		403 N	275	-0-	-128 B	-0-	262	2	N	12			132	
09		360 N	306	-0-	-54 B	-0-	305	2	N	1	1	9	133	
10		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2	N	-0-			133	
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	2	N	-0-			133	

OIL AND GAS DIVISION

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

HYSAW (EDWARDS)		//CONT.// 44028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES		
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.// 368309								
BURRIS 54		WELL #: 1		RRCID -> 262993	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 11110 - 11148			
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	102
08	5828 X	5635	-0-	-193 B	-0-	5582 2	53 9	N	48	150
09	5640 X	5167	-0-	-473 B	-0-	5114 2	53 9	N	48	198
10	6014 X	5318	-0-	-696 B	-0-	5275 2	43 9	N	39	53
11	5820 X	5352	-0-	-468 B	-0-	5300 2	52 9	N	47	100

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			
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										

ISAACKS (EDWARDS)		44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059								
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220988	COMPL. DATE 02/27/2006	TOTAL DEPTH 12970	PERF. 12750 - 14521			
06	1380 N	1141	-0-	-239 B	-8584	1 2	1140 3	N	-0-	-0-
07	1395 N	2398	-0-	1003 B	-7581	35 2	2363 3	N	-0-	-0-
08	1178 N	1933	-0-	755 B	-6826	535 2	1398 3	N	-0-	-0-
09	1140 N	1764	-0-	624 B	-6202	192 2	1572 3	N	-0-	-0-
10	2325 N	1598	-0-	-727 B	-6202	126 2	1472 3	N	-0-	-0-
11	1860 N	1738	-0-	-122 B	-6202	1738 3		N	-0-	-0-

J. W. RAY (2000)		45217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
DELEON PARTNERS, LTD.		212100								
RAY, J. W. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 082495	COMPL. DATE 02/28/1979	TOTAL DEPTH 5313	PERF. 1996 - 2000			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT	-0-

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		45431 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
APEX ENERGY, INC.		027424								
WADE MCNEILL SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 257866	COMPL. DATE 03/24/2010	TOTAL DEPTH 6217	PERF. 5137 - 5152			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	268
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2023 - WELL PLUGGED 05/01/23										

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
MCNEILL, WADE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 226426	COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 5614	PERF. 5076 - 5095			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	155
09	14B2 EXT	56	-0-	56	56	56 2		N	-0-	155
10	14B2 EXT	62	-0-	62	118	62 2		N	-0-	155
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	118			N	NO RPT	155

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)		//CONT.//		45431 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
MCNEILL		WELL #:		1A	RRCID ->	206511	COMPL. DATE	12/18/2002	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5213 - 5224
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		720 N	363	-0-	-357	-0-	52 1	259 2	N	47	170 1	218
							52 9					
07		620 N	146	-0-	-474	-0-	1 1	4 2	N	128	159 1	187
							141 9					
08		422 N	422	-0-	-0-	-0-	50 1	241 2	N	119		306
							131 9					
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	79 1	377 2	N	114	168 1	252
							125 9					
10		601 N	601	-0-	-0-	-0-	83 1	386 2	N	120	161 1	211
							132 9					
11		458 N	458	-0-	-0-	-0-	45 1	295 2	N	107		318
							118 9					

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
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
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237			N	-0-		92
11	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
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	135	-0-	135	59638	135 2			N	-0-		143
10	14B DENY	147	-0-	147	59785	147 2			N	-0-		143
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59785				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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		18
11	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		
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	BALANCE
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				
10	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	83 1	1947 2	N	56	174 1	53
						303 3	62 9				
*11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	100 1	2043 2	N	82		135
						344 3	90 9				

JANSKY (10600)		45740 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC		254244									
GERDES		WELL #: 2		RRCID -> 206473		COMPL. DATE 01/15/2004			TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	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		
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
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		67
*11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557 2	4 9	Y	4		71

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		
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
10	3937 #	3724	-0-	-213	-0-	3692 2	32 9	Y	29		64
*11	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4414 2	18 9	Y	16		80

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		
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	1212	-0-	-618	-0-	1124 3	88 9	N	80	20 1	324
10	1891 X	915	-0-	-976	-0-	825 3	90 9	N	82	188 1	218
11	1680 X	379	-0-	-1301	-0-	358 3	21 9	N	19		237

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613											
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 207937		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11514 - 12116			
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
06	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	-0-	1642 3	110 9	N	100			418
07	2170 N	1528	-0-	-642	-0-	-0-	1495 3	33 9	N	30	14 1		434
08	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	-0-	1639 3	43 9	N	39	172 1		301
09	1740 N	1445	-0-	-295	-0-	-0-	1359 3	86 9	N	78	24 1		355
10	1519 N	290	-0-	-1229	-0-	-0-	277 3	13 9	N	12			367
11	1620 N	25	-0-	-1595	-0-	-0-	25 3		N	-0-			367

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267		PERF.11953 - 12021			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216418		COMPL. DATE 04/09/2011		TOTAL DEPTH 12761		PERF.11760 - 11791			
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	835 3	48 9	N	44			183
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	909 3	32 9	N	29	9 1		203
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	955 3	57 9	N	52			255
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	-0-	685 3	40 9	N	36	193 1		98
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	423 3	39 9	N	35			133
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	507 3	42 9	N	38			171

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434			
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	3337	-0-	-4853	-0-	-0-	3214 3	123 9	N	112	244 1		162
10	8463 X	108	-0-	-8355	-0-	-0-	107 3	1 9	N	1			163
11	8190 X	2403	-0-	-5787	-0-	-0-	2324 3	79 9	N	72			235

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380			
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	1140	-0-	-240	-0-	-0-	1129 3	11 9	N	10	20 1		28
10	1519 N	256	-0-	-1263	-0-	-0-	253 3	3 9	N	3			31
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-			N	-0-			31

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162			
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	695	-0-	-775	-0-	-0-	627 3	68 9	N	62	193 1		44
10	2077 N	370	-0-	-1707	-0-	-0-	333 3	37 9	N	34			78
11	1770 N	176	-0-	-1594	-0-	-0-	172 3	4 9	N	4			82

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1425 3	64 9		N	58	161 1		169
07	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	1273 3	61 9		N	55	12 1		212
08	1519 N	1291	-0-	-228	-0-	1229 3	62 9		N	56	180 1		88
09	1500 N	992	-0-	-508	-0-	934 3	58 9		N	53	16 1		125
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1452 3	68 9		N	62			187
11	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1003 3	67 9		N	61			248

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229732 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11998 - 12264

06	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1360 3	36 9		N	33			173
07	1271 N	887	-0-	-384	-0-	877 3	10 9		N	9	8 1		174
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1350 3	98 9		N	89	182 1		81
09	1410 N	694	-0-	-716	-0-	664 3	30 9		N	27	12 1		96
10	899 N	803	-0-	-96	-0-	751 3	52 9		N	47			143
11	1410 N	338	-0-	-1072	-0-	319 3	19 9		N	17			160

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			192
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			192
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	339 3	11 9		N	10			202
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1012 3	13 9		N	12	18 1		196
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	266 3	7 9		N	6			202
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	227 3	2 9		N	2			204

DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			494
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			494
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ROCK RESOURCES, INC.				722939							
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID ->	249870	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5604 - 5610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/27/2024 - WELL PLUGGED 08/27/24											

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019											

SWICKHEIMER						CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		WELL #:			RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
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
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KAREN BEAUCHAMP (2600) RICARDO OIL & GAS INC. ROUDON RANCH		48104 611 706616		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
		WELL #:	1	RRCID ->	211712	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2739 - 2741				
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) COLUMBUS ENERGY, LLC KARON UNIT		48146 166 169313		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
		WELL #:	3	RRCID ->	056522	COMPL. DATE	05/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7245 - 7249				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON UNIT		WELL #:	25	RRCID ->	056530	COMPL. DATE	03/11/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7224 - 7226				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
11	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
06	660 #	177	-0-	-483	-0-	13 1	163 3	Y	1	2 1	1
07	713 #	125	-0-	-588	-0-	1 9	4 1	Y	1		2
08	713 #	55	-0-	-658	-0-	1 9	2 1	Y	-0-	1 1	1
09	690 #	52	-0-	-638	-0-	2 1	50 3	Y	-0-	1 1	-0-
*10	186 #	151	-0-	-35	-0-	5 1	144 3	Y	2	1 1	1
11	471 R	471	-0-	-0-	-0-	2 9	41 1	Y	6		7
						7 9					

KARON UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	061316	COMPL. DATE	08/24/1954	TOTAL DEPTH	7267	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 061321		COMPL. DATE 04/19/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 083210		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 KARON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 107984 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7306 - 7308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
09	390 #	25	-0-	-365	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	279 #	199	-0-	-80	-0-	7	1	189	3	Y	3	1	1			2
						3	9									
11	438 R	438	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	4					6
						4	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

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									
10	17028 R	17028	-0-	-0-	-0-	552	1	16293	3	Y	166	172	1			181
						183	9									
11	17130 #	2399	-0-	-14731	-0-	169	1	2200	3	Y	27					208
						30	9									

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FOURTH FLOOR OPERATING LLC		280967											
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AL		RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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											
ROKOHSL SLICK SAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 002313		COMPL. DATE 03/30/1953		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125					
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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					
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-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	17 1	494 3	N	-0-			-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	66 1	646 3	N	-0-			-0-
DILWORTH UNIT-WN		WELL #: 2AU		RRCID -> 002317		COMPL. DATE 08/24/2015		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037					
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			34
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

KASPER, S. (KNAVE) 48198 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOWLER OIL & GAS LLC 100396
KUESTER WELL #: 1 RRCID -> 144275 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 16228 PERF.13125 - 13142

06	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	909	1	6915	3	Y	91					142
						100	9									
07	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	287	1	7839	3	Y	63					205
						69	9									
08	8167 X	8167	-0-	-0-	-0-	287	1	7839	3	Y	37	170	1			72
						41	9									
09	9215 X	9215	-0-	-0-	-0-	254	1	8896	3	Y	59					131
						65	9									
10	7998 X	7158	-0-	-840	-0-	18	1	7083	3	Y	52					183
						57	9									
11	7740 X	7086	-0-	-654	-0-	221	1	6812	3	Y	48	169	1			62
						53	9									

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
WELDER "B" WELL #: 13-L RRCID -> 144064 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ATLAS OPERATING LLC 036587
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					38
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-					38
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					38

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.//		48324 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT							
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587											
WAGNER GAS UNIT		WELL #:		2 H	RRCID ->	212224	COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	14079	PERF.13948 - 15660				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14285 - 16945				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

P1 ENERGY, LLC		631633			RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 - 13468				
RHODES TRUST		WELL #:		1											
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462			RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 - 14815				
E. WASKOW UNIT		WELL #:		1											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
BEGO TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLACKWELL		WELL #: 2		RRCID -> 169128		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODES TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 209648		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAUBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 219963		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

E. R. RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID -> 220782		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 236294		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 244761		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	250715	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13890	PERF.13863 - 16135
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-
10	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-	-0-
11	4020 X	1854	-0-	-2166	-0-	53 1	1788	3	Y	-0-	-0-
						13 4					

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 - 16380
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			(L)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 - 1729
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-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
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-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KAY CREEK (2950)		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935							
M	O	GAS PROD	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCFADDIN, J. A.		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
		879035													
		WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KAY CREEK (3500)		48352 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN, J.A.		WELL #: 36 F		RRCID -> 198521		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013															

KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA							
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560													
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
FRIO RESOURCES, LLC		286622													
KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975							
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1550					Y	NO RPT				-0-

KEERAN "A"		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
		286622													
		WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909							
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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				
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	721	1	142	9	N	129	120	1	146
07	899 N	885	-0-	-14	-0-	732	1	153	9	N	139	139	1	146
08	868 N	844	-0-	-24	-0-	719	1	125	9	N	114	121	1	139
09	870 N	861	-0-	-9	-0-	721	1	140	9	N	127	175	1	91
10	899 N	599	-0-	-300	-0-	519	1	80	9	N	73	76	1	88
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT			88

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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
11	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				
06	450 N	391	-0-	-59	-0-	60	1	331	9	Y	301	275	1	94
07	465 N	141	-0-	-324	-0-	22	1	119	9	Y	108	176	1	26
08	DLQ G-10	221	-0-	221		34	1	187	9	Y	170	152	1	44
09	DLQ G-10	259	-0-	259		40	1	219	9	Y	199	188	1	55
10	DLQ G-10	90	-0-	90		570	1	76	9	Y	69	112	1	12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		570				Y	NO RPT			12

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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560			N		NO RPT				-0-
11	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				
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	35	1	194	9	Y	176	165	1	55
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	29	1	158	9	Y	144	165	1	34
08	DLQ G-10	125	-0-	125		19	1	106	9	Y	96	105	1	25
09	DLQ G-10	236	-0-	236		36	1	200	9	Y	182	157	1	50
10	DLQ G-10	215	-0-	215		576	1	182	9	Y	165	187	1	28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		576				Y	NO RPT			28

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)		48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
FRIO RESOURCES, LLC		286622		WELL #:		33		RRCID -> 134146		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023	
KEERAN "A"													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KELLERS CREEK, S. (7312)		48521 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
PONTIAC OIL, INC.		670449		WELL #:		1		RRCID -> 127031		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322	
COLE, EMMETT													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682				N	NO RPT			-0-
11	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		WELL #:		1		RRCID -> 134558		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854	
BARNETT, P. M. UNIT													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEMPER, EAST (5650)		48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
BRIGHTSPOT OPERATING LLC		093340		WELL #:		1		RRCID -> 298299		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5610 - 5644	
STUART HASTEDT													
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14340	NO RPT	-0-	-14340	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14818	NO RPT	-0-	-14818	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14340	NO RPT	-0-	-14340	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
MUELLER				WELL #:		213269		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
10	14942 #	12806	-0-	-2136	-0-	12749	2	57	9	N	52				87
11	13170 #	11548	-0-	-1622	-0-	11485	2	63	9	N	57				144

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 PAWLK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
10	17763 #	23	-0-	-17740	-0-	23	2			N	-0-				41
11	9210 #	-0-	-0-	-9210	-0-					N	-0-				41

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12871 - 13514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
10	806 N	428	-0-	-378	-0-	106	2	322	3	N	-0-				-0-
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	55	2	180	3	N	-0-				-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
 SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12885 - 12924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
10	1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018	3			N	-0-				6199
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	3			N	-0-				6199

MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315
 COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 13000 - 13439

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
 ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 13101 - 13428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
10	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	937	2	2860	3	Y	-0-				-0-
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	784	2	2596	3	Y	-0-				-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	131972	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13084 -	13356		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10		5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	1400	2	4272	3	Y	-0-		-0-
11		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1262	2	4174	3	Y	-0-		-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748										
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110780	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	13609	PERF.13182 -	13378		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518	PERF.13003 -	15481		
06		5070 X	4460	-0-	-610	-0-	561	1	3899	2	N	-0-		164
07		5239 X	4613	-0-	-626	-0-	461	1	4152	2	N	-0-		164
08		5239 X	4740	-0-	-499	-0-	657	1	4083	2	N	-0-		164
09		5070 X	3049	-0-	-2021	-0-	451	1	2598	2	N	-0-		164
10		5239 X	4213	-0-	-1026	-0-	704	1	3509	2	N	-0-		164
11		4590 X	4267	-0-	-323	-0-	587	1	3680	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		
06		4800 X	4493	-0-	-307	-0-	565	1	3928	2	N	-0-		59
07		4960 X	3820	-0-	-1140	-0-	382	1	3438	2	N	-0-		59
08		4743 X	3838	-0-	-905	-0-	532	1	3306	2	N	-0-		59
09		4500 X	3693	-0-	-807	-0-	546	1	3147	2	N	-0-		59
10		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	808	1	4027	2	N	-0-		59
11		4500 X	3924	-0-	-576	-0-	540	1	3384	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		
06		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	336	1	2336	2	N	-0-		64
07		3032 N	3032	-0-	-0-	-0-	303	1	2729	2	N	-0-		64
08		2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	414	1	2569	2	N	-0-		64
09		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	356	1	2051	2	N	-0-		64
10		3100 N	3117	-0-	17	17	521	1	2596	2	N	-0-		64
11		3000 N	3107	-0-	107	124	428	1	2679	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		
06		3870 X	2299	-0-	-1571	-0-	289	1	2010	2	N	-0-		88
07		3999 X	2724	-0-	-1275	-0-	272	1	2452	2	N	-0-		88
08		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	666	1	4135	2	N	-0-		88
09		2700 X	2479	-0-	-221	-0-	364	1	2101	2	N	13		101
							14	9						
10		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	676	1	3368	2	N	-0-		101
11		3870 X	2666	-0-	-1204	-0-	367	1	2299	2	N	-0-		101

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
 CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF. 15755 - 15821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	282	-0-	282	9077	15	1	267	3	Y	-0-					75
09	DLQ G-10	261	-0-	261	9338	15	1	246	3	Y	-0-					75
10	DLQ G-10	195	-0-	195	9533	12	1	183	3	Y	-0-					75
11	DLQ G-10	262	-0-	262	9795	16	1	246	3	Y	-0-					75

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					30

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	17	-0-	17	61	1	1	16	3	Y	-0-					3
09	DLQ G-10	14	-0-	14	75	1	1	13	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10	18	-0-	18	93	1	1	17	3	Y	-0-					3
11	DLQ G-10	15	-0-	15	108	1	1	14	3	Y	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					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	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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	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

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

KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID ->	181054	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8228 - 8246	

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

KINKLER (5700)				49535 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA				
FINALY RESOURCES LLC				268323									
DEBORD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256120	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	5926	PERF.	5674 - 5683	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KITTY BURNS (WILCOX UPPER)				49776 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
WEST, CLAY		WELL #:		2	RRCID ->	207896	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10324 - 10330	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KITTY BURNS (10,400)				49776 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
WEST, CLAY		WELL #:		1	RRCID ->	232942	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	11454	PERF.	10518 - 10525	

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241			N	-0-			-0-

KOENIG, 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	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
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875		N	-0-		65
11		14B DENY	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			
06	07	08	09	10	11						
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		127
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		127

KOEIRTH (WILCOX 11150)		50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
SHIDLER, MARK L., INC.		776590									
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 230779		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-

MUELLER		50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
		776590										
		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084				
06		4200 X	3792	-0-	-408 B	-0-	520 1	3211 2	N	55	192 1	20
07		4340 X	3077	-0-	-1263 B	-0-	61 9	2562 2	N	32		52
08		4340 X	4119	-0-	-221 B	-0-	35 9	3504 2	N	50		102
09		4150 X	4150	-0-	-0- B	-0-	55 9	3498 2	N	47		149
10		3906 X	2651	-0-	-1255 B	-0-	600 1	2161 2	N	27		176
11		3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-	52 9		N	-0-		176
							30 9					

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
WOLF-COWLING "A"		2									
		WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270			
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		180
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		180

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

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KEERAN		WELL #: 14		RRCID -> 269778		COMPL. DATE 04/04/2018		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4700 - 4866	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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	
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-
10	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	1	N	-0-		-0-
11	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740	
06	DLQ G-10	620	-0-	620	2342	600	1	20	9	Y	18
07	DLQ G-10	601	-0-	601	2943	561	1	40	9	Y	36
08	3100 N	546	-0-	-2554	389	505	1	41	9	Y	37
09	924 N	535	-0-	-389	-0-	515	1	20	9	Y	18
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	524	1	42	9	Y	38
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-		Y	NO RPT		1

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221							
KEERAN		WELL #:		5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE N/A	
		TOTAL DEPTH		5688		PERF. 4050		- 4064	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	-0-	-0-	-0-				-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-				-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-				-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT	-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
CIMROD, LLC		153468							
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994	
		TOTAL DEPTH		11200		PERF. 9810		- 9840	
03	04	05	06	07	08	09	10	11	
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LA ROSA (4800)		50975 259		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
GARDNER, J. B.		294497							
NIEMANN		WELL #:		2		RRCID -> 061358		COMPL. DATE 01/08/1975	
		TOTAL DEPTH		4932		PERF. N/A			
06	07	08	09	10	11				
14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY	14B DENY				
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA ROSA (5300)		50975 444		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		100398							
LA ROSA UNIT		WELL #:		22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972	
		TOTAL DEPTH		6930		PERF. 5352		- 5356	
06	07	08	09	10	11				
PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG	PRTL PLG				
			NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-
			NO RPT	-0-	-0-	21724	N	NO RPT	-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
ROOKE		WELL #:		7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002	
		TOTAL DEPTH		3710		PERF. 3556		- 3559	
06	07	08	09	10	11				
14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B DENY	14B DENY				
			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
			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				100398							
LA ROSA UNIT		WELL #:		24	RRCID ->	083006	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	6338 PERF. 6138 - 6154	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA ROSA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950 PERF. 5594 - 5600	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
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-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-		-0-
11	1350 N	928	-0-	-422	-0-	928	2	Y	-0-		-0-

LAROSA UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	149017	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	6930 PERF. 4740 - 4746	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613								
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
*03	14B DENY	120	-0-	120	234	120	2			N	-0-					-0-
*04	14B DENY	72	-0-	72	306	72	2			N	-0-					-0-
*05	14B DENY	137	-0-	137	443	137	2			N	-0-					-0-
*06	14B DENY	116	-0-	116	559	116	2			N	-0-					-0-
*07	14B DENY	114	-0-	114	673	114	2			N	-0-					-0-
*08	14B DENY	139	-0-	139	812	139	2			N	-0-					-0-
*09	14B DENY	175	-0-	175	987	175	2			N	-0-					-0-
*10	14B DENY	116	-0-	116	1103	116	2			N	-0-					-0-
*11	14B DENY	91	-0-	91	1194	91	2			N	-0-					-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5428 - 5432		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3804 - 3806		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 3811 - 3815		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #:		48	RRCID ->	192706	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5366 - 5368
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF.	4521 - 4525
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS)		//CONT.//		50975 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398								
ROOKE SOUTH		WELL #:		M 01	RRCID ->	266001	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8223 - 8238
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LA SALLE (5300)		51025 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	278447	COMPL. DATE	02/05/2017	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5050 - 5270
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		62
11	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
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	2	-0-	2	-0-	2 2	Y	-0-		52
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		Y	-0-		52
11	0 N	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	51	-0-	51	51	51	2	Y	-0-			7
10	14B2 EXT	67	-0-	67	118	67	2	Y	-0-			7
11	0 X NO RPT		-0-	-0-	118			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				
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		3	-0-	3	3	2	Y	-0-			8
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			8
11	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
LA SALLE (6550)		51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
BENNETT		WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589				
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	58	-0-	58	58	58	2	Y	-0-			8
10	14B2 EXT	62	-0-	62	120	62	2	Y	-0-			8
11	0 # NO RPT		-0-	-0-	120			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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT 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				
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		5	-0-	5	5	2	Y	-0-			52
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			52
11	0 N 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
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
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	5	-0-	5	5	2	Y	-0-		4
10		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2	Y	-0-	4
11		0 N	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GORDIN ESTATE		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
		000894									
		WELL #:	35	RRCID ->	137861	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	7542	PERF.	5158 - 5162
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KD ENERGY, LLC		452996		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4651 - 4656
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA WARD, NORTH (5500)		//CONT.//		51109 414	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
GORDIN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF. 5510 - 5520
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			233
11	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	SHUT IN	10050	-0-	10050	78934	600 1	9407 2	N	39	180 1	120
07	11532	9019	-0-	-2513	76421	43 9 620 1	7979 2	N	382	359 1	143
08	11532	8532	-0-	-3000	73421	420 9 620 1	7740 2	N	156	166 1	133
09	11160	6971	-0-	-4189	69232	172 9 580 1	6234 2	N	143		276
10	11532	6884	-0-	-4648	64584	157 9 620 1	6118 2	N	133	178 1	231
11	11160	6084	-0-	-5076	59508	146 9 600 1	5373 2	N	101	164 1	168
						111 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

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-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	334 1	361 2	N	-0-		-0-
*11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	326 1	272 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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5980	PERF. 4113	- 4140				
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4644	PERF. 4116	- 4124				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D122		RRCID -> 282709	COMPL. DATE 05/31/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4073	- 4080				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D126		RRCID -> 289495	COMPL. DATE 05/18/2016	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 4147	- 4157				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-219)													
HILCORP ENERGY COMPANY		51512 040		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		386310		WELL #: D162		RRCID -> 260576		COMPL. DATE 09/06/2023		TOTAL DEPTH 4655		PERF. 3790 - 3830	
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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (E-221)													
HILCORP ENERGY COMPANY		51512 043		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		386310		WELL #: 14		RRCID -> 086351		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 6495		PERF. 2258 - 2268	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-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					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (E-235)													
HILCORP ENERGY COMPANY		51512 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		386310		WELL #: D 54F		RRCID -> 171638		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 2359 - 2366	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'													
WELL #: D107 F		RRCID -> 174397		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2373 - 2377					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (E-244)													
HILCORP ENERGY COMPANY		51512 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		386310		WELL #: D54 H		RRCID -> 158418		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH 5911		PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAKE PASTURE (E-244) //CONT.// 51512 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 2G RRCID -> 284625 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3310 - 3340															
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	BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-				Y	NO	RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748															

06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
11	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															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-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															

06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678															

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686															

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-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-				-0-
11	SHUT	IN	NO	RPT	-0-	55				N	NO	RPT			-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128		RRCID -> 282206		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 2582 - 2588				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-279)			51512 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 45		RRCID -> 245523		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 2778 - 2797				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-282)			51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-282) //CONT.// 51512 055 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-288) 51512 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D106 F RRCID -> 083423 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 2891 - 2897

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

LAKE PASTURE (E-293) 51512 067 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 D RRCID -> 080485 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2934 - 2950

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-503) 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 21 RRCID -> 002595 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 3796 - 3833

06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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

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

LAKE PASTURE (FS-509)			51512 114		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	10	RRCID ->	043430	COMPL. DATE	03/22/1972	TOTAL DEPTH	6122	PERF.	3765 - 3795	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

T-C OIL COMPANY, LLC			833782										
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR			WELL #:	4-U	RRCID ->	138332	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	5972	PERF.	5255 - 5258	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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

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

LAKE PASTURE (FS-545) 51512 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 60 RRCID -> 123972 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-L RRCID -> 138805 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471

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

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 3 RRCID -> 194589 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434)			51512 902		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 80	RRCID ->	127581	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	5822 PERF. 4426 - 4436	
M	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 75D	RRCID ->	183230	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4344 - 4354	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	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 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 4352 - 4379			
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	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			
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4408 - 4450			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	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			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D 72	RRCID ->	225051	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	7764	PERF. 4358 - 4386			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 22	RRCID ->	225515	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4368 - 4397	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D184	RRCID ->	228640	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4436 - 4458	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4386 - 4401	
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4443 - 4448	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D197	RRCID ->	282317	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4442 - 4448	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 4371 - 4378	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	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	
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												

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:		44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4455 - 4490	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WLP		WELL #:		4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4504	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WLP		WELL #:		G 9	RRCID ->	180383	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4490 - 4514	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

WLP		WELL #:		G 3	RRCID ->	187888	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4482 - 4490	
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	0 A	NO RPT	-0-	-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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		30	RRCID ->	189304	COMPL. DATE	03/04/2002	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4369 - 4393					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 57	RRCID ->	217977	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4392 - 4426					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	4717	PERF. 4409 - 4436					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4364 - 4367					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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					
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 26 RRCID -> 293390 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4388 - 4408															
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

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

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 4 RRCID -> 293391 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4400 - 4414															
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D 91 RRCID -> 294954 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4425 - 4460															
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A- WELL #: D158 RRCID -> 295123 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 4403 - 4423															
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-
10	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A- WELL #: D127 RRCID -> 296252 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4415 - 4420															
06	0	W	-0-	-0-	-0-	2269					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	2269					N	-0-			-0-
*08	0	W	2949	-0-	2949	5218	2704	1	245	2	N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	5218					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	5218					N	-0-			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	5218					N	NO RPT			-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															
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D110H	RRCID ->	145887	COMPL. DATE	06/01/1993	TOTAL DEPTH	5695	PERF. 4844 - 4850	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 4861 - 4867
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

06	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 K		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-307)		51512 946		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 54 J		RRCID -> 080490		COMPL. DATE 01/18/1979		TOTAL DEPTH 5911 PERF. 3074 - 3083								
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 46		RRCID -> 256712		COMPL. DATE 06/21/2010		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 11/05/2022 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3222 - 3252

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D146 RRCID -> 288183 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3308 - 3314

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

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

06	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	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				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981		Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 81		RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3548 - 3555				
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		249867										
		WELL #: L 74		RRCID -> 293718		COMPL. DATE 10/14/2022		TOTAL DEPTH 4718 PERF. 3516 - 3534				
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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/16/2024												

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
 KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

M 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
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-
10	682 X	-0-	-0-	-682 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1230 X	-0-	-0-	-1230 B	-0-					N	-0-					-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 PROD	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-40-B) 52355 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE WELL #: 9 RRCID -> 113423 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 13411 PERF. 10564 - 10575

M 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11090 - 11102

M 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
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M 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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
06		510 #	-0-	-0-	-510 B	-48576			N	-0-			-0-
07		527 #	-0-	-0-	-527 B	-49103			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-49103			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-49103			N	-0-			-0-
*10		0 N	518	-0-	518 B	-48585	518	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-48585			N	NO RPT			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

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		-0-	-0-	-0- B	-33015			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33015			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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		-0-	-0-	-0- B	-20608			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-20608			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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		-0-	-0-	-0- B	69616			N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	1000	-0-	-0-	1000 B	70616	1000	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	70616			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

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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-5911				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	31634				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	31634				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534										
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		WELL #:	2	RRCID ->	149008	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9345 - 9402	
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
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2321	2	30	9	N	27	247
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	69
NELSON, C. S.		WELL #:	6	RRCID ->	208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9454 - 9500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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	
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BRYSCH		WELL #:	1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9168 - 9188	
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	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49	
PLUGGED AND ABANDONED		06/20/2023										

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID -> 161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID -> 094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759			
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
10	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4591	2	56	9	N	51	160	1	32
*11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3728	2	72	9	N	65	22	1	75

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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-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			
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
10	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1409	2	56	9	N	51	4	1	186
*11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1468	2	50	9	N	45	9	1	222

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

06	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
 BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
UNITED TEXAS OIL LLC				877689								
WEISE, FRITZ				WELL #: 1	RRCID -> 208012	COMPL. DATE 01/14/2005	TOTAL DEPTH 13998	PERF.13831	- 13850			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 211534	COMPL. DATE 04/23/2005	TOTAL DEPTH 15817	PERF.14206	- 14250			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ				WELL #: 2	RRCID -> 212577	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13830	- 14512			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #: 1	RRCID -> 219641	COMPL. DATE 01/10/2006	TOTAL DEPTH 15600	PERF.13875	- 14621			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT MATERIALS INC				WELL #: 3	RRCID -> 220033	COMPL. DATE 12/25/2006	TOTAL DEPTH 14161	PERF.14170	- 14622			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221923	COMPL. DATE 07/01/2006	TOTAL DEPTH 15700	PERF.13944	- 14294			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ				WELL #: 4	RRCID -> 231382	COMPL. DATE 02/03/2007	TOTAL DEPTH 15750	PERF.13828	- 14062			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIENS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 UNITED TEXAS OIL LLC //CONT.// 877689
 DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 232875 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 235582 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334

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-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2022

OIL AND GAS DIVISION

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689								
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 7		RRCID -> 241841		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 10		RRCID -> 242925		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 15760 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEISE, FRITZ		WELL #: 3		RRCID -> 243806		COMPL. DATE 06/08/2010		TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 14902		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
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	

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	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			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	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				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

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 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		

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		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	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20		
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20		
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20		
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20		
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20		
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		

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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

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	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11		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

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
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	61842 X	61842	-0-	-0-	-0-	60817	2	1025	9	N	932	916	1		134
10	63689 X	63689	-0-	-0-	-0-	62645	2	1044	9	N	949	894	1		189
11	61569 X	61569	-0-	-0-	-0-	60614	2	955	9	N	868	892	1		165

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MALO DOMINGO (TALK D) 56979 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109272 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830

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

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 SAMSSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

06	60 N	59	-0-	-1	-0-	45	2	14	9	N	13					115
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	6					121
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	40	2	5	5	N	-0-					121
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	43	2	1	5	N	-0-					121
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					121
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					121

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2118	2	156	9	N	142					272
07	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	70					342
08	2139 N	1976	-0-	-163	-0-	1742	2	234	5	N	-0-					342
09	2280 N	1754	-0-	-526	-0-	1737	2	17	5	N	-0-	181	1			161
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					161
11	1920 N	1714	-0-	-206	-0-	1714	2			N	-0-					161

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

06	7650 #	7583	-0-	-67	-0-	7467	2	116	9	N	105	177	1			80
07	7874 #	-0-	-0-	-7874	-0-					N	125					205
08	7843 #	4258	-0-	-3585	-0-	3787	2	471	5	N	-0-	183	1			22
09	7590 #	5397	-0-	-2193	-0-	5373	2	24	5	N	-0-					22
10	7843 #	5801	-0-	-2042	-0-	5618	2	183	9	N	166	188	1			-0-
11	7590 #	6635	-0-	-955	-0-	6635	2			N	-0-					-0-

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

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

MALONE (4500) 57005 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COLEMANITE, INC. 167278
 MALONE, GRACE FOX ET AL WELL #: 3 RRCID -> 128697 COMPL. DATE 08/23/1988 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4504 - 4547

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

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

WELDER, MINNIE EST			WELL #: 15		RRCID -> 221031			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-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				
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MARSHALL (FRIO 3000)			57719 310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
MODERN EXPLORATION, INC.			573226												
STCH			WELL #: 1		RRCID -> 205517			COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3022 - 3042				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FULLER			WELL #: 1		RRCID -> 223745			COMPL. DATE 05/27/2006			TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288				
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		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2525	2	6	9	N	5			65
10		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2764	2	6	9	N	5			70
11		600 X NO RPT	-0-	-600	-0-	-0-				N	NO RPT				70

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414														
DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-		89
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1665	2	121	9	N	110	187 1	12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		12

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514														
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
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		31
11		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														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		96
11		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														
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		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2524	3	11	9	N	10		152
10		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2276	3	9	9	N	8		160
11		1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT		160

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312														
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
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
REMORE OPERATING, LLC 701613														
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	6995	2	101	9	N	92		216
10		3100 N	4540	-0-	1440	1440	4443	2	97	9	N	88	179 1	125
11		3000 N	3894	-0-	894	2334	3820	2	74	9	N	67		192

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86

SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186														
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	1180	-0-	1180	1182	1180	3			Y	-0-		37
10	DLQ	G-10	1333	-0-	1333	2515	1263	3	70	9	Y	64	100 1	1
11	DLQ	G-10	727	-0-	727	3242	715	3	12	9	Y	11		12

EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656														
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	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		489
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		489
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		489

HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538														
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789														
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	173	171	3	2	9	Y	2		97
09	DLQ	G-10	195	-0-	195	368	195	3			Y	-0-		97
10	DLQ	G-10	183	-0-	183	551	183	3			Y	-0-	8 1	89
11	DLQ	G-10	161	-0-	161	712	160	3	1	9	Y	1		90

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART		//CONT.// //CONT.//	57719 374 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

WINDBERG, DALHART		WELL #:	3	RRCID ->	200642	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	13064	PERF.11151 - 11766
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	4525	-0-	-1505	-0-	4516 3	9 9 N	8		649
10	5177 X	4033	-0-	-1144	-0-	4025 3	8 9 N	7	172 1	484
11	6150 X	3790	-0-	-2360	-0-	3744 3	46 9 N	42		526

BAMMERT		WELL #:	3	RRCID ->	200768	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10506 - 10522
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GEORGIA HOPF, ET. AL.		WELL #:	2	RRCID ->	200771	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	11310	PERF.10552 - 11213
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CARMICHAEL		WELL #:	1	RRCID ->	201843	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10242 - 10435
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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-		21
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		21
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	Y	-0-		21

HAUSMANN, ET. AL.		WELL #:	1	RRCID ->	203160	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11010 - 11026
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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																	
BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684																	
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		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					81
10		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1024	3	2	9	N	2	81	1			2
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	N	14					16

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314																	
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		316 N	242	-0-	-0-	-0-	229	2	13	9	Y	12					56
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					56
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					56

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124																	
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		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					56
10		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					56
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					56

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014																	
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		932 N	932	-0-	-0-	-0-	912	2	20	9	Y	18					217
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	Y	12					229
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	Y	15					244

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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	899 N	899	-0-	-0-	-0-	862	2	37	9	Y	34					173
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					176
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	739	2	54	9	Y	49	179	1			46

CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899								
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	607 N	607	-0-	-0-	-0-	605	2	2	9	Y	2					104
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					104
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9	9	Y	8					112

DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411								
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	57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					74
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					74
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-					74

BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418								
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-					Y	-0-					51
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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														
HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065								
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-					N	-0-					109
09	196 X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					109
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					109
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					109

ROBINSON-REAVES		WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321								
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-					N	-0-					63
09	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	2494	2	50	9	N	45					108
10	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	4411	2	136	9	N	124	175	1			57
11	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5244	2	113	9	N	103					160

BETHKE		WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 2		RRCID -> 218321		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631								
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	345 X	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					23
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					23
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					23

EICHMAN - LANGE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002								
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	1702 X	1702	-0-	-0-	-0-	1682	2	20	9	Y	18					171
10	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4515	2	75	9	Y	68					239
11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7116	2	105	9	Y	95	174	1			160

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BAMBERT A		WELL #: 1		RRCID -> 220205		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALL		WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10406 - 12434						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7314	2	213	9	N	194	174	1			53
10	3100 N	5460	-0-	2360	2360	5339	2	121	9	N	110					163
11	3000 N	4820	-0-	1820	4180	4731	2	89	9	N	81	168	1			76

SEE		WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598		PERF.11038 - 11936						
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	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					29
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					29
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					29

ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732		PERF.10378 - 11559						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					23
11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	837	2	47	9	N	43					66

FIFER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228146		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10414 - 10434						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER		WELL #: 1		RRCID -> 229151		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12579		PERF. 9790 - 10418						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322		PERF.10520 - 11150						
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-					N	-0-					47
09	139 X	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					47
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					47
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					47

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253								
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247279		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

VAQUERO OPERATING BLANCO		882776		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540						
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
10	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	1042	3	30	9	N	27					109
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1964	3	90	9	N	82					191

MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)		57721 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 106939		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)		57721 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
CARMICHAEL		WELL #: A 2		RRCID -> 134979		COMPL. DATE 03/06/1990		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)		57721 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 126215		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MASSINGILL, S. (4590 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES												58133 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
												100566					
WELL #: 3												RRCID -> 032945	COMPL. DATE 03/28/1964	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 4556 - 4560		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	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	

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MASSINGILL, S. (4600 FB B) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES												58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE		
												100566					
WELL #: 4												RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 4602 - 4610		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MASSINGILL, S. (4625 SD.) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, JAMES AGNES												58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
												100566					
WELL #: 22												RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 4656 - 4662		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MATAGORDA BAY (BOL MEX) SONTERRA OPERATING, INC. STATE TRACT 150												58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN		
												802302					
WELL #: 2												RRCID -> 216125	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9340 - 9352		

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	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	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MATAGORDA BAY (2100)
HIGH ISLAND GAS LLC
STATE TRACT 105

58192 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
385533
WELL #: 11 RRCID -> 150659 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 2106 - 2109

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MATAGORDA BAY (2600)
HIGH ISLAND GAS LLC
STATE TRACT 106, S/2

58192 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
385533
WELL #: 1 RRCID -> 184227 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 5366 PERF. 2637 - 2641

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

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC
STATE TRACT 629-L SW/4

58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
918475
WELL #: 1UT RRCID -> 092197 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4304 - 4331

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

STATE TRACT 629-L SW/4

WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

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
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC
STATE TRACT 659-L NW/4

58207 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
918475
WELL #: 3 L RRCID -> 157076 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. N/A

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

 MATTHEW GEORGE (FRIO 1980) 58313 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 SLIMHOLE ENGINEERING CO., INC. 788557
 LA QUE SE FUE WELL #: 1 RRCID -> 148202 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1956 - 1966

M	O	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022 - WO TO 174444

 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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
11	14B DENY	NO RPT	-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

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4

 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11446 - 12054

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					5
11	14B DENY	NO RPT	-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

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					37
11	14B DENY	NO RPT	-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

06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CALHOUN				
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613															
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995											TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008											TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007											TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007											TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009											TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				376
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				376
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				376
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007											TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009											TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 27-L		RRCID -> 148603		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594								
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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 36		RRCID -> 166338		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					108
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	39	1			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	67	1			97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					122

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 42		RRCID -> 232884		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6

MAUDE B. TRAYLOR		WELL #: 44		RRCID -> 251312		COMPL. DATE 09/22/2016		TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475														
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 1		RRCID -> 106827		COMPL. DATE 04/24/1983		TOTAL DEPTH 15302 PERF.10242 - 10274								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TRAYLOR, M.B. EST.		WELL #: 2		RRCID -> 127387		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 11536 PERF.10430 - 10468								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475										
TRAYLOR, M.B. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 154264		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
11	14B2 EXT	-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				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

TRAYLOR, M. B., EST.		WELL #: 3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	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				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			12

OIL AND GAS DIVISION

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336							
STATE TRACT 77		WELL #:	1	RRCID ->	255118	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	8604 PERF. 8335 - 8340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	29	RRCID ->	198232	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8880 PERF. 7696 - 7714
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986 PERF. 7710 - 7782
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)																	
ANGEL OPERATING LLC																	
TRAYLOR, MAUDE B.																	
WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220																	

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

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

06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B TRAYLOR																	
WELL #: 8 RRCID -> 290617 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8188 - 8196																	

06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)																	
ANGEL OPERATING LLC																	
TRAYLOR, MAUDE																	
WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683																	

06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)																	
ANGEL OPERATING LLC																	
TRAYLOR, MAUDE B.																	
WELL #: 10 RRCID -> 133415 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 8740																	

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)																	
ANGEL OPERATING LLC																	
TRAYLOR, MAUDE B.																	
WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063																	

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44)			58432 602		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC			101344											
TRAYLOR, MAUDE B. "B"			WELL #: B 6		RRCID -> 168333		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 14995 PERF. 11695 - 11718				
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	

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

MAURBRO			58449 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996											
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1			WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996			TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11		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				
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-	
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1	N	-0-			-0-	
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	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				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

MAURBRO (PRITCHETT)			58449 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC			452996											
STRAUSS			WELL #: 24		RRCID -> 256612		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MAURBRO (5530)		58449 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
ALBERTA GAYLE		WELL #: 11		RRCID -> 229707		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 5675		PERF. 5565 - 5568		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
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	100	-0-	100	-0-	100	2	Y	-0-			84
09	237 N	137	-0-	-100	-0-	137	2	Y	-0-			84
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			84
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84

LINDHOLM		WELL #: 1		RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 7978 - 8181		
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	33	-0-	33	-0-	33	2	Y	-0-			48
09	55 N	22	-0-	-33	-0-	22	2	Y	-0-			48
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	Y	-0-			48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DUTY GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 8005		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3264	2	11	9	N	10					57
10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3385	2	17	9	N	15					72
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					72

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

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
 SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

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

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	277	-0-	277	1419	8	1	258	2	Y	10					75
07	DLQ G-10	308	-0-	308	1727	9	1	293	2	Y	5					80
08	2066 N	339	-0-	-1727	-0-	10	1	321	2	Y	7					87
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	401	2	Y	10					97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

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

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
10	217 #	96	-0-	-121	-0-	86	2	10	9	N	9				128
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	190	2	17	9	N	15				143

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	49	-0-	49	55	2	1	46	2	Y	1				66
07	DLQ G-10	11	-0-	11	66	1	1	8	2	Y	2				68
08	77 N	11	-0-	-66	-0-	1	1	8	2	Y	2				70
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	2	9	12	2	Y	2				72
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	NO RPT				72
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-	2	9			Y	NO RPT				72

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				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	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
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	34 2	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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	NO RPT				76
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6 9		Y	NO RPT				76
SM OPERATING COMPANY LLC				788993									
HERRING RANCH 67-1				WELL #:	1	RRCID ->	102317	COMPL. DATE	08/04/1982	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8704 - 8707
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	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527 2	2 9	N	2				26
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-				26
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				26
MATULA, ROBERT				WELL #:	2	RRCID ->	137952	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	8670 - 8680
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	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		N	-0-				68
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-				68
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	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
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
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	875 2	50 9	N	45				100
11	1140 N	950	-0-	-190	-0-	906 2	44 9	N	40				140

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 225521	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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
10	3100 N	3254	-0-	154	154	3230	2	24	9	N	22			145
*11	2789 N	2635	-0-	-154	-0-	2600	2	35	9	N	32			177

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	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1110 N	1072	-0-	-38	-0-	202	1	857	3	Y	12	66	1	35
07	1023 N	571	-0-	-452	-0-	114	1	449	3	Y	7			42
08	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	219	1	884	3	Y	13			55
09	1080 N	974	-0-	-106	-0-	200	1	761	3	Y	12			67
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	225	1	852	3	Y	18	48	1	37
11	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	208	1	777	3	Y	17			54

MAXINE, EAST (9700)				58526 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SM OPERATING COMPANY LLC				788993										
HERRING RANCH 67		WELL #:		2	RRCID -> 178915	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	9632	-	9644	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAXINE, EAST (9800)				58526 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
RICHTER		WELL #:		1	RRCID -> 257225	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9024	-	9033	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
PLG	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023

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	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
06	1800 N	1608	-0-	-192	-0-	303 1	1285 3	Y	18	98 1	70
07	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	20 9	1402 3	Y	33		103
08	1829 N	1718	-0-	-111	-0-	344 1	1352 3	Y	19		122
09	1620 N	1487	-0-	-133	-0-	36 9	1164 3	Y	18		140
10	1767 N	1624	-0-	-143	-0-	21 9	1262 3	Y	27	107 1	60
11	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	303 1	1186 3	Y	26		86
						20 9					
						332 1					
						30 9					
						314 1					
						29 9					

MAXINE, NE (8000)		58528 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
LINDHOLM, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 052283		COMPL. DATE 11/10/1971		TOTAL DEPTH 8048		PERF. N/A	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		240
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROCA PRODUCTION, INC.		722193						CNTY: JACKSON			
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3580 - 3584	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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 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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			40
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	344	R	-0-	-0-	-344	-0-		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-
10	375	R	375	-0-	-0-	-0-	375 1	N	-0-			-0-
11	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-		N	NO RPT			-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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	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				
06	0	#	-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-
10	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390 1	N	-0-			-0-
11	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT			-0-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
HARING		622657										
		WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILBRICH		859552										
		WELL #: 3		RRCID -> 192597		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13658 - 15831				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			598
11	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														
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227				N	NO RPT			284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14227				N	NO RPT			284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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														
06	0	-0-	-0-	-0-	B	169386				N	-0-			1618
07	169386 X	-0-	-0-	-169386	-0-	-0-				N	-0-			1618
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1618
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1618

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517														
06	0	2029	-0-	2029	B	17822	2005	2	24	9	N	22		368
07	19705 X	1883	-0-	-17822	-0-	-0-	1875	2	8	9	N	7		375
08	2883 X	2881	-0-	-2	-0-	-0-	2824	2	57	9	N	52		427
09	2790 X	1107	-0-	-1683	-0-	-0-	1104	2	3	9	N	3		430
10	2108 X	1255	-0-	-853	-0-	-0-	1249	2	6	9	N	5		435
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	-0-					N	NO RPT		435

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (Greta Stringer)		59371 017		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant Resources, LLC		013365									
MCFADDIN		WELL #:	19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4323 - 4343	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (1800)		59371 119		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
MCFADDIN "A"		WELL #:	29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 1722 - 1734	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MCFADDIN "A"		WELL #:	18	RRCID ->	163822	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1498 - 1502	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MCFADDIN (1900)		59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant Resources, LLC		013365									
MCFADDIN		WELL #:	123	RRCID ->	043528	COMPL. DATE	02/05/1968	TOTAL DEPTH	6504	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2000)		59371 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
CLAY PASTURE -A-		WELL #:	5	RRCID ->	236296	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	3581	PERF. 2074 - 2084	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCFADDIN (2200)				59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		134	RRCID ->	002719	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2198 - 2208	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN				WELL #:	131	RRCID ->	031592	COMPL. DATE	12/24/1982	TOTAL DEPTH	4405	PERF. 3675 - 3775
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN				WELL #:	122	RRCID ->	155290	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2189 - 2204
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MC FADDIN				WELL #:	514	RRCID ->	212480	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 2185 - 2220
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2450)				59371 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365								
MARBERRY		WELL #:		20	RRCID ->	272723	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 2462 - 2465	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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		
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-
10		475 N	475	-0-	-0-	-0-	468	1	7	2	Y	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	447	1	13	2	Y	-0-			-0-

FAGAN			WELL #: 12		RRCID -> 285169		COMPL. DATE 10/20/2017				TOTAL DEPTH 4544		PERF. 2532 - 2535		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		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	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
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-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 1	Y	-0-		-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105 1	3 2 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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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)	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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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				
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400)		59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN		WELL #: 4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN		WELL #: 164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN (3430)		59371 515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 6		RRCID -> 201224		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN (3500)		59371 527		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
MCFADDIN		WELL #: 126		RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MCFADDIN (3600)		59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
FAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 078390		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3557 - 3565	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIAN T 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		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	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	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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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								
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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			
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				386
11	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			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301		N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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	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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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 PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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
06		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MCFADDIN -A-		WELL #:	31	RRCID ->	058234	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	6410 PERF. N/A
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			-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
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238793		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MALONE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014				
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDWARDS		WELL #: 3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 3019 - 3025				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

MEDIO CREEK (4100) 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MALONE -C- WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			81

MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			111

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			198

OIL AND GAS DIVISION

MEDIO CREEK (4300)			60198 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
HEARD			WELL #:	1	RRCID ->	234182	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4184 - 4190	
M	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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

TARE RESOURCES, LLC			836026										
EWING			WELL #:	1	RRCID ->	291427	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			123
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			123
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			123
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			123
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			123
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			52
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			52
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			52
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			52
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			52
11		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	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085											
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIEME		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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIEME		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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			1
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			1
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			1
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX) 61311 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 BAKER, E. WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONILLA WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494

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
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	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

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59915		N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27
11	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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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			
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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	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			
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		137
11	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			
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
11	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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	
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	28
11	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	
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	-0-	-0-	-248	289			N	-0-	18	
*10		289 R	-0-	-0-	-289	-0-			N	-0-	18	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59	
11	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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		65
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017									

MINERAL, N. (800)		61822 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
EXPANDING EXPLORATION INC.		257000							
BRASHEAR ET AL		WELL #:		RRCID -> 084040		COMPL. DATE 05/29/1979		TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MINERAL, NORTH (9750)		61822 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
BRASHEAR ET AL UNIT		WELL #:		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	60 1	45 9	N	41
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	60 1	6 9	N	5
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60 1	11 9	N	10
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	60 5	11 9	N	10
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	60 5	100 9	N	91
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
142 1									

SPARKMAN, PORTER		WELL #:		1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008									

MINERAL, WEST (FRIO)												
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION												
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE												
WELL #: 2 RRCID -> 160700 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698			N	NO RPT		-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.												
ARNOLD, KARL G.												
WELL #: 1 RRCID -> 071174 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL, WEST (11000)												
BRITANCO, L.L.C.												
GOREE												
WELL #: 1 RRCID -> 228510 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996												
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	813	-0-	-458 B	-37037	813	2	N	-0-		113
09	0	N	1288	-0-	1288 B	-35749	1288	2	N	-0-		113
10	0	N	1395	-0-	1395 B	-34354	1395	2	N	-0-		113
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-34354			N	NO RPT		113

MINOAK (SLICK 7300)															
ROCK RESOURCES, INC.															
WOLTERS, R. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A															
06	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	11	1	5697	2	N	81	186	1	43
07	6324	X	6248	-0-	-76	-0-	13	1	6134	2	N	92			135
08	6324	X	6210	-0-	-114	-0-	101	9	6095	2	N	94	189	1	40
09	6120	X	5921	-0-	-199	-0-	12	1	5811	2	N	91			131
10	6262	X	6047	-0-	-215	-0-	103	9	5929	2	N	98	187	1	42
11	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-	10	1			N				42
							108	9							

MISSION RIVER (5800)												
PALOMA OPERATING, LLC												
SHELTON, J. ISABELLA												
WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-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														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-

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														
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

MISSION RIVER (6400)		//CONT.//		62136 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551					
SCANIO/SHELTON		WELL #:		4	RRCID -> 207859	COMPL. DATE 07/16/2004	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 6294	- 6296
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	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
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
11	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
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	85
11	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				CNTY: REFUGIO	
SCANIO/SHELTON		WELL #:		15	RRCID -> 280581	COMPL. DATE 08/01/2009	TOTAL DEPTH 8710	PERF. N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	
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
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-														
09		28 N	28	-0-	-0- B	-0-	4 1	24 2	N		-0-			46
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					9			55
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					-0-			55

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	
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		89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	76 2	N		2			18
							2 9							
10		85 N	85	-0-	-0-	-0-	11 1	70 2	N		4			22
							4 9							
11		360 N	12	-0-	-348	-0-	2 1	10 2	N		-0-			22

MISSION VALLEY (10,220)				62150 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA	
FIELD PETROLEUM CORP.				266906										
WATTS-GISLER				WELL #:	1	RRCID ->	177966	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9798 - 9874	
06	DLQ	G-10	6355	-0-	6355	34392	171 1	6029 3	Y		141	161 1		39
							155 9							
07		35782 X	1390	-0-	-34392	-0-	171 1	1191 3	Y		25	28 1		36
							28 9							
08		10974 X	1190	-0-	-9784	-0-	116 1	1056 3	Y		16	15 1		37
							18 9							
09		10620 X	587	-0-	-10033	-0-	171 1	416 3	Y		-0-	8 1		29
10		6572 X	1671	-0-	-4901	-0-	171 1	1499 3	Y		1			30
							1 9							
11		6360 X	571	-0-	-5789	-0-	571 3		Y		-0-			30

DREYER, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	179397	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9760 - 9839	
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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5

OHRN-HEINOLD				WELL #:	1	RRCID ->	180862	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10070 - 10149	
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							
10		8781 X	8781	-0-	-0-	-0-	910 1	7802 3	N		63			81
							69 9							
11		8100 X	7330	-0-	-770	-0-	7264 3	66 9	N		60			141

OIL AND GAS DIVISION

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906
 OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

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
06	8040 X	5383	-0-	-2657	-0-	471	1	4904	3	N	7			44
07	6138 X	5327	-0-	-811	-0-	483	1	4836	3	N	7			51
08	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	755	1	6837	3	N	3			54
09	6330 X	5011	-0-	-1319	-0-	727	1	4284	3	N	-0-			54
10	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	750	1	6431	3	N	37			91
11	5370 X	4305	-0-	-1065	-0-	4305	3			N	-0-			91

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
 MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10200 - 10226

06	2700 X	2436	-0-	-264	-0-	2382	2	54	9	N	49			256
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	26	187	1	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
10	2511 X	1773	-0-	-738	-0-	1769	2	4	9	N	4			220
11	2430 X	1570	-0-	-860	-0-	1505	2	65	9	N	59	180	1	99

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WHITE STRIDE LLC 101111
 COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

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	3193	-0-	3193	5752	401	1	2676	2	Y	105			176
*10	8123 X	2371	-0-	-5752	-0-	305	1	2032	2	Y	31	169	1	38
11	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	214	1	1426	2	Y	57			95

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)//CONT.//												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
MILLER ALBRECHT UNIT												
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.
		1 A			003428			08/22/2006		10972		10094 - 10138
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	379	1	782	2	Y	54	225
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	59	9	618	2	Y	12	237
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	13	9	580	2	Y	6	243
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	7	9	1032	2	Y	72	175 1 140
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	159	1	737	2	Y	12	152
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	79	9	673	2	Y	22	174
						309	1					
						13	9					
						246	1					
						24	9					

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)												
WHITE STRIDE LLC												
JACOB												
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.
		1			178817			06/01/2000		11606		10082 - 10132
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	61	9	3828	2	N	13	31
09	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	14	9	3856	2	N	7	38
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	578	1	3712	2	N	2	40
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	8	9	3668	2	N	3	43
						2	9					
						550	1					
						3	9					

JACOB												
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.
		2			184289			04/09/2001		10800		10220 - 10230
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	277	1	1844	2	N	6	24
07	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	7	9	1678	2	N	-0-	24
08	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	252	1	1816	2	N	-0-	24
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	272	1	1074	2	N	-0-	24
*10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	161	1	1227	2	N	-0-	24
11	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	184	1	936	2	N	-0-	24
						140	1					

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC												
SISSION-FRIO												
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.
		1			288124			12/16/2018		4000		1425 - 1431
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	7099				N	-0-	-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)												
WHITE STRIDE LLC												
COLETO POINT												
		WELL #:			RRCID ->			COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.
		1			176813			03/10/2000		15500		13196 - 13212
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	2782	-0-	-1268	-0-	144	1	2638	2	N	-0-	139
10	4185 X	3893	-0-	-292	-0-	1348	1	2545	2	N	-0-	139
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	1234	1	2767	2	N	-0-	139

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111														
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680														
M O	ALLOW 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
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	333 N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-			26
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	119	1	226	2	N	-0-			26
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	98	1	220	2	N	-0-			26

SANDEL OPERATING COMPANY 747534														
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737														
06	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	4967	2	65	9	N	59	177	1	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
10	5208 X	4068	-0-	-1140	-0-	4032	2	36	9	N	33	183	1	181
11	5040 X	3748	-0-	-1292	-0-	3686	2	62	9	N	56	184	1	53

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600) 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC 101111														
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 171763 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10540 - 10555														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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														
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	150	-0-	150	265	20	1	130	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	145	-0-	145	410	19	1	126	2	Y	-0-			4
11	540 N	130	-0-	-410	-0-	17	1	113	2	Y	-0-			4

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452														
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	402	1	2677	2	Y	-0-			13
07	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	402	1	2678	2	Y	-0-			13
08	DLQ G-10	3080	-0-	3080	3080	402	1	2678	2	Y	-0-			13
09	DLQ G-10	412	-0-	412	3492	54	1	358	2	Y	-0-			13
10	DLQ G-10	797	-0-	797	4289	104	1	693	2	Y	-0-			13
11	5023 X	734	-0-	-4289	-0-	96	1	638	2	Y	-0-			13

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111														
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507														
M O	ALLOW 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	111	1	742	2	N	-0-			7
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	N	-0-			7
08	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	131	1	870	2	N	-0-			7
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	88	1	588	2	N	-0-			7
*10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	132	1	879	2	N	3			10
						3	9							
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	95	1	632	2	N	-0-			10

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
06	420 N	389	-0-	-31	-0-	51	1	338	2	N	-0-			9
07	342 N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	2	N	-0-			9
08	434 N	342	-0-	-92	-0-	45	1	297	2	N	-0-			9
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	41	1	271	2	N	-0-			9
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	42	1	283	2	N	-0-			9
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	41	1	276	2	N	-0-			9

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
06	270 N	231	-0-	-39	-0-	30	1	201	2	N	-0-			38
07	223 N	223	-0-	-0-	-0-	29	1	194	2	N	-0-			38
08	279 N	223	-0-	-56	-0-	29	1	194	2	N	-0-			38
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	N	-0-			38
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	2	N	-0-			38
11	210 N	17	-0-	-193	-0-	2	1	15	2	N	-0-			38

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906 DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250														
06	DLQ G-10	3224	-0-	3224	21410	264	1	2751	3	Y	190	220	1	37
						209	9							
07	24560 X	3150	-0-	-21410	-0-	273	1	2734	3	Y	130	65	1	102
						143	9							
08	5642 X	2848	-0-	-2794	-0-	268	1	2429	3	Y	137	215	1	24
						151	9							
09	3960 X	1853	-0-	-2107	-0-	245	1	1446	3	Y	147	170	1	1
						162	9							
10	3751 X	2485	-0-	-1266	-0-	244	1	2089	3	Y	138	115	1	24
						152	9							
11	3210 X	1934	-0-	-1276	-0-	1912	3	22	9	Y	20			44

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906													
WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9335 - 9358													
M O	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	
06	DLQ G-10	17027	-0-	17027	102939	1617	1	15025	3	Y	350	401 1	293
						385	9						
07	120031 X	17092	-0-	-102939	-0-	1617	1	15120	3	Y	323	349 1	267
						355	9						
08	21390 X	12516	-0-	-8874	-0-	1226	1	11111	3	Y	163	155 1	275
						179	9						
09	20520 X	10435	-0-	-10085	-0-	1617	1	8815	3	Y	3	177 1	101
						3	9						
10	20119 X	9883	-0-	-10236	-0-	1617	1	8263	3	Y	3		104
						3	9						
11	17040 X	11816	-0-	-5224	-0-	11816	3			Y	-0-		104

DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188													
06	DLQ G-10	2224	-0-	2224	19509	182	1	1898	3	Y	131	152 1	108
						144	9						
07	24801 X	5292	-0-	-19509	-0-	459	1	4592	3	Y	219	108 1	219
						241	9						
08	5456 X	4351	-0-	-1105	-0-	410	1	3711	3	Y	209	328 1	100
						230	9						
09	4140 X	2235	-0-	-1905	-0-	296	1	1744	3	Y	177	205 1	72
						195	9						
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	557	1	4776	3	Y	315	263 1	124
						347	9						
11	5130 X	3535	-0-	-1595	-0-	3518	3	17	9	Y	15		139

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566													
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563													
06	570 N	524	-0-	-46	-0-	170	1	351	2	N	3	177 1	149
						3	9						
07	558 N	502	-0-	-56	-0-	186	1	314	2	N	2		151
						2	9						
08	558 N	495	-0-	-63	-0-	184	1	310	2	N	1		152
						1	9						
09	510 N	422	-0-	-88	-0-	56	1	364	2	N	2		154
						2	9						
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	128	1	306	2	N	10		164
						11	9						
11	480 N	447	-0-	-33	-0-	110	1	303	2	N	31	169 1	26
						34	9						

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566												
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	1008	1	2071	2	N	5	288
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	1196	1	2021	2	N	2	118
08	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	1365	1	2266	2	N	1	119
09	2940 X	1893	-0-	-1047	-0-	253	1	1633	2	N	6	125
10	3038 X	2962	-0-	-76	-0-	874	1	2085	2	N	3	128
11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	810	1	2202	2	N	45	173

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719												
06	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	598	1	1230	2	N	19	91
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	570	1	962	2	N	7	98
08	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	664	1	1102	2	N	37	135
09	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	227	1	1471	2	N	20	155
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	549	1	1313	2	N	41	196
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	511	1	1388	2	N	17	37

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500												
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954												
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800)		62157 832		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WHITE STRIDE LLC		101111										
COOLEY, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 239250		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 10735 - 10745		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MOLINA (YEGUA)		62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
FERRELL, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5181 - 5185		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019												

MONSON (QUEEN CITY)		62508 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657										
GAUNTT, RUBY		WELL #: 1 C		RRCID -> 050809		COMPL. DATE 03/16/1971		TOTAL DEPTH 7893		PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEWIS		WELL #: 2		RRCID -> 206853		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 6611		PERF. 5271 - 5300		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONSON (QUEEN CITY)														
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MONSON //CONT.// 029657														
WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONT (WILCOX 10640)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT 130426														
WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082														
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							
10	62217 X	56504	-0-	-5713	-0-	53140	2	2430	3	N	849	924	1	164
						934	9							
11	56550 X	NO RPT	-0-	-56550	-0-					N	NO RPT			164

BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310														
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							
10	78368 X	73221	-0-	-5147	-0-	67479	2	3172	3	N	2336	2483	1	321
						2570	9							
11	71850 X	NO RPT	-0-	-71850	-0-					N	NO RPT			321

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354														
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704														
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
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	9	N	72			127
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			127

KAISER														
WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738														
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							
10	5425 X	4599	-0-	-826	-0-	1085	1	3427	2	N	79	170	1	139
						87	9							
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			139

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM		62518 800 036587		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA							
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
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	2820	-0-	-780	-0-	2820	2			N	-0-					232
10	3720 X	2769	-0-	-951	-0-	2769	2			N	-0-					232
11	3360 X	2410	-0-	-950	-0-	2291	2	119	9	N	108	175	1			165

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT		130426		RRCID -> 281628		COMPL. DATE 01/22/2016			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10475 - 10520				
06	98700 X	98225	-0-	-475	-0-	88577	2	7372	3	N	2069	1882	1			326
07	110940 X	110940	-0-	-0-	-0-	101740	2	6853	3	N	2134	2027	1			433
08	105358 X	105358	-0-	-0-	-0-	96744	2	6379	3	N	2032	2181	1			284
09	100650 X	77159	-0-	-23491	-0-	69888	2	5173	3	N	1907	1805	1			386
10	110453 X	82658	-0-	-27795	-0-	76756	2	3713	3	N	1990	2032	1			344
11	106890 X	NO RPT	-0-	-106890	-0-	2189	9			N	NO RPT					344

A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 282919		COMPL. DATE 06/05/2017			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10596 - 10618				
06	18960 X	17983	-0-	-977	-0-	16282	2	1299	3	N	365	382	1			145
07	19592 X	16443	-0-	-3149	-0-	15017	2	1045	3	N	346	361	1			130
08	18848 X	15240	-0-	-3608	-0-	14121	2	967	3	N	138	173	1			95
09	18240 X	16578	-0-	-1662	-0-	14883	2	1137	3	N	507	369	1			233
10	18848 X	17004	-0-	-1844	-0-	15842	2	790	3	N	338	368	1			203
11	17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-	372	9			N	NO RPT					203

A.G. HENKES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 284848		COMPL. DATE 01/09/2018			TOTAL DEPTH 11267			PERF.10550 - 10680				
06	8170 X	8170	-0-	-0-	-0-	30	1	7364	2	N	126	175	1			190
07	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	637	3	139	9	N	135	183	1			142
08	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	20	1	7566	2	N	119	183	1			78
09	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	553	3	149	9	N	147					225
10	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	7078	2	512	3	N	107	185	1			147
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	131	9			N	NO RPT					147

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
A. ETZLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	286594	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	11219	PERF.	11214 - 11275	
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

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
							433	3		117	9		30
08		11222 X	6651	-0-	-4571	-0-	6015	2	424	3	N	193	173 1
							212	9					
09		10860 X	5971	-0-	-4889	-0-	5404	2	424	3	N	130	180 1
							143	9					-0-
10		9889 X	6969	-0-	-2920	-0-	6630	2	339	3	N	-0-	-0-
11		7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT	-0-

BERTHA ANDERSON GAS UNIT													
		WELL #:		5	RRCID ->	290264	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10433 - 10590	
06		93075 X	93075	-0-	-0-	-0-	84457	2	6451	3	N	1970	1843 1
							2167	9					379
07		89745 X	86739	-0-	-3006	-0-	79494	2	5334	3	N	1737	1832 1
							1911	9					284
08		89745 X	78903	-0-	-10842	-0-	72568	2	4765	3	N	1427	1462 1
							1570	9					249
09		86850 X	79982	-0-	-6868	-0-	72765	2	5365	3	N	1684	1644 1
							1852	9					289
10		89745 X	80319	-0-	-9426	-0-	74991	2	3616	3	N	1556	1496 1
							1712	9					349
11		86850 X	NO RPT	-0-	-86850	-0-					N	NO RPT	349

BERTHA ANDERSON GAS UNIT													
		WELL #:		7	RRCID ->	296818	COMPL. DATE	02/22/2024	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10338 - 10344	
06		33780 X	19236	-0-	-14544	-0-	17536	2	1374	3	N	296	364 1
							326	9					94
07		34906 X	30850	-0-	-4056	-0-	28446	2	1939	3	N	423	365 1
							465	9					152
08		29525 X	29525	-0-	-0-	-0-	27255	2	1823	3	N	406	319 1
							447	9					239
09		37003 X	37003	-0-	-0-	-0-	33911	2	2540	3	N	502	521 1
							552	9					220
10		39941 X	39941	-0-	-0-	-0-	37573	2	1761	3	N	552	558 1
							607	9					214
11		29850 X	NO RPT	-0-	-29850	-0-					N	NO RPT	214

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC													
GARNER		WELL #:		1	RRCID ->	254215	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL DEPTH	11315	PERF.	10454 - 10923	
06		32979 X	32979	-0-	-0-	-0-	32217	2	762	9	N	693	757 1
							32980	2	741	9	N	674	766 1
07		33721 X	33721	-0-	-0-	-0-	31964	2	755	9	N	686	761 1
							30210	2	692	9	N	629	564 1
08		32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	31146	2	692	9	N	629	548 1
											N	NO RPT	286
09		30902 X	30902	-0-	-0-	-0-							205
10		31838 X	31838	-0-	-0-	-0-							286
11		2250 X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT	286

MONT (WILCOX 10,900)		//CONT.//		62518 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.//		870354										
BUJNOCH-HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	267873	COMPL. DATE	05/21/2012	TOTAL DEPTH	11333	PERF.	10909 - 10922
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
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					
10		7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	465 1	6460 2	N	135		309
							149 9					
11		6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-			N	NO RPT		309

KALLUS		WELL #:		1	RRCID ->	275698	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10284 - 10366
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ZIEGLER A		WELL #:		1	RRCID ->	275720	COMPL. DATE	05/03/2014	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	10300 - 10336
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		64

GARNER		WELL #:		2R	RRCID ->	288695	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	11192	PERF.	10112 - 10170
06		3480 X	2227	-0-	-1253	-0-	2204 2	23 9	N	21		100
07		3596 X	3350	-0-	-246	-0-	3255 2	95 9	N	86		186
08		3472 X	2349	-0-	-1123	-0-	2268 2	81 9	N	74	182 1	78
09		3360 X	2449	-0-	-911	-0-	2357 2	92 9	N	84		162
10		3472 X	3293	-0-	-179	-0-	3171 2	122 9	N	111		273
11		3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-			N	NO RPT		273

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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-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

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

MOONEY, E. (YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
 FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	21	1	2116	2	N	-0-	-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	16	1	1701	2	N	-0-	-0-
08	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	2	N	-0-	-0-
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	23	1	2204	2	N	-0-	-0-
10	1705 N	814	-0-	-891	-0-	7	1	807	2	N	-0-	-0-
11	1800 N	242	-0-	-1558	-0-	2	1	240	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (1500)		62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALS PRODUCTION CO. ROBINSON, VELMA		015610		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 ROBINSON, VELMA		036548		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2280)		62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CALLAWAY		859552		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2540)		62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION CAMPBELL		859552		RRCID -> 238942		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (2710)		62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CANVAS ENERGY LLC CALLAWAY #2		100317		RRCID -> 179374		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

06	12510 #	11710	-0-	-800	-0-	11710	3			N	-0-					-0-
07	12741 #	10074	-0-	-2667	-0-	10074	3			N	-0-					-0-
08	12617 #	11267	-0-	-1350	-0-	11267	3			N	-0-					-0-
09	12210 #	7633	-0-	-4577	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
10	12090 #	7026	-0-	-5064	-0-	7026	3			N	-0-					-0-
11	11700 #	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					-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

06	1860 N	1652	-0-	-208	-0-	1613	2	39	9	N	35					240
07	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1089	2	24	9	N	22					262
08	2046 N	1083	-0-	-963	-0-	1069	2	14	9	N	13					275
09	1650 N	1011	-0-	-639	-0-	1011	2			N	-0-					275
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1752	2	112	9	N	102	180	1			197
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	1903	2	300	9	N	273	186	1			284

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES, N. (9250)												
KEBO OIL & GAS, INC.												
E. YATES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MORAY (EDWARDS)												
BLACKBRUSH O & G, LLC												
BURNS GAS UNIT NO 1												
WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303												
06	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	1261	2	4537	3	N	-0-
07	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	1145	2	4405	3	N	-0-
08	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	1268	2	4629	3	N	-0-
09	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	1294	2	4392	3	N	-0-
10	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	1479	2	4513	3	N	-0-
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1264	2	4181	3	N	-0-
STILES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960												
06	10380	X	10172	-0-	-208	-0-	2212	2	7960	3	N	-0-
07	10726	X	10101	-0-	-625	-0-	2083	2	8018	3	N	-0-
08	10261	X	9350	-0-	-911	-0-	2011	2	7339	3	N	-0-
09	10170	X	9745	-0-	-425	-0-	2217	2	7528	3	N	-0-
10	10509	X	10249	-0-	-260	-0-	2530	2	7719	3	N	-0-
11	10170	X	6533	-0-	-3637	-0-	1516	2	5017	3	N	-0-
BURNS GAS UNIT NO 1												
WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729												
06	13500	X	12325	-0-	-1175	-0-	2680	2	9645	3	N	-0-
07	13950	X	8329	-0-	-5621	-0-	1718	2	6611	3	N	-0-
08	13919	X	10384	-0-	-3535	-0-	2233	2	8151	3	N	-0-
09	15084	X	15084	-0-	-0-	-0-	3432	2	11652	3	N	-0-
10	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	3402	2	10379	3	N	-0-
11	12330	X	7776	-0-	-4554	-0-	1805	2	5971	3	N	-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
BURNS GAS UNIT NO 1												
WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200												
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	2	108	3	N	-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	53	2	205	3	N	-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	2	147	3	N	-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	15	2	50	3	N	-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	8	2	24	3	N	-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	5	2	16	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 #:		1	RRCID ->	237662	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	14492	PERF.14425	-	17246
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

06		16530 X	14942	-0-	-1588	-0-	3249 2	11693 3	N	-0-			-0-
07		17081 X	14962	-0-	-2119	-0-	3086 2	11876 3	N	-0-			-0-
08		17081 X	15616	-0-	-1465	-0-	3358 2	12258 3	N	-0-			-0-
09		15510 X	13639	-0-	-1871	-0-	3103 2	10536 3	N	-0-			-0-
10		15438 X	14837	-0-	-601	-0-	3663 2	11174 3	N	-0-			-0-
11		15120 X	12287	-0-	-2833	-0-	2852 2	9435 3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	239213	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14600	-	15909
06		3150 X	2319	-0-	-831	-0-	504 2	1815 3	N	-0-			-0-
07		3379 X	3059	-0-	-320	-0-	631 2	2428 3	N	-0-			-0-
08		3379 X	2698	-0-	-681	-0-	580 2	2118 3	N	-0-			-0-
09		3270 X	2335	-0-	-935	-0-	531 2	1804 3	N	-0-			-0-
10		3255 X	2846	-0-	-409	-0-	703 2	2143 3	N	-0-			-0-
11		2970 X	1342	-0-	-1628	-0-	311 2	1031 3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	239425	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	14427	PERF.14450	-	16490
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	16 2	58 3	N	-0-			-0-
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	42 2	160 3	N	-0-			-0-
08		136 N	136	-0-	-0-	-0-	29 2	107 3	N	-0-			-0-
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	7 2	25 3	N	-0-			-0-
10		217 N	163	-0-	-54	-0-	40 2	123 3	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243873	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.14540	-	16855
06		210 N	130	-0-	-80	-0-	28 2	102 3	N	-0-			-0-
07		279 N	54	-0-	-225	-0-	11 2	43 3	N	-0-			-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	27 2	97 3	N	-0-			-0-
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	33 2	111 3	N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	12 2	36 3	N	-0-			-0-
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	21 2	73 3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245440	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.14555	-	16853
06		5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	1263 2	4544 3	N	-0-			-0-
07		5456 X	5415	-0-	-41	-0-	1117 2	4298 3	N	-0-			-0-
08		5952 X	5719	-0-	-233	-0-	1230 2	4489 3	N	-0-			-0-
09		5760 X	5563	-0-	-197	-0-	1266 2	4297 3	N	-0-			-0-
10		5952 X	5605	-0-	-347	-0-	1384 2	4221 3	N	-0-			-0-
11		5760 X	5050	-0-	-710	-0-	1172 2	3878 3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14483	-	16275
06		9390 X	7200	-0-	-2190	-0-	1566 2	5634 3	N	-0-			-0-
07		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	2047 2	7878 3	N	-0-			-0-
08		14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	3198 2	11675 3	N	-0-			-0-
09		14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	3199 2	10860 3	N	-0-			-0-
*10		15576 X	15576	-0-	-0-	-0-	3845 2	11731 3	N	-0-			-0-
*11		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	2870 2	9496 3	N	-0-			-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246339	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	14462	PERF.14655	-	15659
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	2 2	7 3	N	-0-			-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	3 2	9 3	N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 2	4 3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059										
STILES GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 14473		PERF.14600 - 16315		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		4110 X	3402	-0-	-708	-0-		740 2	2662 3	N	-0-			-0-
07		4247 X	3200	-0-	-1047	-0-		660 2	2540 3	N	-0-			-0-
08		3844 X	3654	-0-	-190	-0-		786 2	2868 3	N	-0-			-0-
09		3630 X	3489	-0-	-141	-0-		794 2	2695 3	N	-0-			-0-
*10		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-		914 2	2787 3	N	-0-			-0-
11		3540 X	3110	-0-	-430	-0-		722 2	2388 3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 253398		COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 14552		PERF.14443 - 17368		
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-		5 2	19 3	N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-		7 2	22 3	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15205 - 17096		
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-		17 2	62 3	N	-0-			-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-		20 2	77 3	N	-0-			-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-		10 2	38 3	N	-0-			-0-
09		90 N	30	-0-	-60	-0-		7 2	23 3	N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*11		120 N	120	-0-	-0-	-0-		28 2	92 3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 15082		PERF.14676 - 17580		
06		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-		976 2	3511 3	N	-0-			-0-
07		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-		986 2	3795 3	N	-0-			-0-
08		4495 X	4260	-0-	-235	-0-		916 2	3344 3	N	-0-			-0-
09		4500 X	4135	-0-	-365	-0-		941 2	3194 3	N	-0-			-0-
10		4774 X	4189	-0-	-585	-0-		1034 2	3155 3	N	-0-			-0-
11		4620 X	3255	-0-	-1365	-0-		756 2	2499 3	N	-0-			-0-

CUSACK GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440		PERF.14675 - 18445		
06		3990 X	3563	-0-	-427	-0-		775 2	2788 3	N	-0-			-0-
07		4123 X	3837	-0-	-286	-0-		791 2	3046 3	N	-0-			-0-
08		3875 X	3647	-0-	-228	-0-		784 2	2863 3	N	-0-			-0-
09		3889 X	3889	-0-	-0-	-0-		885 2	3004 3	N	-0-			-0-
10		3875 X	3649	-0-	-226	-0-		901 2	2748 3	N	-0-			-0-
11		3720 X	2618	-0-	-1102	-0-		607 2	2011 3	N	-0-			-0-

HAMILTON GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378		PERF.15047 - 16326		
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-
10		5279 X	5279	-0-	-0-	-0-		1303 2	3976 3	N	-0-			-0-
*11		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-		913 2	3024 3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) EVX OPERATING LLC CUERO SWD		//CONT.//	62827 500 101131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT						
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
		WELL #: 1		RRCID -> 265940	COMPL. DATE 06/26/2012	TOTAL DEPTH 8216	PERF. 6886	-	7366			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 266396	COMPL. DATE 06/25/2011	TOTAL DEPTH 9263	PERF. 8524	-	8538			
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	235 N	117	-0-	-118	-0-	68 1	49 2	Y	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	69 1	51 2	Y	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	123 1	42 2	Y	-0-			-0-
		WELL #: 3C		RRCID -> 061276	COMPL. DATE 02/14/1975	TOTAL DEPTH 8351	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 072663	COMPL. DATE 04/09/1977	TOTAL DEPTH 1411	PERF. N/A					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 075224	COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH 1608	PERF. 1218	-	1226			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 075225	COMPL. DATE 09/13/1977	TOTAL DEPTH 1602	PERF. 1196	-	1202			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
 CARTWRIGHT RANCH

63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 732075
 WELL #: 3 RRCID -> 260575 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5932 - 5950

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-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

06	3090 X	1699	-0-	-1391	-0-	296 1	1403 2	N	-0-			61
07	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	261 1 3 9	3328 2	N	3			64
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	259 1 8 9	3630 2	N	7			71
09	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	351 1 22 9	3144 2	N	20			91
10	3596 X	3545	-0-	-51	-0-	359 1 33 9	3153 2	N	30			121
11	3780 X	2977	-0-	-803	-0-	349 1 13 9	2615 2	N	12			133

CARTWRIGHT RANCH

WELL #: 15 RRCID -> 291594 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 5930 - 5935

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH

WELL #: 17 RRCID -> 293226 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5824 - 5832

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2023

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.
 CARTWRIGHT RANCH

63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 732075
 WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH

WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871

06	5340 X	2586	-0-	-2754 B	-0-	67 1 3 9	2516 2	Y	3			61
07	4836 X	2662	-0-	-2174 B	-0-	171 1 1 9	2490 2	Y	1			62
08	4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-	264 1 3 9	3958 2	Y	3			65
09	3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	281 1	3252 2	Y	-0-			65
10	3348 X	3343	-0-	-5 B	-0-	332 1 2 9	3009 2	Y	2			67
11	3900 X	2672	-0-	-1228 B	-0-	326 1 2 9	2344 2	Y	2			69

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) WELDERXP LTD. COFFIN-SARGENT UNIT		63354 270 907320		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 1		RRCID -> 284422		COMPL. DATE 01/23/2016			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440			
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

MT. LUCAS (V-4 SAND) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		63354 351 732075		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 19		RRCID -> 291538		COMPL. DATE 06/18/2021			TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544			
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		810 N	480	-0-	-330	-0-	197	1	283	2	N	-0-
07		775 N	734	-0-	-41	-0-	261	1	473	2	N	-0-
08		580 N	580	-0-	-0-	-0-	264	1	316	2	N	-0-
09		713 N	713	-0-	-0-	-0-	222	1	491	2	N	-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	334	1	551	2	N	-0-
*11		759 N	759	-0-	-0-	-0-	326	1	432	2	N	1
							1	9				

CARTWRIGHT RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 292886		COMPL. DATE 04/16/2022			TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617			
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		1770 X	875	-0-	-895	-0-	186	1	689	2	N	-0-
07		1829 X	97	-0-	-1732	-0-	37	1	60	2	N	-0-
08		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-
09		1500 X	59	-0-	-1441	-0-	36	1	23	2	N	-0-
10		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-

MOUNT LUCAS (2100) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT, HOLMAN		63354 594 732075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 4		RRCID -> 003215		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145			
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (2200) ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. CARTWRIGHT RANCH		63354 648 732075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 9		RRCID -> 291456		COMPL. DATE 07/03/2021			TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376			
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOUNT LUCAS (2500)		63354 702		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
CARTWRIGHT RANCH		WELL #:	10	RRCID ->	290364	COMPL. DATE	12/03/2020	TOTAL DEPTH	6391	PERF.	2335 - 2352	
M	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
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	
*06	743 R	743	-0-	-0-	-0-	223 1	520 2	Y	-0-			-0-
*07	1240 #	815	-0-	-425	-0-	261 1	554 2	Y	-0-			-0-
*08	961 #	859	-0-	-102	-0-	264 1	595 2	Y	-0-			-0-
*09	870 #	494	-0-	-376	-0-	192 1	302 2	Y	-0-			-0-
*10	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			-0-
*11	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			Y	-0-			-0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)		63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.		215625										
WEATHERSBY		WELL #:		RRCID ->	107086	COMPL. DATE	07/07/1983	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	4256 - 4260	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016												

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)		63466 735		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
RISER, E. L.		WELL #:	2	RRCID ->	109083	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	11320	PERF.	10106 - 10126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	
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
10	465 N	298	-0-	-167	-0-	72 1	226 2	Y	-0-			49
11	330 N	207	-0-	-123	-0-	63 1	144 2	Y	-0-			49

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500)												
WAGNER OIL COMPANY												
RISER, E. L.												
63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
891175												
WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)												
HYDROCARBON OPERATING, INC.												
ARCO SANGER ESTATE												
63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
421166												
WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10388 - 10412												
06	07	08	09	10	11							
2970 X		2546	-0-	-424	-0-	780	1	1591	2	Y	159	141
						175	9					
3069 X		2501	-0-	-568	-0-	750	1	1697	2	Y	49	190
						54	9					
DLQ G-10		2116	-0-	2116	2116	612	1	1493	2	Y	10	200
						11	9					
DLQ G-10		2436	-0-	2436	4552	763	1	1596	2	Y	70	90
						77	9					
DLQ G-10		2006	-0-	2006	6558	487	1	1447	2	Y	65	155
						72	9					
DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6558					Y	NO RPT	155

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)												
DEGUELLO OPERATING LLC												
DOUGHERTY-STRIEBECK												
63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
210225												
WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324												
06	07	08	09	10	11							
0 W		-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-	-0-
0 W		-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-	-0-
0 W		-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-	-0-
0 W		NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT	-0-
0 W		NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT	-0-
0 W		NO RPT	-0-	-0-	95996					N	NO RPT	-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC.												
ARCO SANGER ESTATE												
421166												
WELL #: 2 RRCID -> 296054 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11518 PERF. 8200 - 8240												
06	07	08	09	10	11							
SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUDHILL (HOCKLEY)												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC												
MITCHELL												
63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE												
612414												
WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504												
06	07	08	09	10	11							
60 #		55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-	68
62 #		55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	68
62 #		55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-	68
60 #		48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	68
62 #		52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-	68
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			
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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
WELDERXP LTD.		907320									
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-	
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-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			
06		522 X	522	-0-	-0-	-0-	516 2	6 9	N	5	260
07		931 X	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-	260
08		7759 X	7759	-0-	-0-	-0-	7705 2	54 9	N	49	309
09		6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6879 2	35 9	N	32	186
10		6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6546 2	21 9	N	19	47
11		6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5977 2	28 9	N	25	72
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			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MUY BUENO (WILCOX J)		64137 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 172874		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 11380 - 11400			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
LIGHTNING OIL COMPANY		500600												
COHN		WELL #:		1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314		PERF.10134 - 10154		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894		
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	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			92
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			92
11	510 X	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT			92

MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527												
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10590 - 11006		
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
10	2883	13450	-0-	10567	10567	13023	3	427	9	N	388	359	1	227
*11	31319	11771	-0-	-19548	-0-	11483	3	288	9	N	262	354	1	135

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		
06	300 X	348	-0-	48 B	-53296	28	1	320	2	Y	-0-			45
07	310 X	396	-0-	86 B	-53210	41	1	355	2	Y	-0-			45
08	310 X	296	-0-	-14 B	-53210	35	1	261	2	Y	-0-			45
09	360 X	-0-	-0-	-360 B	-53210					Y	-0-			45
10	403 X	562	-0-	159 B	-53051	56	1	506	2	Y	-0-			45
*11	390 X	235	-0-	-155 B	-53051	24	1	211	2	Y	-0-			45

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #:		2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13686 - 14875		
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-
10	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	9	1	80	2	Y	-0-			-0-
*11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	11	1	101	2	Y	-0-			-0-

RODGERS GU 1		WELL #:		3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892		PERF.14492 - 14893		
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-

NOODLERONI (FRIO) VAQUERO OPERATING FRANEK				65857 200 882776	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
				WELL #: 1	RRCID -> 151108	COMPL. DATE 08/09/1994	TOTAL DEPTH 5012	PERF. 4383	- 4386			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

NORBEE (GEOLOGIC) CHANDLER OIL & GAS, LLC BROWN UNIT				65916 183 144355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE			
				WELL #: 10	RRCID -> 269243	COMPL. DATE 08/10/2012	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2750	- 2760			
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC WHIDDON				370086		RRCID -> 283263	COMPL. DATE 07/12/2017	TOTAL DEPTH 4843	PERF. 2506	- 2510		
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-	-0-
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-	-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC TRIAL				65916 332 370086	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
				WELL #: 2	RRCID -> 257813	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 5212	PERF. 3637	- 3641			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

BROWN				WELL #: 18	RRCID -> 287930	COMPL. DATE 03/14/2019	TOTAL DEPTH 4844	PERF. 3838	- 3843			
06	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	7
07	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	7
08	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	7
09	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	7
10	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	7
11	0 N		-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	7

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		

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			

06	12030 X	7575	-0-	-4455 B	-0-	67	1	234	9	7274	2	N	213	178	1	152	
07	12431 X	8857	-0-	-3574 B	-0-	150	1	221	9	8486	2	N	201	179	1	174	
08	9393 X	8526	-0-	-867 B	-0-	150	1	237	9	8139	2	N	215	179	1	210	
09	8970 X	8040	-0-	-930 B	-0-	150	1	58	9	7832	2	N	53	185	1	78	
10	9269 X	8239	-0-	-1030 B	-0-	155	1	273	9	7811	2	N	248	186	1	140	
11	8580 X	NO RPT	-0-	-8580 B	-0-							N	NO RPT			140	

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			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	

NORBEE S. (YEGUA 4800)				65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086													
BROWN				WELL #:		1		RRCID -> 281616		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4697 - 4702			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075													
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME				WELL #:		1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838		PERF. 4634 - 4636			

06	6600 #	5578	-0-	-1022	-0-	488	1	5090	3	N		N	-0-			-0-	
07	6820 #	4133	-0-	-2687	-0-	483	1	3650	3	N		N	-0-			-0-	
08	6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	518	1	6022	3	N		N	-0-			-0-	
09	5580 #	5553	-0-	-27	-0-	484	1	5069	2	N		N	-0-			-0-	
10	5766 #	2	-0-	-5764	-0-	2	3			N		N	-0-			-0-	
11	6330 #	1415	-0-	-4915	-0-	112	1	1303	2	N		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			

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-			-0-	
08	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462	3					N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312	3					N	-0-			-0-	
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3					N	-0-			-0-	
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3					N	-0-			-0-	

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)			65921 500		ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BEE		
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086										
BROWN			WELL #: 12		RRCID -> 267866			COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		0 N	278	-0-	278 B	-0-	278 3		N	-0-			-0-
07		0 N	122	-0-	122 B	-0-	122 3		N	-0-			-0-
*08		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-			-0-
*09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
*09		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3		N	-0-			-0-
*10		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-			-0-
*11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-

NORDHEIM (PETTUS)			65937 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
VOELKEL			WELL #: 2		RRCID -> 246694			COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4025 - 4066		

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		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		

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
11	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		

06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			Y	1			193
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			Y	1			194
08		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	3			197
09		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	3			200
10		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	2			202
11		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	1			203

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		

06	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		100310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
REMMERS (DEEP)		WELL #: 7		RRCID -> 196959		COMPL. DATE 05/08/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		304
11	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			
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NORDHEIM, SW. (12,750)		65943 515		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734									
REMMERS (DEEP)		WELL #: 4-L		RRCID -> 141726		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

NORMANNA (CONSOLIDATED)		66013 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
GULFSTAR PROPERTIES, INC.		338735									
SPINDLETOP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207222		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8898 - 8904			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102

NORMANNA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		66013 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
RABE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: BEE						
SPINDLETOP				WELL #:	2	RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	
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 #	-0-	-0-	-390	-0-					N	1			53
10	1612 #	61	-0-	-1551	-0-	61	2			N	-0-			53
11	1560 #	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			53

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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUTY				WELL #:	1	RRCID ->	187895	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	2461 - 2467	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516				CNTY: BEE						
BRADFORD				WELL #:	1	RRCID ->	286124	COMPL. DATE	11/30/2018	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	2513 - 2515	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

NURSERY (YEGUA 5700)				66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
WOODRUFF				WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-2511				N	-0-	-0-

EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
WOODRUFF				WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	70
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	70

NURSERY (2800)				66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
MOAIC OIL LLC				589978								
WEST				WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KOHUTEK "B"				WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NURSERY (3500)				66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459								
LEE				WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MOSAIC OIL LLC 589978
 WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (3625) 66314 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
 HAYNES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 140762 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC 211299
 BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 159357 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260

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
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			136
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			136

BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

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
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			16
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			16

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

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
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			44
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			44

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

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
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			28
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)		66519 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MID RIVER MIDSTREAM LLC		102578									
QVS		WELL #:	1D	RRCID ->	198249	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 2815 - 4178	
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OAKVILLE (SLICK -A-)		66519 415		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
MCCLLELLAND		WELL #:	29	RRCID ->	287477	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6731 - 6736	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
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
10	5859 X	4936	-0-	-923	-0-	620 1	4259 2	N	52		128
11	4950 X	4620	-0-	-330	-0-	600 1	3965 2	N	50		178

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MCCLLELLAND		453170									
SJI		WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9736 - 9748	
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
10	3906 X	3174	-0-	-732	-0-	5 1	3075 2	N	85	176 1	50
11	3780 X	2927	-0-	-853	-0-	2 1	2903 2	N	20		70

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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	3720 X	2171	-0-	-1549	-0-	287	1	1881	3	N	3		140
07	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	448	1	3473	3	N	12		152
08	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	318	1	2725	3	N	26	61 1	117
09	2970 X	2727	-0-	-243	-0-	20	1	2675	2	N	29		146
10	3937 X	2721	-0-	-1216	-0-	12	1	2651	2	N	53		199
11	3810 X	2526	-0-	-1284	-0-	6	1	2503	2	N	15		214

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024													
06	420 N	412	-0-	-8	-0-	46	1	304	3	N	56		109
07	465 N	405	-0-	-60	-0-	62	9	314	3	N	45		154
08	465 N	364	-0-	-101	-0-	41	1	310	3	N	16	115 1	55
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	122		177
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	18	9	318	2	N	74	180 1	71
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	N	80		151

MCCLELLAND "C" WELL #: 1 RRCID -> 099695 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668													
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	4	1	19	3	N	25	128 1	38
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	28	9	5	3	N	26		64
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	4	3	N	19		83
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	29	9	448	2	N	23		106
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	1	1	440	2	N	40		146
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	25	9	372	2	N	47		193

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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 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
06	5910 X	4253	-0-	-1657	-0-	700	1	3525	3	N	25	25	1	39
						28	9							
07	6107 X	6036	-0-	-71	-0-	780	1	5226	3	N	27			66
						30	9							
08	5921 X	5534	-0-	-387	-0-	778	1	4741	3	N	14			80
						15	9							
09	5730 X	4850	-0-	-880	-0-	26	1	4673	2	N	137	186	1	31
						151	9							
10	6045 X	4680	-0-	-1365	-0-	8	1	4591	2	N	74			105
						81	9							
11	5850 X	3923	-0-	-1927	-0-	6	1	3875	2	N	38			143
						42	9							

MCCLELLAND "E"		WELL #:		1	RRCID ->	106843	COMPL. DATE	11/29/2022	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9382 - 9390		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			36
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			36
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

MCCLELLAND		WELL #:		24	RRCID ->	142820	COMPL. DATE	09/24/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9844 - 9903		
06	4530 X	3119	-0-	-1411	-0-	495	1	2600	3	N	22			182
						24	9							
07	4681 X	625	-0-	-4056	-0-	204	1	421	3	N	-0-			182
08	4681 X	2405	-0-	-2276	-0-	314	1	2091	3	N	-0-			182
09	4530 X	3311	-0-	-1219	-0-	30	1	3245	2	N	33			215
						36	9							
10	4681 X	3772	-0-	-909	-0-	57	1	3637	2	N	71	182	1	104
						78	9							
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	50	1	3498	2	N	61			165
						67	9							

MCCLELLAND		WELL #:		26	RRCID ->	159375	COMPL. DATE	12/24/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9756 - 9763		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

MCCLELLAND		WELL #:		16	RRCID ->	159385	COMPL. DATE	02/05/1981	TOTAL DEPTH	11245	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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					
10		4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	28 1	4559 2	N	31		136
							34 9					
11		4890 X	4395	-0-	-495	-0-	19 1	4304 2	N	65		201
							72 9					

MCCLELLAND		WELL #:		28	RRCID ->	178941	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9892 - 10126	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BIRD		WELL #:		1	RRCID ->	235003	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	10390	PERF. 9200 - 9310	
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	37		168
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72	180 1	60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		168

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	
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
10		2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2022 2	99 9	N	90		183
11		1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1035 2	39 9	N	35		218

CROCKER, P. P. G.U. #1		WELL #:		2	RRCID ->	102246	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9564 - 9598	
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
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		76
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 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	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
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
10	713 N	440	-0-	-273	-0-	393 2	47 9	N	43	1 1			109
11	630 N	495	-0-	-135	-0-	428 2	67 9	N	61	2 1			168

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 3		RRCID -> 144503		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 11094		PERF. 9834 - 9895			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
11	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	
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
10	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	7909 2	96 9	N	87	20 1			163
*11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4927 2	95 9	N	86	29 1			220

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #: 6		RRCID -> 234406		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 9694 - 9726			
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
10	1829 N	1320	-0-	-509	-0-	1250 2	70 9	N	64	3 1			222
11	1860 N	1137	-0-	-723	-0-	1105 2	32 9	N	29	7 1			244

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #: 1		RRCID -> 267641		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8741 - 8780			
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	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1702 2	35 9	N	32				101
09	1020 N	795	-0-	-225	-0-	785 2	10 9	N	9				110
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-				110
11	1800 N	655	-0-	-1145	-0-	655 2		N	-0-				110

SHANKLIN ENERGY CO, LLC MILLER		769281		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520		PERF. 9138 - 10143			
		WELL #: 1											
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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 CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HINTON		WELL #:		1	RRCID ->	244405	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9593 - 9913			
06	3030	X	2853	-0-	-177	-0-	2847	2	6 9	N	5	153 1		198
07	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3439	2	50 9	N	45			243
08	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3119	2	57 9	N	52			295
09	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3430	2	83 9	N	75	89 1		281
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3209	2	69 9	N	63			344
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-				N	NO RPT			344
OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	247162	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 8470 - 8490			
06	1380	X	279	-0-	-1101	-0-	279	2		N	-0-			504
07	1426	X	583	-0-	-843	-0-	583	2		N	-0-			504
08	1426	X	398	-0-	-1028	-0-	384	2	14 9	N	13			517
09	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2241	2	42 9	N	38	105 1		450
10	961	X	922	-0-	-39	-0-	902	2	20 9	N	18			468
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT			468
OAKVILLE (WILCOX 7700)		WELL #:		66519 750 531085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
MCCELLELAND		WELL #:		22	RRCID ->	283645	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	10013	PERF. 7750 - 7764			
06	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	226	1	1139 3	N	34	29 1		44
07	1550	N	1414	-0-	-136	-0-	180	1	1206 3	N	25			69
08	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	182	1	1112 3	N	14			83
09	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	15	9	1280 2	N	-0-			83
10	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	5	1	1258 2	N	-0-			83
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	3	1	1062 2	N	-0-			83
OAKVILLE (1550)		WELL #:		66519 860 427648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
JJRS INVESTMENTS INC.														
REAGAN, ROBERT ET AL		WELL #:		5T	RRCID ->	153095	COMPL. DATE	12/13/1993	TOTAL DEPTH	8013	PERF. 1552 - 1560			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1791				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1791				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1791				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1791				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1791				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1791				N	NO RPT					-0-

O'CONNOR 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		
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

APACHE CORPORATION			027200											
DONOGHUE GAS UNIT 5-E			WELL #: 1			RRCID -> 198013			COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
O'CONNOR RANCH "B"			WELL #: 2			RRCID -> 180241			COMPL. DATE 09/08/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3813 - 3823		
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	1	-0-	-4	-0-	1	2		Y	-0-			5	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5	

O'CONNOR RANCH "B"			WELL #: 1			RRCID -> 180382			COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953		
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	16	-0-	-44	-0-	16	2		Y	-0-			9	
*10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2		Y	-0-			9	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			9	

O'CONNOR RANCH "R"			WELL #: 3			RRCID -> 180882			COMPL. DATE 10/25/2000			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783		
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	23	-0-	-67	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		-0-	
*10	7 N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	Y	-0-		-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-		-0-	

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1		RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150				
M	ALLOW 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
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	8	-0-	8	61	8	1			Y	-0-			4
*10	14B2 EXT	8	-0-	8	69	8	1			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	6	-0-	6	75	6	1			Y	-0-			4

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5		RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 3944				
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	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-			9
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3138 - 4059				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		15		RRCID -> 212439		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4767 PERF. 3819 - 3824				
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	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-			78
*10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			78
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			78

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14		RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3850 - 3858				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	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				
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	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
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	16	-0-	-44	-0-	16	2	N	-0-		3	
*10	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		3	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		3	

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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												
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	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-		12	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		12	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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												
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	1	-0-	-4	-0-	1	2	Y	-0-		93	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		93	

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518												
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	20	-0-	-70	-0-	20	2	Y	-0-		4	
*10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	Y	-0-		4	
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		4	

O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720												
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	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		41	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			33
07		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			33
08		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2			33
09		60 N	14	-0-	-46	-0-		14	2			33
*10		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2			33
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						33

O'CONNOR RANCH			WELL #:		38	RRCID -> 232108		COMPL. DATE 10/14/2010		TOTAL DEPTH	12590	PERF.12010 - 12058
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		69 X	69	-0-	-0-	-0-		69	2			39
07		31 X	3	-0-	-28	-0-		3	2			39
08		62 X	1	-0-	-61	-0-		1	2			39
09		60 X	15	-0-	-45	-0-		15	2			39
*10		62 X	1	-0-	-61	-0-		1	2			39
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-						39

O'CONNOR RANCH			WELL #:		35	RRCID -> 238785		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH	14572	PERF.12432 - 14484
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63	2			77
07		31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2			77
08		62 N	1	-0-	-61	-0-		1	2			77
09		60 N	14	-0-	-46	-0-		14	2			77
*10		3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2			77
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						77

VAQUERO OPERATING CLINTON			WELL #:		1	RRCID -> 169417		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH	13200	PERF.12409 - 12736
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

OLIVIA (7500, UPPER) SILVERBROOK OPERATING, LLC TRAYLOR, MAUDE B.			WELL #:		25	RRCID -> 202247		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7461 - 7474
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				5		5

OIL AND GAS DIVISION

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
KILROY-TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		84

TIPTON		WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		116

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
MCNEILL H		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438				
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023

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	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			39
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			39
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

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-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644			Y	-0-			-0-
11	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

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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
10		899 #	2	-0-	-897 B	-18340	2 2		N	-0-		72
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-18370			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
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 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	24		150
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	20		170
11		0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		170

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
LABUS, J. V.			WELL #:	3	RRCID ->	133296	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	10784 - 10792
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-911						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		38
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		38
11		14B2 EXT	NO RPT	-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
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		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	580 1	1594 3	N	137		547
							151 9					
10		1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	580 1	1137 3	N	102	267 1	251
							112 9					
11		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	405 1	1045 3	N	100	138 1	213
							110 9					

STATE TRACT 89			WELL #:	002	RRCID ->	269199	COMPL. DATE	09/08/2012	TOTAL DEPTH	9873	PERF.	9480 - 9548
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279961	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9100 - 9148	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	132 3	13 9	N	12	31 1	16
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	82 1	121 3	N	12	16 1	11
							13 9					
'BULL REDFISH' UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	283708	COMPL. DATE	07/24/2015	TOTAL DEPTH	10140	PERF. 9236 - 9301	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		252 X	252	-0-	-0-	-0-	229 3	23 9	N	21	54 1	29
11		280 X	280	-0-	-0-	-0-	47 1	211 3	N	20	28 1	21
							22 9					
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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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 STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, E. (5400) 69044 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 HYNES WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2024												

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

06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC. 224880
 MCNEILL WELL #: 3 D RRCID -> 244747 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 4273 - 4291

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			140
11	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			7
11	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						90
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						90
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						90
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						90
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						90
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					NO RPT	90

MCNEILL (BROOKS) B			WELL #:		1	RRCID -> 280617		COMPL. DATE 10/18/2015		TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4305 - 4311

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						200
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						200
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						200
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						200
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						200
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						-0-

TOMASEK GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 003546		COMPL. DATE 11/14/1961		TOTAL DEPTH	15395	PERF.13408 - 13900

06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-						-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						-0-
*11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-		12 2	41 3			-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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-
10		18538 X	16297	-0-	-2241 B	-0-	4023 2	12274 3		N	-0-	-0-
11		17940 X	14990	-0-	-2950 B	-0-	3479 2	11511 3		N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821												
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-
10		4867 X	4716	-0-	-151 B	-0-	1164 2	3552 3		N	-0-	-0-
11		4620 X	3895	-0-	-725 B	-0-	904 2	2991 3		N	-0-	-0-

G W CURRER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277												
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-
10		2492 X	2492	-0-	-0 B	-0-	615 2	1877 3		N	-0-	-0-
*11		2418 X	2418	-0-	-0 B	-0-	561 2	1857 3		N	-0-	-0-

J A LEPPARD GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264												
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-
10		3038 X	2800	-0-	-238 B	-0-	691 2	2109 3		N	-0-	-0-
*11		2946 X	2946	-0-	-0 B	-0-	683 2	2263 3		N	-0-	-0-

BENHAM GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446												
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-
10		3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-				N	-0-	-0-
11		3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-				N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001												
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-
10		3997 X	3997	-0-	-0 B	-0-	987 2	3010 3		N	-0-	-0-
*11		4648 X	4648	-0-	-0 B	-0-	1079 2	3569 3		N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637												
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-
10		3410 X	2575	-0-	-835 B	-0-	636 2	1939 3		N	-0-	-0-
11		3090 X	2594	-0-	-496 B	-0-	602 2	1992 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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE						M	PROD				BALANCE
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-
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-					N	-0-			-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000			TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368							
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-
10	5301	X	4566	-0-	-735	B	-0-	1127	2	3439	3	N	-0-			-0-
11	5130	X	3812	-0-	-1318	B	-0-	884	2	2928	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992			TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706							
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-
*10	382	N	382	-0-	-0-	B	-0-	94	2	288	3	N	-0-			-0-
11	330	N	200	-0-	-130	B	-0-	47	2	153	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071							
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-
*10	5462	X	5462	-0-	-0-	B	-0-	1348	2	4114	3	N	-0-			-0-
*11	5614	X	5614	-0-	-0-	B	-0-	1303	2	4311	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221							
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-
10	3379	X	2541	-0-	-838	B	-0-	627	2	1914	3	N	-0-			-0-
11	3210	X	1950	-0-	-1260	B	-0-	452	2	1498	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849							
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-
10	4511	X	4511	-0-	-0-	B	-0-	1114	2	3397	3	N	-0-			-0-
11	4230	X	4152	-0-	-78	B	-0-	964	2	3188	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000							
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-
10	1178	N	933	-0-	-245	B	-0-	230	2	703	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	1024	-0-	-86	B	-0-	238	2	786	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	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
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-
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	B	-0-	806	2	2460	3	N	-0-		-0-
*11	3607	X	3607	-0-	-0-	B	-0-	837	2	2770	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693						
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-
*10	4809	X	4809	-0-	-0-	B	-0-	1187	2	3622	3	N	-0-		-0-
*11	4698	X	4698	-0-	-0-	B	-0-	1090	2	3608	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869						
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-
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	B	-0-	458	2	1398	3	N	-0-		-0-
*11	1786	N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1372	2	414	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667						
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-
10	5580	X	5484	-0-	-96	B	-0-	1354	2	4130	3	N	-0-		-0-
11	5400	X	5397	-0-	-3	B	-0-	1253	2	4144	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833						
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-
10	1054	N	1037	-0-	-17	B	-0-	256	2	781	3	N	-0-		-0-
11	1020	N	998	-0-	-22	B	-0-	232	2	766	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072						
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-
10	5394	X	5299	-0-	-95	B	-0-	1308	2	3991	3	N	-0-		-0-
11	5220	X	5099	-0-	-121	B	-0-	1183	2	3916	3	N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699						
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-
*10	2013	N	2013	-0-	-0-	B	-0-	497	2	1516	3	N	-0-		-0-
*11	1886	N	1886	-0-	-0-	B	-0-	438	2	1448	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
10		5890 X	4663	-0-	-1227 B	-0-	1151	2	3512	3	N	-0-			-0-
11		5700 X	3697	-0-	-2003 B	-0-	858	2	2839	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															

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-
10		919 N	919	-0-	-0- B	-0-	227	2	692	3	N	-0-			-0-
*11		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	226	2	748	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045															

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-
10		5332 X	2297	-0-	-3035 B	-0-	567	2	1730	3	N	-0-			-0-
11		5160 X	1736	-0-	-3424 B	-0-	403	2	1333	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652															

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-
10		3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	966	2	2947	3	N	-0-			-0-
11		3870 X	3659	-0-	-211 B	-0-	849	2	2810	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															

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-
10		1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	458	2	1398	3	N	-0-			-0-
*11		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	440	2	1455	3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															

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-
10		2511 X	1649	-0-	-862 B	-0-	407	2	1242	3	N	-0-			-0-
11		2430 X	1528	-0-	-902 B	-0-	355	2	1173	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

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-
10		2604 X	2031	-0-	-573 B	-0-	501	2	1530	3	N	-0-			-0-
*11		2011 X	2011	-0-	-0- B	-0-	467	2	1544	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
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-	
10	2821 X	1782	-0-	-1039 B	-0-		440	2	1342	3	N	-0-			-0-	
11	2100 X	1919	-0-	-181 B	-0-		445	2	1474	3	N	-0-			-0-	

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197341		COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920				
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-	
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-						N	-0-			-0-	
*11	45 N	45	-0-	-0- B	-0-		10	2	35	3	N	-0-			-0-	

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198032		COMPL. DATE 08/22/2007			TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275							
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-	
*10	5326 X	5326	-0-	-0- B	-0-		1315	2	4011	3	N	-0-			-0-	
*11	5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-		1256	2	4154	3	N	-0-			-0-	

TURNER GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 202563		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761							
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-	
10	3970 X	3970	-0-	-0- B	-0-		980	2	2990	3	N	-0-			-0-	
*11	3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-		863	2	2854	3	N	-0-			-0-	

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203952		COMPL. DATE 05/26/2004			TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093							
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-	
10	2542 X	2347	-0-	-195 B	-0-		579	2	1768	3	N	-0-			-0-	
11	2370 X	2129	-0-	-241 B	-0-		494	2	1635	3	N	-0-			-0-	

BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 205681		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525							
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-	
10	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-						N	-0-			-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-						N	-0-			-0-	

TURNER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095							
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-	
*10	1620 N	1620	-0-	-0- B	-0-		400	2	1220	3	N	-0-			-0-	
*11	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-		414	2	1369	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	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
06	2620 X	2620	-0-	-0-	B	-0-	570	2	2050	3	N	-0-			-0-
07	2697 X	2665	-0-	-32	B	-0-	550	2	2115	3	N	-0-			-0-
08	2697 X	2664	-0-	-33	B	-0-	573	2	2091	3	N	-0-			-0-
09	2610 X	2557	-0-	-53	B	-0-	582	2	1975	3	N	-0-			-0-
10	2697 X	1969	-0-	-728	B	-0-	486	2	1483	3	N	-0-			-0-
11	2610 X	2257	-0-	-353	B	-0-	524	2	1733	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585						
06	5490 X	4685	-0-	-805	B	-0-	1019	2	3666	3	N	-0-			-0-
07	5673 X	4829	-0-	-844	B	-0-	996	2	3833	3	N	-0-			-0-
08	5673 X	4688	-0-	-985	B	-0-	1008	2	3680	3	N	-0-			-0-
09	5010 X	4517	-0-	-493	B	-0-	1028	2	3489	3	N	-0-			-0-
10	4929 X	4463	-0-	-466	B	-0-	1102	2	3361	3	N	-0-			-0-
11	4680 X	4300	-0-	-380	B	-0-	998	2	3302	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853						
06	510 N	449	-0-	-61	B	-0-	98	2	351	3	N	-0-			-0-
07	496 N	456	-0-	-40	B	-0-	94	2	362	3	N	-0-			-0-
08	496 N	446	-0-	-50	B	-0-	96	2	350	3	N	-0-			-0-
09	450 N	428	-0-	-22	B	-0-	97	2	331	3	N	-0-			-0-
10	465 N	431	-0-	-34	B	-0-	106	2	325	3	N	-0-			-0-
11	420 N	419	-0-	-1	B	-0-	97	2	322	3	N	-0-			-0-

KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227						
06	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	195	2	701	3	N	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	B	-0-	188	2	724	3	N	-0-			-0-
08	913 N	913	-0-	-0-	B	-0-	196	2	717	3	N	-0-			-0-
09	910 N	910	-0-	-0-	B	-0-	207	2	703	3	N	-0-			-0-
10	899 N	894	-0-	-5	B	-0-	221	2	673	3	N	-0-			-0-
*11	877 N	877	-0-	-0-	B	-0-	203	2	674	3	N	-0-			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980						
06	1890 N	787	-0-	-1103	B	-0-	171	2	616	3	N	-0-			-0-
07	1829 N	1206	-0-	-623	B	-0-	249	2	957	3	N	-0-			-0-
08	992 N	771	-0-	-221	B	-0-	166	2	605	3	N	-0-			-0-
09	780 N	526	-0-	-254	B	-0-	120	2	406	3	N	-0-			-0-
10	3362 X	3362	-0-	-0-	B	-0-	830	2	2532	3	N	-0-			-0-
*11	1310 N	1310	-0-	-0-	B	-0-	304	2	1006	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425						
06	4479 X	4479	-0-	-0-	B	-0-	974	2	3505	3	N	-0-			-0-
07	4203 X	4203	-0-	-0-	B	-0-	867	2	3336	3	N	-0-			-0-
08	4216 X	4033	-0-	-183	B	-0-	867	2	3166	3	N	-0-			-0-
09	4080 X	3812	-0-	-268	B	-0-	867	2	2945	3	N	-0-			-0-
10	4216 X	3880	-0-	-336	B	-0-	958	2	2922	3	N	-0-			-0-
11	4080 X	3673	-0-	-407	B	-0-	853	2	2820	3	N	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-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																	

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-
10		2449 N	2066	-0-	-383 B	-0-	510	2	1556	3	N	-0-					-0-
11		2280 N	2054	-0-	-226 B	-0-	476	2	1578	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT																	
WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014																	

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-
10		3906 X	3835	-0-	-71 B	-0-	947	2	2888	3	N	-0-					-0-
11		3810 X	3711	-0-	-99 B	-0-	861	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																	

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-
10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	177	2	539	3	N	-0-					-0-
*11		728 N	728	-0-	-0- B	-0-	169	2	559	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT																	
WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708																	

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-
*10		3557 X	3557	-0-	-0- B	-0-	878	2	2679	3	N	-0-					-0-
*11		3502 X	3502	-0-	-0- B	-0-	812	2	2690	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378																	

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-
10		17267 X	16389	-0-	-878 B	-0-	4046	2	12343	3	N	-0-					-0-
11		16710 X	15500	-0-	-1210 B	-0-	3597	2	11903	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	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	2760	N	2066	-0-	-694	B	-0-	449	2	1617	3	N	-0-	-0-
07	2108	N	1983	-0-	-125	B	-0-	409	2	1574	3	N	-0-	-0-
08	2604	N	2154	-0-	-450	B	-0-	463	2	1691	3	N	-0-	-0-
09	2537	N	2537	-0-	-0-	B	-0-	577	2	1960	3	N	-0-	-0-
10	2081	N	2081	-0-	-0-	B	-0-	514	2	1567	3	N	-0-	-0-
11	2070	N	1817	-0-	-253	B	-0-	422	2	1395	3	N	-0-	-0-

J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221103		COMPL. DATE 06/13/2005			TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797					
06	580	N	580	-0-	-0-	B	-0-	126	2	454	3	N	-0-	-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	B	-0-	106	2	409	3	N	-0-	-0-
08	620	N	517	-0-	-103	B	-0-	111	2	406	3	N	-0-	-0-
09	570	N	53	-0-	-517	B	-0-	12	2	41	3	N	-0-	-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	B	-0-					N	-0-	-0-
*11	2190	N	2190	-0-	-0-	B	-0-	508	2	1682	3	N	-0-	-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221105		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590					
06	2230	N	2230	-0-	-0-	B	-0-	485	2	1745	3	N	-0-	-0-
07	2263	N	2033	-0-	-230	B	-0-	419	2	1614	3	N	-0-	-0-
08	1178	N	735	-0-	-443	B	-0-	158	2	577	3	N	-0-	-0-
09	2220	N	588	-0-	-1632	B	-0-	134	2	454	3	N	-0-	-0-
10	2046	N	580	-0-	-1466	B	-0-	143	2	437	3	N	-0-	-0-
11	720	N	338	-0-	-382	B	-0-	79	2	259	3	N	-0-	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 221106		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928					
06	1170	N	845	-0-	-325	B	-2716	184	2	661	3	N	-0-	-0-
07	1116	N	643	-0-	-473	B	-2716	133	2	510	3	N	-0-	-0-
08	899	N	540	-0-	-359	B	-2716	116	2	424	3	N	-0-	-0-
09	840	N	654	-0-	-186	B	-2716	149	2	505	3	N	-0-	-0-
10	651	N	611	-0-	-40	B	-2716	151	2	460	3	N	-0-	-0-
11	510	N	655	-0-	145	B	-2571	152	2	503	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740					
06	1971	N	1971	-0-	-0-	B	-0-	429	2	1542	3	N	-0-	-0-
07	1991	N	1991	-0-	-0-	B	-0-	411	2	1580	3	N	-0-	-0-
08	2077	N	2001	-0-	-76	B	-0-	430	2	1571	3	N	-0-	-0-
09	1980	N	1900	-0-	-80	B	-0-	432	2	1468	3	N	-0-	-0-
10	1984	N	1931	-0-	-53	B	-0-	477	2	1454	3	N	-0-	-0-
11	1950	N	1863	-0-	-87	B	-0-	433	2	1430	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883					
06	630	N	552	-0-	-78	B	-0-	120	2	432	3	N	-0-	-0-
07	651	N	606	-0-	-45	B	-0-	125	2	481	3	N	-0-	-0-
08	620	N	613	-0-	-7	B	-0-	132	2	481	3	N	-0-	-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	B	-0-	133	2	453	3	N	-0-	-0-
10	620	N	598	-0-	-22	B	-0-	148	2	450	3	N	-0-	-0-
11	600	N	583	-0-	-17	B	-0-	136	2	447	3	N	-0-	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768					
06	3870	X	3012	-0-	-858	B	-0-	655	2	2357	3	N	-0-	-0-
07	3204	X	3204	-0-	-0-	B	-0-	661	2	2543	3	N	-0-	-0-
08	3371	X	3371	-0-	-0-	B	-0-	725	2	2646	3	N	-0-	-0-
09	3974	X	3974	-0-	-0-	B	-0-	904	2	3070	3	N	-0-	-0-
*10	3895	X	3895	-0-	-0-	B	-0-	962	2	2933	3	N	-0-	-0-
*11	3802	X	3802	-0-	-0-	B	-0-	882	2	2920	3	N	-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	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
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-
10	8618 X	7205	-0-	-1413 B	-0-	1779 2	5426 3	N	-0-			-0-
11	8100 X	6619	-0-	-1481 B	-0-	1536 2	5083 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761			
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-
*10	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	852 2	2600 3	N	-0-			-0-
11	3180 X	3069	-0-	-111 B	-0-	712 2	2357 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
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-
10	899 N	886	-0-	-13 B	-0-	219 2	667 3	N	-0-			-0-
*11	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	205 2	677 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424			
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-
10	3999 X	3564	-0-	-435 B	-0-	880 2	2684 3	N	-0-			-0-
11	3720 X	3348	-0-	-372 B	-0-	777 2	2571 3	N	-0-			-0-

OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981			
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-
*10	19099 X	19099	-0-	-0- B	-0-	4715 2	14384 3	N	-0-			-0-
*11	18612 X	18612	-0-	-0- B	-0-	4320 2	14292 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	360 X	-0-	-0-	-360 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	6 X	4	-0-	-2 B	-0-	-0-	1	2	3	3	N	-0-			-0-
09	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	247126	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	13660	PERF.	13826 - 15809			
06	5850 X	5545	-0-	-305 B	-0-	-0-	1206	2	4339	3	N	-0-			-0-
07	6107 X	5400	-0-	-707 B	-0-	-0-	1114	2	4286	3	N	-0-			-0-
08	6107 X	5409	-0-	-698 B	-0-	-0-	1163	2	4246	3	N	-0-			-0-
09	5910 X	5107	-0-	-803 B	-0-	-0-	1162	2	3945	3	N	-0-			-0-
10	5952 X	5407	-0-	-545 B	-0-	-0-	1335	2	4072	3	N	-0-			-0-
11	5550 X	5384	-0-	-166 B	-0-	-0-	1249	2	4135	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	249344	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	13654	PERF.	13428 - 14931			
06	1110 X	516	-0-	-594 B	-0-	-0-	112	2	404	3	N	-0-			-0-
07	496 X	325	-0-	-171 B	-0-	-0-	67	2	258	3	N	-0-			-0-
08	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	-0-	99	2	361	3	N	-0-			-0-
09	510 N	444	-0-	-66 B	-0-	-0-	101	2	343	3	N	-0-			-0-
*10	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	-0-	140	2	426	3	N	-0-			-0-
*11	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	-0-	137	2	452	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	250761	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	13893	PERF.	13676 - 16345			
06	3789 X	3789	-0-	-0- B	-0-	-0-	824	2	2965	3	N	-0-			-0-
07	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	-0-	789	2	3038	3	N	-0-			-0-
08	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	-0-	818	2	2986	3	N	-0-			-0-
09	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	-0-	816	2	2772	3	N	-0-			-0-
10	3375 X	3375	-0-	-0- B	-0-	-0-	833	2	2542	3	N	-0-			-0-
*11	3398 X	3398	-0-	-0- B	-0-	-0-	789	2	2609	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253305	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	13747	PERF.	13253 - 15926			
06	7440 X	5174	-0-	-2266 B	-0-	-0-	1125	2	4049	3	N	-0-			-0-
07	7688 X	6940	-0-	-748 B	-0-	-0-	1431	2	5509	3	N	-0-			-0-
08	8308 X	7125	-0-	-1183 B	-0-	-0-	1532	2	5593	3	N	-0-			-0-
09	8040 X	6400	-0-	-1640 B	-0-	-0-	1456	2	4944	3	N	-0-			-0-
10	8308 X	4945	-0-	-3363 B	-0-	-0-	1221	2	3724	3	N	-0-			-0-
11	6900 X	4940	-0-	-1960 B	-0-	-0-	1147	2	3793	3	N	-0-			-0-

OZONA CCS LLC		100116		4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101	PERF.	13529 - 13841			
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	

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-
10		4092 X	2345	-0-	-1747 B	-0-	663 1	1682 3	Y		-0-	-0-
11		3960 X	627	-0-	-3333 B	-0-	36 1	591 3	Y		-0-	-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534												
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-
10	DLQ	G-10	91	-0-	91 B	739	26 1	65 3	Y		-0-	-0-
11	DLQ	G-10	4443	-0-	4443 B	5182	256 1	4187 3	Y		-0-	-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
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-
10		1860 X	457	-0-	-1403 B	-0-	129 1	328 3	Y		-0-	-0-
11		1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-			Y		-0-	-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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												
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-
10		3441 X	-0-	-0-	-3441 B	-0-			Y		-0-	-0-
11		5970 X	1853	-0-	-4117 B	-0-	107 1	1746 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)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	775 N	568	-0-	-207	B	-0-	140	2	428	3	N	-0-					65
*11	1132 N	1132	-0-	-0-	B	-0-	263	2	869	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411									
URBANCZYK A#1		WELL #:		1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	10754 - 10757	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOOD ENERGY INC.				936795									
KAINER, CHARLES G.		WELL #:		2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF.	N/A	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PETTUS				70987 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: BEE					
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
BRINKOETER		WELL #:		1	RRCID ->	298264	COMPL. DATE	07/22/2024	TOTAL DEPTH	2808	PERF.	2694 - 2702	
07		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10		4118	NO RPT	-0-	-4118		-0-		N	NO RPT		-0-	
11		4260	NO RPT	-0-	-4260		-0-		N	NO RPT		-0-	

PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
G.A. RAY		WELL #:		2	RRCID ->	294756	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	4695	PERF.	3839 - 3842	
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-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-		32746		N	NO RPT		-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-		32746		N	NO RPT		-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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

RAY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105

PETTUS, E. (THIRD LULING)				70988	625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308									
RAY, GEORGE				WELL #:	4UT	RRCID ->	144369	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7608 - 7620
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RAY, GEORGE				WELL #:	6	RRCID ->	145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7608 - 7635
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, S.E. (1360)				70996	850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
MCKINNEY, J. E.				WELL #:	5	RRCID ->	182045	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	1358 - 1362
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS, WEST (1100)				71000	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355									
GREMMELL				WELL #:	1B	RRCID ->	171775	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	3994	PERF.	1085 - 1089
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 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) 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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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) 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PHIL POWER (4870) 71211 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 SHAY 'B' WELL #: 2 RRCID -> 272318 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4897 - 4905

M 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 129633 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5046 - 5052

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008

PHIL POWER (5200) 71211 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 REILLY WELL #: 1 RRCID -> 288311 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5188 - 5198

M 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
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 #	1792	-0-	-1178	-0-	576 1	1216 2	N	-0-		-0-
10	3069 #	1578	-0-	-1491	-0-	463 1	1115 2	N	-0-		-0-
11	2970 #	1508	-0-	-1462	-0-	426 1	1082 2	N	-0-		-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)
PROPERTY PRODUCING CO.
HARTT, JAMES

71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
681462
WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA)
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC
ROOS

71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
013365
WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (4700)
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC
HENDERSON

71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
013365
WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5300 SINTON)
PALOMA OPERATING, LLC
VANDENBERGE & HILL

71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
100344
WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720)
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC
BUHLER

71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
013365
WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5770)
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC
PLACEDO RANCH

71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
100638
WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	0 A	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-62			Y	-0-					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 50 RRCID -> 293337 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-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) 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VANDENBERGE & HILL		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		1013365										
		WELL #:	11	RRCID ->	149145	COMPL. DATE	04/11/1994	TOTAL DEPTH	7278 PERF. 3992 - 3998			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-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	
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	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
VANDENBERG & HILL		WELL #:		48	RRCID ->	290708	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5661 - 5664	
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.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			1
*10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	1 5		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5807 - 5810	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ORO RESOURCES, LLC		626507		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BRANDL		1											
		WELL #:	1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5998 - 6002		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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		
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		12
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ALLEGIANIANT RESOURCES, LLC		013365											
ROOS		WELL #:	33	RRCID ->	115590	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	5190 - 5194		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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								
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-					33
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2			N	-0-					33
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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
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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			46
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			46
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
11	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 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
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
11	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		
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	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
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	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DOHMANN		72795 500 076738		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WELL #:		2		RRCID -> 226042		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020		
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	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CUTBIRTH		72795 500 076738		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
WELL #:		1		RRCID -> 226043		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117		
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	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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 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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			N	-0-			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

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

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

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

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220			N	-0-			-0-
BOEHL		WELL #: 1R		RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CXL ENERGY LLC		195770		RRCID -> 226432		COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576				
TAYLOR		WELL #: 1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 CXL ENERGY LLC 195770
 BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
 DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	730	-0-	-620	-0-	730	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDHAM LAKE, SOUTH (FRIO 4300) 73150 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 MANDARIN OIL & GAS COMPANY 523885
 SIMPSON -G- WELL #: 4 RRCID -> 116984 COMPL. DATE 06/13/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 3350 - 3500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
10	279 N	108	-0-	-171	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	N	-0-					-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-)		73293 060		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
R.D.F.		WELL #: 1		RRCID -> 290099		COMPL. DATE 01/17/2020		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 4000 - 4094		
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

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

PROVIDENT CITY (FRIO 2610)		73293 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 7		RRCID -> 282246		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 3995		PERF. 2643 - 2645		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	132 1	1671 2	-0-
11		1927 N	1927	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	143 1	1784 2	-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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

TMR EXPLORATION, INC.		834097										
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-

NEUHAUS, F.W.		WELL #: 7		RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 5902		
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 NEUHAUS, F. W. WELL #: 6A RRCID -> 188608 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 3220 - 3222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410) 73293 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)		//CONT.//		73293 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
TRAYLOR-MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	283323	COMPL. DATE	03/30/2017	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	2139 - 2148		
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)				73293 241	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336								
7Y		WELL #:			RRCID ->	272722	COMPL. DATE	03/03/2014	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8272 - 8274
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/31/2022												

TMR EXPLORATION, INC.				834097								
NEUHAUS, E. T.		WELL #:		7	RRCID ->	101815	COMPL. DATE	09/24/1985	TOTAL DEPTH	14052	PERF.	8373 - 8377
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
10	527 N	404	-0-	-123	-0-	30	1	374	2	Y	-0-	5
11	450 N	326	-0-	-124	-0-	24	1	302	2	Y	-0-	5

NEUHAUS-SANDRA				WELL #:	2	RRCID ->	283499	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8378 - 8392
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	
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	10	1	129	2	N	-0-	47	
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06		1260 N	1118	-0-	-142	-0-	146 1	972 2	N	-0-		143
07		1798 N	1524	-0-	-274	-0-	231 1	1293 2	N	-0-		143
08		1643 N	1304	-0-	-339	-0-	214 1	1090 2	N	-0-		143
09		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	247 1	1258 2	N	4		147
							4 9					
10		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	262 1	1407 2	N	5		152
							6 9					
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-			N	NO RPT		152

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												
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
06		915 N	915	-0-	-0-	-0-	76 1	839 2	Y	-0-	3 1	20
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	77 1	795 2	Y	3	3 1	20
							3 9					
08		907 N	907	-0-	-0-	-0-	64 1	843 2	Y	-0-	4 1	16
09		930 N	831	-0-	-99	-0-	58 1	771 2	Y	2		18
							2 9					
10		920 N	920	-0-	-0-	-0-	67 1	850 2	Y	3	4 1	17
							3 9					
11		870 N	775	-0-	-95	-0-	57 1	715 2	Y	3	1 1	19
							3 9					

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684												
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728												
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
							3 9					
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
							2 9					
10		1240 N	811	-0-	-429	-0-	59 1	749 2	Y	3	4 1	10
							3 9					
11		930 N	752	-0-	-178	-0-	55 1	693 2	Y	4	1 1	13
							4 9					

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
NEUHAUS, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 003808		COMPL. DATE 06/10/1949		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8570 - 8598				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
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
						3	9							
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
						2	9							
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	3	4	1	9
						3	9							
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	3	1	1	11
						3	9							

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 003809		COMPL. DATE 10/08/1948		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 8623 - 8728	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 003810		COMPL. DATE 04/03/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8604 - 8690				
06	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	812	1	8918	2	Y	141	162	1	62
						155	9							
07	10349 X	10349	-0-	-0-	-0-	902	1	9272	2	Y	159	170	1	51
						175	9							
08	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	549	1	7246	2	Y	112	163	1	-0-
						123	9							
09	9600 X	7597	-0-	-2003	-0-	527	1	6975	2	Y	86			86
						95	9							
10	9920 X	7064	-0-	-2856	-0-	509	1	6435	2	Y	109	165	1	30
						120	9							
11	9600 X	6359	-0-	-3241	-0-	463	1	5784	2	Y	102	37	1	95
						112	9							

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003812		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 8505 - 8694				
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
						2	9							
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
						2	9							
10	1023 N	798	-0-	-225	-0-	58	1	736	2	Y	4	4	1	20
						4	9							
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	56	1	699	2	Y	82	80	1	22
						90	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)		73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
B D PRODUCTION CO., INC.		040190									
TRAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8622 - 8636	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11	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
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

TMR EXPLORATION, INC.			834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BENNER, WM.			WELL #:	1	RRCID ->	003833	COMPL. DATE	12/07/1949	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8864 - 8992
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4

ROUSE, FAY			834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #:			1	RRCID ->	003834	COMPL. DATE	08/28/1949	TOTAL DEPTH	9171	PERF.	8890 - 9020	
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-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-	-0-

ROUSE, FAY			834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WELL #:			2	RRCID ->	003835	COMPL. DATE	02/22/1953	TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8910 - 8990	
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

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
06	8460 #	1149	-0-	-7311	-0-	61	1	1033	2	Y	50	101 1 75
07	8742 #	4004	-0-	-4738	-0-	55	9	3790	2	Y	24	99
08	8463 #	5443	-0-	-3020	-0-	26	9	5192	2	Y	20	119
09	8225 R	8225	-0-	-0-	-0-	229	1	7888	2	Y	38	157
10	8966 R	8966	-0-	-0-	-0-	22	9	8618	2	Y	37	96 1 98
11	5280 #	NO RPT	-0-	-5280	-0-	42	9			Y	NO RPT	98

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	N	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	50
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	50
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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			
06	8880	5050	-0-	-3830	11085	539	1	4511	2	N	-0-
07	9176	4687	-0-	-4489	6596	537	1	4150	2	N	64
08	9176	4874	-0-	-4302	2294	578	1	4296	2	N	64
09	5400 #	555	-0-	-4845	-0-	555	1			N	64
10	5580 #	5193	-0-	-387	-0-	541	1	4599	2	N	112
						53	9				
11	5040 #	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	112

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			
06	768 N	768	-0-	-0-	-0-	64	1	704	2	N	17
07	674 N	674	-0-	-0-	-0-	63	1	588	2	N	38
						23	9				
08	899 N	640	-0-	-259	-0-	61	1	548	2	N	66
						31	9				
09	780 N	761	-0-	-19	-0-	74	1	661	2	N	90
						26	9				
10	682 N	404	-0-	-278	-0-	48	1	341	2	N	104
						15	9				
11	630 N	411	-0-	-219	-0-	61	1	338	2	N	115
						12	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			
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	143	1	1195	2	N	-0-
07	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	149	1	1153	2	N	-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	162	1	1208	2	N	-0-
09	1290 N	159	-0-	-1131	-0-	159	1			N	-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	152	1	1289	2	N	42
						46	9				
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	42

RFE OPERATING, LLC		704776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
REXER-TUSA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266314		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	43	1	666	2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675

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-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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
10	5332 X	4784	-0-	-548	-0-	4782	2	2	9	N	2			108
11	5070 X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT			108

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

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-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

06	7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	450	1	7199	2	N	32			127
						35	9							
07	7843 X	7814	-0-	-29	-0-	465	1	7327	2	N	20			147
						22	9							
08	7905 X	7675	-0-	-230	-0-	465	1	7201	2	N	8			155
						9	9							
09	7650 X	492	-0-	-7158	-0-	450	1	42	9	N	38			193
10	7905 X	7561	-0-	-344	-0-	465	1	7066	2	N	27			220
						30	9							
11	7650 X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT			220

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	95 1	1599 2	Y	30	77 1				50
07	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	33 9	1849 2	Y	13					63
08	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	92 1	1778 2	Y	33					96
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	14 9	1813 2	Y	37					133
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	78 1	1832 2	Y	36	82 1				87
11	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-	36 9		Y	NO RPT					87
09						68 1								
						41 9								
						65 1								
						40 9								
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030														
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
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	59 9								133
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	15 1	81 2	N	-0-					133
								N	NO RPT					
RFE OPERATING, LLC 704776														
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					54

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100)		73293 523		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
ROUSE, FAY		WELL #: 4		RRCID -> 169799		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 13018 PERF.12119 - 12167			
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500)		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671									
HANCOCK -I-		WELL #: 1		RRCID -> 088467		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509			
06	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	7 1	76 2	N	-0-		-0-
07	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	12 1	108 2	N	-0-		-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	37 1	260 2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HANCOCK ESTATE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163129		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762			
06	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	177 1	1964 2	N	-0-		123
07	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	160 1	1498 2	N	-0-		123
08	1798 N	1637	-0-	-161 B	-0-	164 1	1473 2	N	-0-		123
09	1980 N	1561	-0-	-419 B	-0-	158 1	1403 2	N	-0-		123
10	1643 N	1309	-0-	-334 B	-0-	161 1	1148 2	N	-0-		123
11	1590 N	1430	-0-	-160 B	-0-	218 1	1212 2	N	-0-		123

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 2		RRCID -> 181921		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12652 - 13140			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROVIDENT MINERALS GU		WELL #: 2		RRCID -> 280478		COMPL. DATE 06/23/2016		TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190			
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	154 1	1024 2	N	1		37
07	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	189 1	1062 2	N	-0-		37
08	1085 N	1069	-0-	-16	-0-	176 1	893 2	N	-0-		37
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	203 1	1033 2	N	4		41
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	203 1	1087 2	N	5		46
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-	6 9		N	NO RPT		46

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)		//CONT.//		73293 528	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MILLER-ALLEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 289268			COMPL. DATE 01/22/2020		TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

06		274 N	274	-0-	-0-	-0-	29 1	245 2	N	-0-		-0-	
07		248 N	225	-0-	-23	-0-	26 1	199 2	N	-0-		-0-	
08		248 N	184	-0-	-64	-0-	22 1	162 2	N	-0-		-0-	
09		270 N	25	-0-	-245	-0-	25 1		N	-0-		-0-	
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	27 1	233 2	N	10		10	
							11 9						
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		10	

E.P.C. GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 290260			COMPL. DATE 05/19/2020		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
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	
10		538 X	538	-0-	-0-	-0-	54 1	458 2	N	24		35	
							26 9						
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35	

L. KASKIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 190667			COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638			
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	
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		11	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023													

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)		73293 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
HANCOCK, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 156186		COMPL. DATE 09/05/1995		TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HANCOCK GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 221079		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846			
06	8430 X	7867	-0-	-563	-0-	1044	1	6823	2	N	-0-
07	8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	1299	1	7503	2	N	-0-
08	8861 X	8861	-0-	-0-	-0-	1290	1	7571	2	N	-0-
09	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	1388	1	7552	2	N	2
10	8711 X	7570	-0-	-1141	-0-	1349	1	6221	2	N	-0-
11	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT		5
PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)		73293 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
HANCOCK, EVA RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 186323		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916			
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34	1	187	2	N	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)		73293 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #: 1		RRCID -> 182556		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350			
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	54	1	356	2	N	-0-
07	465 N	359	-0-	-106	-0-	53	1	306	2	N	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	77	1	453	2	N	-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	77	1	422	2	N	-0-
*10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	72	1	399	2	N	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L)
TMR EXPLORATION, INC.
TRAYLOR, A.V.

73293 584 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 9 RRCID -> 139511 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	248 N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	199	-0-	-41	-0-	15	1	184	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)
TMR EXPLORATION, INC.
NEUHAUS, F. W.

73293 586 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 3 RRCID -> 137493 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5628 - 5635

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)
TMR EXPLORATION, INC.
NEUHAUS, F. W.

73293 589 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 4 RRCID -> 161515 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5506 - 5729

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)
TMR EXPLORATION, INC.
NEUHAUS, F.W.

73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
834097
WELL #: 6L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693

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							
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	N	163	174	1	80
						179	9							
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	43	1	537	2	N	159	184	1	55
						175	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	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
06	7308 X	7308	-0-	-0- B	-0-	607 1 32 9	6669 2	N	29	70
07	7279 X	7279	-0-	-0- B	-0-	643 1 26 9	6610 2	N	24	94
08	7055 X	7055	-0-	-0- B	-0-	495 1 25 9	6535 2	N	23	117
09	6456 X	6456	-0-	-0- B	-0-	452 1 22 9	5982 2	N	20	137
10	6315 X	6315	-0-	-0- B	-0-	462 1 15 9	5838 2	N	14	151
11	6090 X	5654	-0-	-436 B	-0-	419 1 3 9	5232 2	N	3 142 1	12

NEUHAUS, F.W..		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		
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-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)		73293 719		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WALTERS, DOROTHY		WELL #: 4		RRCID -> 282717		COMPL. DATE 10/21/2022		TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	17
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N	-0-	17
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	17 1	219 2	N	-0-	17
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13 1	157 2	N	-0-	17
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 2	N	-0-	17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)		73293 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
PROPERTY PRODUCING CO.		681462								
HARTT, J.		WELL #: 1		RRCID -> 089037		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	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

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (3960, EAST) 73293 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
 DOW WELL #: 3 RRCID -> 268467 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4296 - 4316

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT				-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4592							N	NO RPT				-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

PROVIDENT CITY (5800)												
TMR EXPLORATION, INC.												
WALTERS, DOROTHY												
73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
834097												
WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WK. CONS)												
HILCORP ENERGY COMPANY												
E.P.C. G U 1A												
73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
386310												
WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		6690 X	5874	-0-	-816	-0-	627	1	5247	2	N	3
07		6913 X	5603	-0-	-1310	-0-	642	1	4961	2	N	3
08		6572 X	4825	-0-	-1747	-0-	572	1	4253	2	N	3
09		6270 X	536	-0-	-5734	-0-	536	1			N	3
10		6479 X	6336	-0-	-143	-0-	662	1	5621	2	N	51
							53	9				
11		5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	51

E.P.C. GU 1												
WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		8100 X	6676	-0-	-1424	-0-	713	1	5963	2	N	1
07		8308 X	6666	-0-	-1642	-0-	764	1	5902	2	N	1
08		7936 X	6580	-0-	-1356	-0-	780	1	5800	2	N	1
09		7140 X	770	-0-	-6370	-0-	770	1			N	1
10		7378 X	7018	-0-	-360	-0-	734	1	6231	2	N	49
							53	9				
11		6690 X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	49

DICKSON, R. FOUNDATION												
WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PROVIDENT CITY G.U.												
WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		360 N	307	-0-	-53	-0-	101	1	206	2	N	20
07		341 N	214	-0-	-127	-0-	49	1	165	2	N	20
08		372 N	101	-0-	-271	-0-	15	1	86	2	N	20
09		300 N	13	-0-	-287	-0-	13	1			N	20
10		217 N	119	-0-	-98	-0-	7	1	112	2	N	20
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	20

NEUHAUS, E.T.												
WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-		6 1		78 2	N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		6 1		72 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984								
FERRELL "A"				WELL #: A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 5815	PERF. 4903	- 4908			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMERINA, SW. (D-80)				74429 020	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK	
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
REYNOLDS, MARY A.				WELL #: 40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH 5860	PERF. 3727	- 3733			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			30

RAMIRENA, SW. (JACKSON SD.)				74429 066	ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK	
DAHCO OPERATING, LLC				197345								
MARY REYNOLDS				WELL #: 45	RRCID -> 293660	COMPL. DATE 05/10/2022	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4524	- 4526			
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
10	620	#	-0-	-0-	-620	-0-			N	35		190
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-			N	29	179 1	40

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					20

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 21 RRCID -> 159823 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4743 - 4753

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.) 74429 726 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 31 D RRCID -> 080410 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5126 - 5134

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

REYNOLDS, MARY A. WELL #: 36 RRCID -> 098691 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5093 - 5096

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C) 74429 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 REYNOLDS, MARY A. WELL #: 25 RRCID -> 182543 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5481 - 5518

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	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
 MCCASLIN, C. L. WELL #: 24-F RRCID -> 147032 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5590 - 5594

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		833587										
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444				
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	NO RPT	-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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		833587										
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			47
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587										
RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460				
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154				
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	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.		907320										
CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180				
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-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

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

REFUGIO-FOX (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID ->	272721	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	1704 -	1711	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92	-0-			N	-0-			-0-	
07	92 R	-0-	-0-	-92	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		62 H	RRCID ->	146091	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	2613 -	2614	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

G. & M. ENERGY COMPANY				292290										
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	106953	COMPL. DATE	06/08/1983	TOTAL DEPTH	3417	PERF.	3350 -	3355	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
W. J. FOX 'A'		WELL #:	20	RRCID ->	273209	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3961 - 3967
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
W. J. FOX 'A'		WELL #:	16	RRCID ->	272306	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	5934	PERF.	4792 - 4799
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014											

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:	B 2F	RRCID ->	159376	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5516 - 5522
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		218314									
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	8	RRCID ->	200166	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6051 - 6056
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	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		-0-
*10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (6220)		75612 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	34	RRCID ->	291202	COMPL. DATE	02/11/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6248 - 6257
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
G. & M. ENERGY COMPANY		292290								
HEARD		WELL #:	2	RRCID ->	086341	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 6389 - 6395
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		218314								
SCANIO, MIGUELITA		WELL #:	29	RRCID ->	280122	COMPL. DATE	11/02/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6325 - 6336
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MIGUELITA SCANIO		WELL #:	26	RRCID ->	294817	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	7416	PERF. 6340 - 6350
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	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	42	-0-	-348	-0-	42	2	Y	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6604 - 6607
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	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	BALANCE

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MIGUELITA SCANIO				WELL #:	37	RRCID ->	293659	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6386	-	6396
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	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-				-0-
10	310 N	120	-0-	-190	-0-	120	2			Y	-0-				-0-
11	600 N	77	-0-	-523	-0-	77	2			Y	-0-				-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

38 OIL & GAS, L.L.C.				953768											
ROOKE, P. H.				WELL #:	47	RRCID ->	052529	COMPL. DATE	04/28/1972	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
11	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC				833782			CNTY: REFUGIO				
M. E. O'CONNOR											
		WELL #:		D 1	RRCID -> 293447	COMPL. DATE 09/21/2022	TOTAL DEPTH 7008	PERF. 3413	-		3420
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											

WYRICK & HUGHES				945880			CNTY: REFUGIO				
RYALS, SHELLY											
		WELL #:		7	RRCID -> 003953	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3466	-		3470
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468									
O'BRIEN, J J		WELL #:	2	RRCID ->	247288	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	4957 - 4961
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (5300)		75668 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411									
TREVINO		WELL #:	1	RRCID ->	177961	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	5294 - 5300
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
11	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.		238468									
RYALS ESTATE -P-		WELL #:	5	RRCID ->	037001	COMPL. DATE	07/28/1965	TOTAL DEPTH	5823	PERF.	5684 - 5686
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
11	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		218314									
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	32	RRCID ->	290877	COMPL. DATE	01/15/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6268 - 6276
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	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2	Y	-0-		-0-
10	465	N	187	-0-	-278 B	-0-	187 2	Y	-0-		-0-
11	1110	N	119	-0-	-991 B	-0-	119 2	Y	-0-		-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
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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
10	465	N	180	-0-	-285	-0-	180 2	N	-0-		-0-
11	810	N	115	-0-	-695	-0-	115 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

REFUGIO OLD (6550 FRIO)		75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314										
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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			
06	1667 N	1667	-0-	-0-		-0-	174	1	1493	2	N	-0-
07	2302 N	2302	-0-	-0-		-0-	26	1	2274	2	N	13
								2				
								9				
08	2168 N	2168	-0-	-0-		-0-	28	1	2140	2	N	13
09	1680 N	1239	-0-	-441		-0-	9	1	1230	2	N	13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	13
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010		-0-					N	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

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			
06	2490 N	2401	-0-	-89	B	-5665	461	1	1767	2	N	162
							33	4	140	9		
07	2511 N	2301	-0-	-210	B	-5665	477	1	1644	2	N	112
							28	4	152	9		
08	2511 N	2235	-0-	-276	B	-5665	476	1	1633	2	N	180
							51	4	75	9		
09	2400 N	1854	-0-	-546	B	-5665	462	1	1280	2	N	84
							23	4	89	9		
10	2294 N	2102	-0-	-192	B	-5665	475	1	1450	2	N	28
							35	4	142	9		
11	2160 N	1877	-0-	-283	B	-5665	462	1	1258	2	N	140
							34	4	123	9		

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
HARVEY RENGAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009			TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
RENGER, HARVEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222045		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
*11	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							
06	240 N	533	-0-	293 B	-1443700	7 1	507 2	Y	17						253
						19 9									
07	248 N	573	-0-	325 B	-1443375	561 2	12 9	Y	11						264
08	248 N	743	-0-	495 B	-1442880	724 2	19 9	Y	17						281
09	240 N	487	-0-	247 B	-1442633	3 1	470 2	Y	13						294
						14 9									
10	248 N	743	-0-	495 B	-1442138	10 1	723 2	Y	9						303
						10 9									
*11	240 N	583	-0-	343 B	-1441795	4 1	579 2	Y	-0-						303

RODEN GAS UNIT NO.1		WELL #: 1		RRCID -> 228682		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910							
06	300 N	264	-0-	-36 B	-0-	3 1	255 2	N	5						51
						6 9									
07	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	254 2	3 9	N	3						54
08	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	316 2	3 9	N	3						57
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	2 1	256 2	N	4						61
						4 9									
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	4 1	326 2	N	5						66
						6 9									
*11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	3 1	330 2	N	19						85
						21 9									

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 232827		COMPL. DATE 10/21/2018		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050							
06	240 N	97	-0-	-143 B	-0-	1 1	96 2	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	194 2	N	-0-						102
10	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	2 1	166 2	N	-0-						102
*11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	2 1	297 2	N	1						103
						1 9									

RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534							
06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	7 1	519 2	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	493 2	Y	-0-						146
10	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	7 1	518 2	Y	-0-						146
*11	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	4 1	495 2	Y	-0-						146

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		07	RRCID ->	236574	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	14840	PERF.13914 - 14022
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-

KLIMITCHEK		WELL #:		4	RRCID ->	240435	COMPL. DATE	07/08/2008	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14135 - 14184
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	6 1	479 2	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	459 2	Y	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	7 1	522 2	Y	-0-		-0-
*11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	3 1	446 2	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
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					
10	2108 N	759	-0-	-1349	-0-	9 1	747 2	N	3		210
						3 9					
11	1980 N	634	-0-	-1346	-0-	7 1	618 2	N	8		218
						9 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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	0 X NO RPT	-0-	-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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCHE		744095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ROCHE		WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
11	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		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.		089937								
TURNBOW		WELL #: 1		RRCID -> 164433		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856		
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				37
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				37
PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2006										

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BALLARD, CLAUDE		WELL #: 1		RRCID -> 225140		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801		
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
06	8081 X	8081	-0-	-0-	B	-0-	761 1	7204 2	N	105 130 1 71
07	7944 X	7944	-0-	-0-	B	-0-	116 9 761 1	7082 2	N	92 77 1 86
08	7600 X	7600	-0-	-0-	B	-0-	101 9 804 1	6730 2	N	60 146
09	6886 X	6886	-0-	-0-	B	-0-	66 9 804 1	6042 2	N	36 115 1 67
*10	7614 X	7614	-0-	-0-	B	-0-	40 9 804 1	6720 2	N	82 79 1 70
11	6836 X	6836	-0-	-0-	B	-0-	90 9 6711 2	125 9	N	114 121 1 63

STRADER UNIT		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELL #: 1		RRCID -> 228741		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	5517 X	5517	-0-	-0-	B	-0-	522 1	4945 2	N	45 41 1 27
07	4123 X	899	-0-	-3224	B	-0-	50 9 58 1	835 2	N	5 32
08	4123 X	315	-0-	-3808	B	-0-	6 9 34 1	281 2	N	-0- 32
09	3990 X	-0-	-0-	-3990	B	-0-			N	-0- 32
10	4123 X	-0-	-0-	-4123	B	-0-			N	37 69
11	6439 X	6439	-0-	-0-	B	-0-	6399 2	40 9	N	36 60 1 45

OIL AND GAS DIVISION

RUDMAN (CANNAN SD. 9720) //CONT.// 78837 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-	-0- B	-6					N	-0-					45
09	10 N	-0-	-0-	-0- B	-10					N	-0-					45
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-		5 2			N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					45

VISION OIL AND GAS LLC 886198
 KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231133 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032

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	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-					57

WELDERXP LTD. 907320
 BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT					-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790) 78841 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 SERCO OPERATING LLC 102226
 MCFALL-KERBY WELL #: 5 RRCID -> 213252 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		66
07	0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		66
08	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		66
09	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		66
10	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		66
11	DLQ	G-10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT		66

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	554	2	N	-0-		29
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-		29
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		29
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	526	2	N	-0-		29
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	559	2	N	-0-		29
*11	510	N	442	-0-	-68	-0-	-0-	3	1	439	2	N	-0-		29

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	600	N	529	-0-	-71	-0-	-0-	7	1	515	2	N	6		93
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	-0-	489	2	17	9	N	15		108
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	13	9	N	12		120
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	-0-	3	1	523	2	N	9		129
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	7	1	N	15		144
*11	600	N	515	-0-	-85	-0-	-0-	17	9	4	1	N	4		148
								4	9						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90	N	16	-0-	-74	-0-	-0-	16	2			Y	-0-		25
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-		25
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-		25
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	102	2	Y	-0-		25
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	144	2	Y	-0-		25
*11	120	N	108	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	107	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2843	3	19	9	43
07	2511 X	2319	-0-	-192	-0-	2278	3	41	9	43
08	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2944	3	63	9	43
09	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2882	3	58	9	43
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3229	3	44	9	43
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3385	3	29	9	43

SCHEDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201		
06	7200 X	7034	-0-	-166	-0-	7005	3	29	9	137
07	7440 X	6079	-0-	-1361	-0-	6031	3	48	9	137
08	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	8507	3	74	9	137
09	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8580	3	73	9	137
10	8620 X	8620	-0-	-0-	-0-	8568	3	52	9	137
11	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8182	3	33	9	137

PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310		
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					58
07	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					58
08	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					58
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					58
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					58
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			104
07	1519 N	1018	-0-	-501	-0-	1017	3	1	9	104
08	1860 N	1454	-0-	-406	-0-	1452	3	2	9	104
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1589	3	2	9	104
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1308	3	1	9	104
11	1410 N	1402	-0-	-8	-0-	1401	3	1	9	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-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
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-
10		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730		N NO RPT	-0-
11		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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO		760221		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
MCCAN, JR. ET AL		WELL #:	26	RRCID ->	133732	COMPL. DATE	02/04/1990	TOTAL DEPTH	6215 PERF. 1394 - 1399
06		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 1	N	-0-
07		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 1	N	-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 1	N	-0-
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 1	N	-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 1	N	-0-
11		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-		N NO RPT	-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

SALEM (1500)		79782 172		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC		195770									
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"		WELL #:	1	RRCID ->	167812	COMPL. DATE	03/02/1996	TOTAL DEPTH	4265 PERF. 1508 - 1516		
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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		
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

SALEM (1900)		79782 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797									
MUSSELMAN		WELL #:	5	RRCID ->	276040	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	2570 PERF. 1856 - 1860		
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.		424737									
KONRAD		WELL #:	1	RRCID ->	209668	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3149 - 3152		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"		195770														
WELL #:		6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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								
06	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-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								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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		292850										
MEEK		WELL #: A 1		RRCID -> 239477		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 3036 - 3039				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM, S.E. (2930)		79784 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850										
MUSSELMAN GU		WELL #: 1		RRCID -> 239397		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 5164 PERF. 2992 - 2996				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)		80117 188		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
CREST PETROLEUM, LLC		189894										
LOCKWOOD, M. G.		WELL #: 1		RRCID -> 004049		COMPL. DATE 04/29/1959		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428				
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2022												
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				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 407 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: RRCID -> 112255 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7507 - 7512

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2022																

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1)
CREST PETROLEUM, LLC
LOCKWOOD, M. G.

80117 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
189894
WELL #: 3 L RRCID -> 004054 COMPL. DATE 03/25/1960 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7556 - 7576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8

SAN DOMINGO (7700)
SYDSON ENERGY, INC.
FAIN-BECK GAS UNIT

80193 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
833587
WELL #: 1 RRCID -> 004068 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7700 - 7730

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK)
MARATHON OIL EF LLC
PICKETT GAS UNIT

80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
525398
WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					619
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					619

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)
BLUEBONNET OIL & GAS
SANGER HEIRS 391

80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
076838
WELL #: 1 RRCID -> 110561 COMPL. DATE 03/30/1984 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10300 - 10337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					4

SANGER HEIRS 392

WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					135
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	45	1	162	2	N	-0-					135

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		80759 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BLUEBONNET OIL & GAS		//CONT.//		076838											
SANGER HEIRS 391		WELL #:		4LT	RRCID ->	116097	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10341 - 10473			
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
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-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #:		2	RRCID ->	175634	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	10282 - 10330			
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-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	24	1	87	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			
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	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	1562	1	1873	2	N	-0-			54
10	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	1235	1	2209	2	N	-0-			54
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	979	1	2415	2	N	-0-			54

T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
BUNDICK		WELL #:		2	RRCID ->	200172	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	2860 - 2863			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500) //CONT.// 81077 622 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2023

WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

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

OIL AND GAS DIVISION

SARCO CREEK (5000)		//CONT.//		81077 913	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
WOOD		WELL #:		77	RRCID ->	191194	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4984 -	5098	
M	ALLOW CODE	GAS	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)				81083 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY				891175										
KOONTZ "B"		WELL #:		3	RRCID ->	114889	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	5112	PERF.	4608 -	4613	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97	
11	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 #:			RRCID ->	264269	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8255	PERF.	8129 -	8132	
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	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26	
PLUGGED AND ABANDONED_____				05/02/2022										

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600) 81144 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
DEWBE PETROLEUM CORPORATION 216748														
CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816														
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
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															
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
10	107850	X	107850	-0-	-0- B	-0-	101270	2	6580	9	Y	5982	5820	1	554
11	98918	X	98918	-0-	-0- B	-0-	93656	2	5262	9	Y	4784	5007	1	331

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
MCCABE ETAL GU WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966															
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
10	52049	X	32701	-0-	-19348 B	-0-	30823	2	1878	9	Y	1707	1661	1	238
11	50370	X	6576	-0-	-43794 B	-0-	6183	2	393	9	Y	357	374	1	221

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
BOEDEKER ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476															
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
10	43710	X	22144	-0-	-21566 B	-0-	20591	2	1553	9	Y	1412	1542	1	438
11	39900	X	3759	-0-	-36141 B	-0-	3465	2	294	9	Y	267	371	1	334

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
COOK-KAISER GU WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328															
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
10	93124	X	87752	-0-	-5372 B	-0-	83432	2	4320	9	Y	3927	3845	1	903
11	90120	X	73970	-0-	-16150 B	-0-	70638	2	3332	9	Y	3029	3272	1	660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
MCCABE ETAL GU WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538															
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
10	30628	X	10683	-0-	-19945 B	-0-	10389	2	294	9	Y	267	260	1	411
11	28650	X	2456	-0-	-26194 B	-0-	2376	2	80	9	Y	73	76	1	408

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.//			81265 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.//			419886										
BOEDEKER ETAL GU		WELL #:			2	RRCID ->	293201	COMPL. DATE	07/01/2022	TOTAL DEPTH	10708	PERF.	10398	-	10428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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
10		94581 X	91527	-0-	-3054 B	-0-		83923 2	7604 9	Y	6913	6369 1			668
11		91530 X	85967	-0-	-5563 B	-0-		78726 2	7241 9	Y	6583	6939 1			312

LINDER ETAL GU		WELL #:			1	RRCID ->	293645	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	10610	-	10650
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
10		39370 X	14662	-0-	-24708 B	-0-		13983 2	679 9	Y	617	758 1			317
11		38100 X	1863	-0-	-36237 B	-0-		1746 2	117 9	Y	106	186 1			237

MCCABE ETAL GU		WELL #:			4	RRCID ->	294204	COMPL. DATE	02/11/2023	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10442	-	10482
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
10		48380 X	48380	-0-	-0- B	-0-		44722 2	3658 9	Y	3325	3340 1			625
11		46136 X	46136	-0-	-0- B	-0-		42293 2	3843 9	Y	3494	3545 1			574

BOEDEKER ETAL GU		WELL #:			3	RRCID ->	294749	COMPL. DATE	03/16/2023	TOTAL DEPTH	10973	PERF.	10340	-	10380
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
10		61532 X	61532	-0-	-0- B	-0-		55124 2	6408 9	Y	5825	6069 1			322
11		60892 X	60892	-0-	-0- B	-0-		54568 2	6324 9	Y	5749	5686 1			385

MCCABE ETAL GU		WELL #:			5	RRCID ->	295647	COMPL. DATE	07/25/2023	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10550	-	10600
06		45466 X	45466	-0-	-0- B	-0-		39029 2	6437 9	Y	5852	5879 1			142
07		46791 X	46791	-0-	-0- B	-0-		40555 2	6236 9	Y	5669	5551 1			260
08		47766 X	47766	-0-	-0- B	-0-		41372 2	6394 9	Y	5813	5876 1			197
09		44300 X	44300	-0-	-0- B	-0-		38475 2	5825 9	Y	5295	5350 1			142
10		40951 X	29630	-0-	-11321 B	-0-		25605 2	4025 9	Y	3659	3560 1			241
11		39630 X	6303	-0-	-33327 B	-0-		5377 2	926 9	Y	842	881 1			202

MCCABE ETAL GU		WELL #:			6	RRCID ->	295750	COMPL. DATE	08/27/2023	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10472	-	10522
06		90527 X	90527	-0-	-0- B	-0-		85054 2	5473 9	Y	4975	5174 1			554
07		88711 X	88711	-0-	-0- B	-0-		83581 2	5130 9	Y	4664	4632 1			586
08		86147 X	86147	-0-	-0- B	-0-		81626 2	4521 9	Y	4110	4265 1			431
09		80670 X	74612	-0-	-6058 B	-0-		70483 2	4129 9	Y	3754	3636 1			549
10		83359 X	73795	-0-	-9564 B	-0-		69673 2	4122 9	Y	3747	3518 1			778
11		80670 X	75110	-0-	-5560 B	-0-		71267 2	3843 9	Y	3494	3887 1			385

COOK-KAISER GU		WELL #:			2	RRCID ->	296278	COMPL. DATE	12/07/2023	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10364	-	10396
06		69643 X	69643	-0-	-0- B	-0-		64581 2	5062 9	Y	4602	4642 1			276
07		65147 X	65147	-0-	-0- B	-0-		60228 2	4919 9	Y	4472	4322 1			426
08		71703 X	60400	-0-	-11303 B	-0-		55865 2	4535 9	Y	4123	4048 1			501
09		69390 X	55098	-0-	-14292 B	-0-		51108 2	3990 9	Y	3627	3640 1			488
10		71703 X	49363	-0-	-22340 B	-0-		45691 2	3672 9	Y	3338	3507 1			319
11		69390 X	35667	-0-	-33723 B	-0-		32413 2	3254 9	Y	2958	2960 1			317

SAWFISH (WILCOX 10400)													
//CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886													
BOEDEKER ETAL GU WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440													
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
06		56423 X	56423	-0-	-0-	B	-0-	50158 2	6265 9	Y	5695	5838 1	139
07		60153 X	60153	-0-	-0-	B	-0-	53544 2	6609 9	Y	6008	5793 1	354
08		51277 X	51277	-0-	-0-	B	-0-	45964 2	5313 9	Y	4830	4934 1	250
09		59014 X	59014	-0-	-0-	B	-0-	52854 2	6160 9	Y	5600	5434 1	416
10		58859 X	58859	-0-	-0-	B	-0-	52864 2	5995 9	Y	5450	5522 1	344
11		55531 X	55531	-0-	-0-	B	-0-	50039 2	5492 9	Y	4993	4966 1	371

KALER ENERGY CORP.													
R4 PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578													
06		41160 X	33114	-0-	-8046	B	-0-	30741 2	2373 9	N	2157	2246 1	445
07		42532 X	32563	-0-	-9969	B	-0-	30317 2	2246 9	N	2042	2020 1	467
08		42532 X	29365	-0-	-13167	B	-0-	27247 2	2118 9	N	1925	1721 1	671
09		41070 X	25858	-0-	-15212	B	-0-	24024 2	1834 9	N	1667	1884 1	454
10		38502 X	NO RPT	-0-	-38502	B	-0-			N	NO RPT		454
11		33120 X	NO RPT	-0-	-33120	B	-0-			N	NO RPT		454

KAISER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 297677 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420													
06		57150 X	44892	-0-	-12258	B	-0-	42648 2	2244 9	N	2040	2065 1	556
07		59055 X	38389	-0-	-20666	B	-0-	36145 2	2244 9	N	2040	2222 1	374
08		59055 X	31120	-0-	-27935	B	-0-	29339 2	1781 9	N	1619	1466 1	527
09		57150 X	22640	-0-	-34510	B	-0-	21305 2	1335 9	N	1214	1306 1	435
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		435
11		44880 X	NO RPT	-0-	-44880	B	-0-			N	NO RPT		435

SAWFISH (EDWARDS)													
BLACKBRUSH O & G, LLC 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BOOTHE GAS UNIT 073059													
WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354													
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-
10		3100 X	30	-0-	-3070	B	-0-	7 2	23 3	Y	-0-		-0-
11		3150 X	12	-0-	-3138	B	-0-	3 2	9 3	Y	-0-		-0-

BOOTHE GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890													
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-
10		992 N	838	-0-	-154	B	-0-	207 2	631 3	Y	-0-		-0-
*11		1122 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	260 2	862 3	Y	-0-		-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101													
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-
10		1457 N	1240	-0-	-217	B	-0-	306 2	934 3	N	-0-		-0-
*11		1868 N	1868	-0-	-0-	B	-0-	433 2	1435 3	N	-0-		-0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
MUEINICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230767		COMPL. DATE 07/05/2007			TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782			
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
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-
10	14508 X	13324	-0-	-1184 B	-0-	3289	2	10035	3	Y	-0-	-0-
11	14040 X	9188	-0-	-4852 B	-0-	2132	2	7056	3	Y	-0-	-0-

MUEINICH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558			
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-
10	4092 X	3890	-0-	-202 B	-0-	960	2	2930	3	N	-0-	-0-
11	3930 X	2901	-0-	-1029 B	-0-	674	2	2227	3	N	-0-	-0-

KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090			
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-
10	2232 N	1419	-0-	-813 B	-0-	350	2	1069	3	N	-0-	-0-
11	2280 N	1726	-0-	-554 B	-0-	401	2	1325	3	N	-0-	-0-

MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820			
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-
10	9458 X	9458	-0-	-0- B	-0-	2335	2	7123	3	Y	-0-	-0-
11	8790 X	7692	-0-	-1098 B	-0-	1785	2	5907	3	Y	-0-	-0-

MUEINICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239			
06	4570 X	4570	-0-	-0- B	-0-	994	2	3576	3	Y	-0-	-0-
07	4712 X	4640	-0-	-72 B	-0-	957	2	3683	3	Y	-0-	-0-
08	5115 X	3669	-0-	-1446 B	-0-	789	2	2880	3	Y	-0-	-0-
09	4950 X	4389	-0-	-561 B	-0-	999	2	3390	3	Y	-0-	-0-
10	5115 X	4525	-0-	-590 B	-0-	1117	2	3408	3	Y	-0-	-0-
11	4560 X	2622	-0-	-1938 B	-0-	608	2	2014	3	Y	-0-	-0-

MORROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381			
06	2790 X	2413	-0-	-377 B	-0-	525	2	1888	8	N	-0-	-0-
07	2883 X	2502	-0-	-381 B	-0-	516	2	1986	3	N	-0-	-0-
08	2883 X	2566	-0-	-317 B	-0-	552	2	2014	3	N	-0-	-0-
09	2790 X	2667	-0-	-123 B	-0-	607	2	2060	3	N	-0-	-0-
10	2697 X	2680	-0-	-17 B	-0-	662	2	2018	3	N	-0-	-0-
11	2490 X	1932	-0-	-558 B	-0-	448	2	1484	3	N	-0-	-0-

COOK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010			TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401			
06	6540 X	6062	-0-	-478 B	-0-	1318	2	4744	3	N	-0-	-0-
07	6479 X	6307	-0-	-172 B	-0-	1301	2	5006	3	N	-0-	-0-
08	6417 X	6282	-0-	-135 B	-0-	1351	2	4931	3	N	-0-	-0-
09	6210 X	5762	-0-	-448 B	-0-	1311	2	4451	3	N	-0-	-0-
10	6355 X	5812	-0-	-543 B	-0-	1435	2	4377	3	N	-0-	-0-
11	6090 X	5223	-0-	-867 B	-0-	1212	2	4011	3	N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
SCHULZ (EDWARDS)		81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
BROWNING, LONDON SCHULZ		103003		WELL #: 1		RRCID -> 080573		COMPL. DATE 10/24/1977		TOTAL DEPTH 13988		PERF.13547 - 13699
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHULZ, J. GERALD		81620 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
WELL #: 1		RRCID -> 086339		COMPL. DATE 09/18/1978		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13619 - 13731				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SCHWARTZ (700)		81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WILLEFORD, BILLY RAY WILLEFORD, B. R.		924355		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 754 - 759
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SECLUSION (COCKFIELD 6100)		82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CENIZA PETROLEUM, INC. NOLEN, H.		141023		WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613		PERF. 6220 - 6226
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
11	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		WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6254 - 6262		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARVEST PETROLEUM INC.		363117		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
D. MORTON		WELL #: 1		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346		PERF. 6092 - 6122		
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	N	1	1	9	203
09	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2	N	-0-			203
*10	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2	N	-0-			203
11	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-			N	NO RPT			203

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		//CONT.//		82024 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA		
HARVEST PETROLEUM INC.		//CONT.//		363117						
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		WELL #:		2 T	RRCID -> 285303	COMPL. DATE 08/24/2018	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 6154	- 6190	
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
*10	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	10504 2	N	-0-	-0-	
11	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	
	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	92	
11	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 #:		1	RRCID -> 235990	COMPL. DATE 05/11/2011	TOTAL DEPTH 17200	PERF.16778	- 16828	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	23	-0-	23	35	23 2	N	-0-	-0-	

SIMMONS SUBDIVISION UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 254612	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL DEPTH 17150	PERF.16776	- 16816
06	24313 X	24313	-0-	-0-	-0-	24313 2	N	-0-	-0-	
07	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	23889 2	N	-0-	-0-	
08	23159 X	23159	-0-	-0-	-0-	23159 2	N	-0-	-0-	
09	23903 X	23903	-0-	-0-	-0-	23903 2	N	-0-	-0-	
10	23302 X	23302	-0-	-0-	-0-	23302 2	N	-0-	-0-	
11	22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	22089 2	N	-0-	-0-	

UMMA RESOURCES, LLC				875670				CNTY: LIVE OAK		
TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING				WELL #:	1	RRCID -> 117743	COMPL. DATE 09/29/1989	TOTAL DEPTH 17744	PERF.16692	- 16794
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WAGNER OIL COMPANY				891175				CNTY: LIVE OAK		
SHARONLEE (SWD)				WELL #:	1	RRCID -> 127105	COMPL. DATE 07/01/1987	TOTAL DEPTH 3810	PERF. 3605	- 3709
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

SHARONLEE, N.E. (SLIGO) 82722 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO PEL-TEX SCHREINER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 122850 COMPL. DATE 08/26/1990 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16696 - 16727

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
06	4560 #	3864	-0-	-696	-0-	908 1	2956 2	N	-0-	-0-
07	4619 #	3976	-0-	-643	-0-	1019 1	2957 2	N	-0-	-0-
08	4495 #	2712	-0-	-1783	-0-	1087 1	1625 2	N	-0-	-0-
09	4350 #	1741	-0-	-2609	-0-	360 1	1381 2	N	-0-	-0-
10	4402 #	2452	-0-	-1950	-0-	521 1	1931 2	N	-0-	-0-
11	3870 #	688	-0-	-3182	-0-	119 1	569 2	N	-0-	-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

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

SHOFNER, W.A. WELL #: 2 RRCID -> 151889 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5574 - 5581

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GAS UNIT #1 (F-2 SAND) WELL #: 2 RRCID -> 170016 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5578 - 5583

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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

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

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395									
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID ->	077388	COMPL. DATE	05/26/1978	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5633 - 5642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SHOFNER, W. A.				WELL #:	13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KEY, J. T.				WELL #:	2	RRCID ->	152530	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	5782	PERF. 5616 - 5621	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	71	1			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
10	11439 #	10926	-0-	-513	-0-	10814	2	112	9	N	102	130	1			117
11	11070 #	9635	-0-	-1435	-0-	9528	2	107	9	N	97					214

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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
11	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
11	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2024

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

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024											

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024											

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024											

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024											

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				
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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2024							

MCDONALD, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		12/03/2024							

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)		83148 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
FRERICHS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 139303		COMPL. DATE 07/22/1991		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290				
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
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1377 2	125 9	Y	114	151 1	73
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1067 2	105 9	Y	95	124 1	44

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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.
STATE TRACT 720-S

83192 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
338104
WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000)
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.
STATE TRACT 720-S

83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
338104
WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIBLEY (3250)
RAWHIDE OPERATING, INC.
BAILEY, IVA

83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
694852
WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIENE BEAN (5150)
HILCORP ENERGY COMPANY
LAMBERT, M. F.

83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
386310
WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

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

SIERRA VISTA (SLICK A)
MIDSTATES CORPORATION
SANGER HEIRS

83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
566101
WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA VISTA (SLICK B)			83500 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
MIDSTATES CORPORATION			566101									
SANGER HEIRS			WELL #:		1 T	RRCID -> 043313	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	N/A
M	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINGLETON (1900)			83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
LONG, FRED E.			507647									
LONG			WELL #:		13	RRCID -> 283437	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4736	PERF.	1804 - 1810
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SINGLETON (3950)			83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
CHESNUTT OIL & GAS, INC.			147755									
CARPENTER, J. R.			WELL #:		1	RRCID -> 092153	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				87
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				87
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				87
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				87
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				87
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				87

WILLMS GU		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		254058								
		WELL #:	1	RRCID ->	282183	COMPL. DATE	04/21/2016	TOTAL DEPTH	9698	PERF. 8934 - 9497
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
06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	1661 1	5899 2	N	106 137
07	7781	X	7679	-0-	-102	-0-	117 9 1657 1	5927 2	N	86 223
08	7781	X	7529	-0-	-252	-0-	95 9 1608 1	5790 2	N	119 184 1 158
09	7530	X	6576	-0-	-954	-0-	131 9 1246 1	5212 2	N	107 175 1 90
10	7781	X	6248	-0-	-1533	-0-	118 9 836 1	5325 2	N	79 143 1 26
11	7530	X	5871	-0-	-1659	-0-	87 9 593 1	5153 2	N	114 140
							125 9			

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
MARSHALL "B"		254443								
		WELL #:	1	RRCID ->	200715	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8990	PERF. 8870 - 8878
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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 5		N	-0- 160
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61 5		N	-0- 160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT 160

SLIVA (2100)		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
ORR		WELL #: 1		RRCID -> 272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 2064 - 2084		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SLIVA (2800)		84105 398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
SPIEKERMAN, E. J.		WELL #: 1		RRCID -> 164694		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2751 - 2754		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605								
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		173
11	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 #:		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
11	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 #:		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
BRANDER, SAM H.		088618										
SANGER HEIRS		WELL #:		RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #:		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
BROOKING, M. T. #2		WELL #:		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926				
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			421
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			421

MM BROOKING #3		180199		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WELL #:		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666						
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			366
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			366

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		//CONT.//		84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922										
BROOKING, M.M.				WELL #: 2	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 8854	- 8866					
M	ALLOW CODE	GAS 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
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			66
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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558										
KLIMITCHEK, CARL				WELL #: 2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1794	- 1796					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT			-0-
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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2200) 84978 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 4 RRCID -> 170226 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2335 - 2337

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (3200) 84978 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
SMOTHERS WELL #: 3 RRCID -> 174769 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 3759 PERF. 3272 - 3275

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 185705 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 15835 PERF.11578 - 11590

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

06	0 N		-0-	-0-	-0-					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-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.//		84978 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID ->	196923	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	17890	PERF.13360 - 14720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		-0-
*11	120 N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #:		5	RRCID ->	198793	COMPL. DATE	05/03/2008	TOTAL DEPTH	19375	PERF.14418 - 16368		
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
10	7781 X	7293	-0-	-488	-0-	639	1	6654	2	Y	-0-		27
*11	7530 X	7529	-0-	-1	-0-	622	1	6907	2	Y	-0-		27

ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	204870	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	19400	PERF.14468 - 15053		
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-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	65	1	681	2	Y	-0-		-0-
*11	900 N	648	-0-	-252	-0-	54	1	594	2	Y	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211844	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14440 - 14594		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ROBERTSON		WELL #:		10 R	RRCID ->	221971	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	14981	PERF.14013 - 14573		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FREEMAN, LYNELL		WELL #:		1	RRCID ->	289356	COMPL. DATE	08/09/2019	TOTAL DEPTH	19065	PERF.14007 - 14029		
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
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		19
*11	180 N	-0-	-0-	-180	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3737	-0-	737	2103	292	1	3305	2	Y	127					183
07	5886 X	3783	-0-	-2103	-0-	140	9	3317	2	Y	121	175	1			129
08	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	333	1	3227	2	Y	111	157	1			83
09	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	133	9	3603	2	Y	118	162	1			39
10	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	310	1	3959	2	Y	140					179
*11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	122	9	4124	2	Y	135	157	1			157
						361	1									
						130	9									
						380	1									
						154	9									
						371	1									
						149	9									

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	150	1	1566	2	Y	-0-					11
*11	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	146	1	1620	2	Y	-0-					11

SPEAKS N. (FRIO UPPER) 84980 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 U RRCID -> 074573 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800) 84981 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GAPP OIL & GAS, LLC 293986
 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 239493 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12500 - 12865

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*11	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

06	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	249 6	1 9	2851	2	Y	5					113
07	3162 X	2828	-0-	-334	-0-	291 1	1 9	2536	2	Y	1					114
08	3162 X	2725	-0-	-437	-0-	319 2	1 9	2404	2	Y	2	54	1			62
09	3060 X	2649	-0-	-411	-0-	315 5	1 9	2280	2	Y	49					111
10	3162 X	2454	-0-	-708	-0-	242 11	1 9	2201	2	Y	10	94	1			27
*11	3060 X	2624	-0-	-436	-0-	264 13	1 9	2347	2	Y	12					39

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

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-	7	1			6
09	300 N	214	-0-	-86	-0-	25	1	183	2	Y	5					11
10	403 N	265	-0-	-138	-0-	26	1	239	2	Y	-0-	9	1			2
*11	300 N	238	-0-	-62	-0-	24	1	212	2	Y	2					4

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)		//CONT.// 84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

STERNBERG, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953			
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	19	1	217	2	N	-0-	3
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-	3
08	159 N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-	1
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	23	1	168	2	N	-0-	1
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	18	1	163	2	N	-0-	-0-
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485			
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
10	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	646	1	5880	2	Y	25 227 1	69
*11	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	625	1	5553	2	Y	35	104

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			
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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	2007	-0-	507	507	1985 2	22 9	N	20			343
*10	507 N	-0-	-0-	-507	-0-			N	-0-			343
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			343

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671														
EAVES		WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
11	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								
06	330 X	128	-0-	-202	-0-	22	1	106	2	N	-0-					180
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					180
08	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					180
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					180
10	155 X	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	N	-0-					180
11	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					180

PILGREEN		WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL-QUINN		WELL #: 3A		RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690								
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280															
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06		4290 X	3731	-0-	-559	-0-	607 1	2904 2	N		200	173 1			150
							220 9								
07		4433 X	3609	-0-	-824	-0-	289 1	3167 2	N		139	176 1			113
							153 9								
08		4030 X	3723	-0-	-307	-0-	289 1	3167 2	N		243	176 1			180
							267 9								
09		3900 X	3775	-0-	-125	-0-	319 1	3346 2	N		100	172 1			108
							110 9								
10		4247 X	4164	-0-	-83	-0-	364 1	3474 2	N		296	174 1			230
							326 9								
11		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N		NO RPT				230
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11		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															
06		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	267 1	1276 2	N		100				229
							110 9								
07		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	131 1	1438 2	N		28	189 1			68
							31 9								
08		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	131 1	1438 2	N		-0-				68
09		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	131 1	1376 2	N		68				136
							75 9								
*10		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	148 1	1412 2	N		86				222
							95 9								
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				222
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369															
06		386 N	386	-0-	-0-	-0-	74 1	311 2	Y		1				75
							1 9								
07		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			Y		-0-				75
08		688 N	688	-0-	-0-	-0-	53 1	633 2	Y		2				77
							2 9								
09		390 N	145	-0-	-245	-0-	14 1	131 2	Y		-0-				77
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	30 1	376 2	Y		-0-				77
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			Y		NO RPT				77

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	185	1	2031	2	N	122	172	1			63
						134	9									
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	187	1	1959	2	N	105					168
						116	9									
*10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	203	1	1934	2	N	119	174	1			113
						131	9									
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280													
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137	

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440													
06	13110 X	12240	-0-	-870	-0-	2115	1	10125	2	N	-0-	96	
07	13547 X	11506	-0-	-2041	-0-	962	1	10544	2	N	-0-	96	
08	12586 X	11506	-0-	-1080	-0-	962	1	10544	2	N	-0-	96	
09	12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	1105	1	11593	2	N	-0-	96	
10	13547 X	13012	-0-	-535	-0-	1234	1	11778	2	N	-0-	96	
11	12240 X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT	96	

OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280														
EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008														
M O	ALLOW 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
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	N	-0-			27
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	17	1	180	2	N	-0-			27
*10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	N	-0-			27
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856														
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-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
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-
10	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	94	1	1184	2	Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

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

MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	269896	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12174 - 12258	
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
06		1 N	1	-0-	-0-		1 2		Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	274191	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	15274	PERF.12290 - 12460	
06		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	38 1	2932 2	Y	6		73
							7 9					
07		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3087 2	11 9	Y	10		83
08		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	1 1	3036 2	Y	5		88
							6 9					
09		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	18 1	2919 2	Y	-0-		88
10		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	40 1	3038 2	Y	-0-		88
*11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	22 1	2837 2	Y	-0-		88

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274357	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12173 - 12296	
06		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-		-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC		701560		WELL #:	3	RRCID ->	170015	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	17500	PERF.14210 - 14732
MIGL-MITCHELL												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FREEMAN		WELL #:		5	RRCID ->	177964	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	15203	PERF.14256 - 14350	
06	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	1221 1	5134 2	Y		-0-		-0-
07	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	384 1	2138 2	Y		-0-		-0-
08	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	379 1	4538 2	Y		-0-		-0-
09	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	684 1	6354 2	Y		-0-		-0-
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	260 1	3288 2	Y		-0-		-0-
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y		NO RPT		-0-

FREEMAN		WELL #:		8	RRCID ->	180374	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	14780	PERF.14323 - 14363	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560									
FREEMAN		WELL #:		1	RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6480 X	5690	-0-	-790	-0-	1093 1	4597 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	6696 X	3000	-0-	-3696	-0-	457 1	2543 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	DLQ G-10	3582	-0-	3582	3582	276 1	3306 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	DLQ G-10	6016	-0-	6016	9598	585 1	5431 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	12871 X	3273	-0-	-9598	-0-	240 1	3033 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	5700 X	NO RPT	-0-	-5700	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		4	RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426			
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	55 2	Y	-0-	-0-			-0-
07	62 N	28	-0-	-34	-0-	4 1	24 2	Y	-0-	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	3 1	37 2	Y	-0-	-0-			-0-
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6 1	77 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

FREEMAN		WELL #:		12	RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)				84984 416	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671									
UPCHURCH, Z.		WELL #:		1	RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-			63

TRULL, B. W.		WELL #:		1	RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244			
06	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	28 1	311 2	N	-0-	-0-		-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	33 1	308 2	N	-0-	-0-		-0-
08	372 N	322	-0-	-50	B	-0-	32 1	290 2	N	-0-	-0-		-0-
09	330 N	308	-0-	-22	B	-0-	31 1	277 2	N	-0-	-0-		-0-
10	341 N	225	-0-	-116	B	-0-	28 1	197 2	N	-0-	-0-		-0-
11	300 N	197	-0-	-103	B	-0-	30 1	167 2	N	-0-	-0-		-0-

TRULL, B. W.		WELL #:		2	RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198			
06	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	42 1	467 2	N	-0-	-0-		41
07	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	49 1	462 2	N	-0-	-0-		41
08	527 N	484	-0-	-43	B	-0-	49 1	435 2	N	-0-	-0-		41
09	510 N	463	-0-	-47	B	-0-	47 1	416 2	N	-0-	-0-		41
10	496 N	338	-0-	-158	B	-0-	42 1	296 2	N	-0-	-0-		41
11	480 N	295	-0-	-185	B	-0-	45 1	250 2	N	-0-	-0-		41

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		//CONT.//		84984 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
LEGACY TRUST				WELL #: 03	RRCID -> 283279	COMPL. DATE	11/16/2016	TOTAL DEPTH	10105	PERF.	8362	-	8739	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		3757 X	3757	-0-	-0- B	-0-	330 1	3096 2	N	301	307 1			41
							331 9							
07		1894 X	1894	-0-	-0- B	-0-	240 1	1489 2	N	150	163 1			28
							165 9							
08		4399 X	4399	-0-	-0- B	-0-	285 1	3890 2	N	204	154 1			78
							224 9							
09		4911 X	4911	-0-	-0- B	-0-	360 1	4276 2	N	250	328 1			-0-
							275 9							
10		4454 X	4454	-0-	-0- B	-0-	360 1	3798 2	N	269	172 1			97
							296 9							
11		4260 X	NO RPT	-0-	-4260 B	-0-			N	NO RPT				97

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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		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	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				79
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				79
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				79
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24														

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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
 ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1798 N	1417	-0-	-381	-0-	175	1	1242	2	N	-0-					-0-
11	1770 N	894	-0-	-876	-0-	136	1	758	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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	1024	-0-	-506	-0-	1018	2	6	9	N	5					200
10	1581 X	575	-0-	-1006	-0-	575	2			N	-0-					200
11	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					200

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
10	14B2 EXT	13881	-0-	13881	39621	342	1	13384	3	Y	53	140	1			58
						97	4	58	9							
11	14B2 EXT	207	-0-	207	39828	6	1	200	3	Y	-0-					58
						1	4									

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 16000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 244762 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380

06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	5639	3	Y	22	21	0		4
								112	4		17	5					
07	6448	X	5552	-0-	-896	-0-	-0-	258	1	5253	3	Y	-0-	4	0		-0-
								41	4								
08	6448	X	4135	-0-	-2313	-0-	-0-	179	1	3662	3	Y	180	159	0		21
								60	4		36	5					
09	6240	X	3644	-0-	-2596	-0-	-0-	176	1	3271	3	Y	91	94	0		18
								61	4		36	5					
10	6231	X	3701	-0-	-2530	-0-	-0-	169	1	3205	3	Y	103	101	0		20
								60	4		154	5					
11	6060	X	1672	-0-	-4388	-0-	-0-	78	1	1323	3	Y	152	133	0		39
								20	4		84	5					

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
 P1 ENERGY, LLC 631633
 HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662		
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	7
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 3	2 9	N	2	9
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70 3	2 9	N	2	11
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	11
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	72 3	2 9	N	2	13

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644		
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	62
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	585 3	24 9	N	22	84
09	690 N	595	-0-	-95	-0-	575 3	20 9	N	18	102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	102
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	644 3	19 9	N	17	119

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES							
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633											
BESSIE HACKNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	233673	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9036 - 9042				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462				CNTY: KARNES							
IAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	220694	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8936 - 8954				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HENNEKE-WASKOW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220851	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9210 - 9293				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SPEARY (WILCOX 9500)				85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: KARNES							
P1 ENERGY, LLC				631633											
ALEXANDER, M. S., ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	004228	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9583 - 9595				
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	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-				35
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				35
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				35
MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9700 - 9705				
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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-				-0-
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9504 - 9518				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633
HACKNEY, BESSIE WELL #: 2 RRCID -> 217745 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	149 1		254
08	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1674 3	39 9	N	35			289
09	1920 N	1620	-0-	-300	-0-	1565 3	55 9	N	50			339
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			339
11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1627 3	66 9	N	60	158 1		241

SPEARY (2600) 85043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
ENPOWER RESOURCES INC. 252992
LYONS WELL #: 2 RRCID -> 161574 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARY, EAST (WILCOX 9800) 85044 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 109550 COMPL. DATE 10/22/1983 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9795 - 9801

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
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1363 2	70 9	N	64	181 1		84
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1368 2	55 9	N	50			134

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC 532988
ATOKA-GOHLKE WELL #: 1 RRCID -> 207018 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 10015 - 10025

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
11	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

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						
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1697 2	176 3	N	6			122
						7 9						
*11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	822 2	213 3	N	-0-			122

STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)			86545 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE			
WALLIS ENERGY, INC. SINCLAIR HUNT			893997	WELL #: 1		RRCID -> 140098	COMPL. DATE 11/13/1991	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7909	- 7972			
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74				N	NO RPT			-0-
11	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. ROBERTS			778499	WELL #: 1		RRCID -> 149128	COMPL. DATE 02/09/1994	TOTAL DEPTH 8133	PERF. 7753	- 7760			
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			7
11	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 STRAUCH			273611	WELL #: 1		RRCID -> 245917	COMPL. DATE 02/04/2009	TOTAL DEPTH 12030	PERF. 9835	- 9860			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

STRAUCH-WILCOX (10800)			86545 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
FLETCHER OPERATING, LLC STRAUCH			273611	WELL #: 1		RRCID -> 213963	COMPL. DATE 10/08/2005	TOTAL DEPTH 12030	PERF.10796	- 10856			
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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. UNDERWOOD ESTATE			048169	WELL #: 1		RRCID -> 269437	COMPL. DATE 11/16/2013	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11189	- 11302			
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
06	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	276	1	12096	2	N	206	191	113
						227	9						
07	10571 X	7219	-0-	-3352	-0-	167	1	6917	2	N	123		236
						135	9						
08	15810 X	8832	-0-	-6978	-0-	198	1	8448	2	N	169	192	213
						186	9						
09	15300 X	12401	-0-	-2899	-0-	264	1	11921	2	N	196	186	223
						216	9						
10	15810 X	13364	-0-	-2446	-0-	288	1	12855	2	N	201	191	233
						221	9						
11	12600 X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					N	NO RPT		233

SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.) //CONT.// 86868 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SHINER EXPLORATION, LLC 777367
 RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

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
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
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	18			225
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			229

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048				N	NO RPT			-0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
KUNDE UNIT A B WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310												
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
ESKEW WEST UNIT		WELL #: 702		RRCID ->	284950	COMPL. DATE	04/25/2019	TOTAL DEPTH	12113	PERF.12370	- 19165	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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					
*10	8866 X	10110	-0-	1244 B	-295113	9259	3	851 9	Y	774	774 0	-0-
11	8580 X	561	-0-	-8019 B	-295113	502	3	59 9	Y	54	54 0	-0-

ESKEW WEST UNIT		WELL #: 701		RRCID ->	285412	COMPL. DATE	04/20/2019	TOTAL DEPTH	12062	PERF.12625	- 19238	
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					
*10	5921 X	1915	-0-	-4006 B	-125899	1721	3	194 9	Y	176	176 0	-0-
11	5730 X	3804	-0-	-1926 B	-125899	3265	3	539 9	Y	490	490 0	-0-

SEIDEL UNIT A		WELL #: 701		RRCID ->	287147	COMPL. DATE	10/24/2019	TOTAL DEPTH	12989	PERF.13183	- 18981	
*12	8494 X	6311	-0-	-2183 B	-304550	142	1	5088 3	N	983	983 0	-0-
						1081	9					
*01	7843 X	6823	-0-	-1020 B	-304550	182	1	5559 3	N	984	984 0	-0-
						1082	9					
*02	7337 X	7631	-0-	294 B	-304256	228	1	6362 3	N	946	946 0	-0-
						1041	9					
*03	6820 X	5288	-0-	-1532 B	-304256	155	1	4415 3	N	653	653 0	-0-
						718	9					
*04	6600 X	6225	-0-	-375 B	-304256	18	1	5459 3	N	680	680 0	-0-
						748	9					
*05	8153 X	6768	-0-	-1385 B	-304256	5771	3	997 9	N	906	906 0	-0-
*06	7890 X	5624	-0-	-2266 B	-304256	4737	3	887 9	N	806	806 0	-0-
*07	8153 X	5853	-0-	-2300 B	-304256	4804	3	1049 9	N	954	954 0	-0-
*08	6758 X	5267	-0-	-1491 B	-304256	4355	3	912 9	N	829	829 0	-0-
*09	6540 X	5489	-0-	-1051 B	-304256	4431	3	1058 9	N	962	962 0	-0-
*10	6758 X	5502	-0-	-1256 B	-304256	4368	3	1134 9	N	1031	1031 0	-0-
11	5670 X	4968	-0-	-702 B	-304256	3978	3	990 9	N	900	900 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	-766814	478	1	12606 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	0 X	40812	-0-	40812 B	-726002	620	1	33174 3	N	6380	6380 0	-0-
						7018	9					
*06	0 X	21644	-0-	21644 B	-704358	432	1	17714 3	N	3180	3180 0	-0-
						3498	9					
*07	13516 X	6399	-0-	-7117 B	-704358	158	1	4836 3	N	1277	1277 0	-0-
						1405	9					
08	14353 X	-0-	-0-	-14353 B	-704358				N	-0-	-0-	-0-
*09	39510 X	17059	-0-	-22451 B	-704358	311	1	16393 3	N	323	323 0	-0-
						355	9					
*10	40827 X	10802	-0-	-30025 B	-704358	256	1	8698 3	N	1680	1680 0	-0-
						1848	9					
11	21630 X	-0-	-0-	-21630 B	-704358				N	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
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-	
*10		19809 X	7947	-0-	-11862 B	-0-	1	1	7548	3	N	362	362	0	-0-	
							398	9								
11		19170 X	16491	-0-	-2679 B	-0-	9	1	15698	3	N	713	713	0	-0-	
							784	9								
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705																
*12		13237 X	13652	-0-	415 B	-59971	77	1	12653	3	N	838	838	0	-0-	
							922	9								
*01		12493 X	11408	-0-	-1085 B	-59971	63	1	10256	3	N	990	990	0	-0-	
							1089	9								
*02		11687 X	10720	-0-	-967 B	-59971	56	1	9683	3	N	892	892	0	-0-	
							981	9								
*03		13640 X	15467	-0-	1827 B	-58144	54	1	14314	3	N	999	999	0	-0-	
							1099	9								
*04		13200 X	11652	-0-	-1548 B	-58144	70	1	10522	3	N	964	964	0	-0-	
							1060	9								
*05		13640 X	11687	-0-	-1953 B	-58144	69	1	10578	3	N	945	945	0	-0-	
							1040	9								
*06		14970 X	10858	-0-	-4112 B	-58144	22	1	9890	3	N	860	860	0	-0-	
							946	9								
*07		15469 X	5588	-0-	-9881 B	-58144	5106	3	482	9	N	438	438	0	-0-	
*08		10768 X	12386	-0-	1618 B	-56526	11399	3	987	9	N	897	897	0	-0-	
*09		10110 X	9952	-0-	-158 B	-56526	9035	3	917	9	N	834	834	0	-0-	
*10		10447 X	11626	-0-	1179 B	-55347	10648	3	978	9	N	889	889	0	-0-	
11		10110 X	14088	-0-	3978 B	-51369	13315	3	773	9	N	703	703	0	-0-	
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877																
*12		5053 X	5508	-0-	455 B	-356218	104	1	4660	3	N	676	676	0	-0-	
							744	9								
*01		4526 X	5107	-0-	581 B	-355637	99	1	4370	3	N	580	580	0	-0-	
							638	9								
*02		4089 X	5631	-0-	1542 B	-354095	96	1	4808	3	N	661	661	0	-0-	
							727	9								
*03		5518 X	5481	-0-	-37 B	-354095	77	1	4763	3	N	583	583	0	-0-	
							641	9								
*04		5340 X	5024	-0-	-316 B	-354095	25	1	4361	3	N	580	580	0	-0-	
							638	9								
*05		6014 X	6471	-0-	457 B	-353638	5816	3	655	9	N	595	595	0	-0-	
*06		5820 X	5942	-0-	122 B	-353516	5352	3	590	9	N	536	536	0	-0-	
*07		6014 X	4767	-0-	-1247 B	-353516	4182	3	585	9	N	532	532	0	-0-	
*08		6089 X	6609	-0-	520 B	-352996	6038	3	571	9	N	519	519	0	-0-	
*09		5880 X	5539	-0-	-341 B	-352996	5027	3	512	9	N	465	465	0	-0-	
*10		6076 X	4018	-0-	-2058 B	-352996	3574	3	444	9	N	404	404	0	-0-	
11		5880 X	4450	-0-	-1430 B	-352996	3771	3	679	9	N	617	617	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		28385 X	28385	-0-	-0- B	-0-	26678	3	1707	9	N	1552	-0-
07		31775 X	24175	-0-	-7600 B	-0-	22780	3	1395	9	N	1268	-0-
*08		31775 X	14334	-0-	-17441 B	-0-	13508	3	826	9	N	751	-0-
*09		30750 X	16344	-0-	-14406 B	-0-	14926	3	1418	9	N	1289	-0-
*10		29326 X	8717	-0-	-20609 B	-0-	1	1	8011	3	N	641	-0-
							705	9					
							8	1	14574	3	N	538	-0-
11		28380 X	15174	-0-	-13206 B	-0-	592	9					-0-

ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

*12		1054 X	1230	-0-	176 B	-11110	18	1	816	3	N	360	-0-
							396	9					
01		1054 X	123	-0-	-931 B	-11110	9	3	114	9	N	104	-0-
*02		986 X	115	-0-	-871 B	-11110	1	1	48	3	N	60	-0-
							66	9					
*03		1054 X	1114	-0-	60 B	-11050	15	1	914	3	N	168	-0-
							185	9					
*04		1020 X	286	-0-	-734 B	-11050	1	1	153	3	N	120	-0-
							132	9					
*05		1054 X	646	-0-	-408 B	-11050	528	3	118	9	N	107	-0-
*06		1020 X	685	-0-	-335 B	-11050	564	3	121	9	N	110	-0-
*07		310 N	277	-0-	-33 B	-11050	179	3	98	9	N	89	-0-
*08		651 N	355	-0-	-296 B	-11050	259	3	96	9	N	87	-0-
*09		690 N	92	-0-	-598 B	-11050	5	3	87	9	N	79	-0-
*10		279 N	69	-0-	-210 B	-11050	3	3	66	9	N	60	-0-
11		330 N	61	-0-	-269 B	-11050	3	3	58	9	N	53	-0-

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677

*12		12121 X	6210	-0-	-5911 B	-71556	4815	3	1395	9	Y	1268	-0-
*01		12121 X	4725	-0-	-7396 B	-71556	3527	3	1198	9	Y	1089	-0-
*02		10469 X	5560	-0-	-4909 B	-71556	4376	3	1184	9	Y	1076	-0-
*03		8804 X	11006	-0-	2202 B	-69354	8744	3	2262	9	Y	2056	-0-
*04		8190 X	7187	-0-	-1003 B	-69354	6237	3	950	9	Y	864	-0-
*05		6200 X	7009	-0-	809 B	-68545	5613	3	1396	9	Y	1269	-0-
*06		10650 X	9727	-0-	-923 B	-68545	7949	3	1778	9	Y	1616	-0-
*07		10323 X	9176	-0-	-1147 B	-68545	7603	3	1573	9	Y	1430	-0-
*08		0 X	8447	-0-	8447 B	-60098	6591	3	1856	9	Y	1687	-0-
*09		9720 X	1648	-0-	-8072 B	-60098	1140	3	508	9	Y	462	-0-
*10		10044 X	692	-0-	-9352 B	-60098	691	3	1	9	Y	1	-0-
11		9720 X	211	-0-	-9509 B	-60098	172	3	39	9	Y	35	-0-

GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756

*12		12586 X	12709	-0-	123 B	-306262	10873	3	1836	9	N	1669	-0-
*01		12586 X	12178	-0-	-408 B	-306262	10472	3	1706	9	N	1551	-0-
*02		16327 X	11200	-0-	-5127 B	-306262	9673	3	1527	9	N	1388	-0-
*03		17453 X	10074	-0-	-7379 B	-306262	8696	3	1378	9	N	1253	-0-
*04		16890 X	10772	-0-	-6118 B	-306262	9184	3	1588	9	N	1444	-0-
*05		12710 X	11524	-0-	-1186 B	-306262	9911	3	1613	9	N	1466	-0-
*06		11790 X	10317	-0-	-1473 B	-306262	9024	3	1293	9	N	1175	-0-
*07		11966 X	4913	-0-	-7053 B	-306262	4353	3	560	9	N	509	-0-
*08		11532 X	12339	-0-	807 B	-305455	10811	3	1528	9	N	1389	-0-
*09		11160 X	12262	-0-	1102 B	-304353	10525	3	1737	9	N	1579	-0-
*10		11532 X	9421	-0-	-2111 B	-304353	8219	3	1202	9	N	1093	-0-
11		11940 X	9353	-0-	-2587 B	-304353	8029	3	1324	9	N	1204	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*12	16554 X	13860	-0-	-2694 B	-207936	12461 3	1399 9	N	1272	1272 0	-0-	
*01	16554 X	13007	-0-	-3547 B	-207936	11603 3	1404 9	N	1276	1276 0	-0-	
*02	15486 X	11166	-0-	-4320 B	-207936	9639 3	1527 9	N	1388	1388 0	-0-	
*03	14074 X	9529	-0-	-4545 B	-207936	8326 3	1203 9	N	1094	1094 0	-0-	
*04	13620 X	6086	-0-	-7534 B	-207936	4920 3	1166 9	N	1060	1060 0	-0-	
*05	13857 X	5950	-0-	-7907 B	-207936	4738 3	1212 9	N	1102	1102 0	-0-	
*06	12600 X	6524	-0-	-6076 B	-207936	5219 3	1305 9	N	1186	1186 0	-0-	
*07	11935 X	3825	-0-	-8110 B	-207936	3408 3	417 9	N	379	379 0	-0-	
*08	9517 X	13187	-0-	3670 B	-204266	11899 3	1288 9	N	1171	1171 0	-0-	
*09	6510 X	7455	-0-	945 B	-203321	6396 3	1059 9	N	963	963 0	-0-	
*10	6727 X	6089	-0-	-638 B	-203321	4948 3	1141 9	N	1037	1037 0	-0-	
11	12750 X	747	-0-	-12003 B	-203321	31 3	716 9	N	651	651 0	-0-	

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355												
*12	27962 X	18621	-0-	-9341 B	-111642	16609 3	2012 9	N	1829	1829 0	-0-	
*01	25482 X	17405	-0-	-8077 B	-111642	15460 3	1945 9	N	1768	1768 0	-0-	
*02	21953 X	15376	-0-	-6577 B	-111642	13638 3	1738 9	N	1580	1580 0	-0-	
*03	21576 X	15156	-0-	-6420 B	-111642	13617 3	1539 9	N	1399	1399 0	-0-	
*04	19470 X	12714	-0-	-6756 B	-111642	11373 3	1341 9	N	1219	1219 0	-0-	
*05	18631 X	9986	-0-	-8645 B	-111642	9154 3	832 9	N	756	756 0	-0-	
*06	16830 X	8098	-0-	-8732 B	-111642	7460 3	638 9	N	580	580 0	-0-	
*07	16430 X	3107	-0-	-13323 B	-111642	2736 3	371 9	N	337	337 0	-0-	
*08	15159 X	7708	-0-	-7451 B	-111642	5697 3	2011 9	N	1828	1828 0	-0-	
*09	12720 X	4406	-0-	-8314 B	-111642	2940 3	1466 9	N	1333	1333 0	-0-	
*10	9982 X	8448	-0-	-1534 B	-111642	5245 3	3203 9	N	2912	2912 0	-0-	
11	8100 X	7338	-0-	-762 B	-111642	4240 3	3098 9	N	2816	2816 0	-0-	

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-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												
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	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															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-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															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342															
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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															
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	2546	-0-	-2879 B	-0-	322	1	335	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				
*10	5359	X	5359	-0-	-0- B	-0-	720	1	377	2	Y	944	933	0	14
							3214	3		10	4				
*11	3990	X	1313	-0-	-2677 B	-0-	147	1	75	2	Y	302	311	0	5
							756	3		3	4				

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715															
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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	3260	-0-	-4583 B	-0-	354	1	369	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					
*10	5642 X	2934	-0-	-2708 B	-0-	400	1	209	2	Y	486	484	0	7
						1784	3	6	4					
*11	4470 X	2640	-0-	-1830 B	-0-	317	1	162	2	Y	476	475	0	8
						1630	3	7	4					

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282

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	3514	-0-	-4143 B	-0-	407	1	424	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					
*10	4712 X	941	-0-	-3771 B	-0-	142	1	74	2	Y	80	83	0	1
						635	3	2	4					
*11	4890 X	2469	-0-	-2421 B	-0-	295	1	151	2	Y	454	447	0	8
						1518	3	6	4					

LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

06	1830 N	1748	-0-	-82 B	-0-	220	1	201	2	Y	368	375	0	4
						918	3	4	4					
*07	1519 N	1223	-0-	-296 B	-0-	134	1	104	2	Y	419	419	0	4
						517	3	7	4					
*08	1953 N	1492	-0-	-461 B	-0-	151	1	145	2	Y	535	533	0	6
						603	3	4	4					
09	1740 N	1146	-0-	-594 B	-0-	94	1	238	2	Y	372	373	0	5
						404	3	1	4					
*10	1209 N	811	-0-	-398 B	-0-	57	1	53	2	Y	401	401	0	5
						254	3	6	4					
11	1410 N	394	-0-	-1016 B	-0-	2	1	2	2	Y	347	348	0	4
						8	3	382	9					

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
 BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286916 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031

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
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963

06	4080 X	3642	-0-	-438 B	-74707	591 1	2720 3	Y	301	186 1	225
07	4216 X	3628	-0-	-588 B	-74707	331 9	2699 3	Y	322	432 1	115
08	3782 X	3456	-0-	-326 B	-74707	354 9	2589 3	Y	265	172 1	208
09	3660 X	3266	-0-	-394 B	-74707	292 9	2240 3	Y	247	381 1	74
10	3782 X	3694	-0-	-88 B	-74707	754 1	1851 3	Y	267	188 1	153
*11	3630 X	3125	-0-	-505 B	-74707	272 9	1408 3	Y	270	231 1	192
						1549 1					
						294 9					
						1420 1					
						297 9					

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026

06	1590 N	1134	-0-	-456 B	-170098	104 1	928 3	Y	93		192
07	1519 N	1545	-0-	26 B	-170072	102 9	1274 3	Y	114	187 1	119
08	1643 X	722	-0-	-921 B	-170072	146 1	592 3	Y	50		169
*09	1470 X	1238	-0-	-232 B	-170072	125 9	996 3	Y	128	191 1	106
*10	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-170072	75 1		Y	-0-		106
*11	1500 X	1311	-0-	-189 B	-170072	55 9	161 9	Y	146	190 1	62
						101 1					
						141 9					

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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																
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743																
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE				
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	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																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	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																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	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																
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							
10	4309	X	287	-0-	-4022	B	-0-	116	1	160	3	Y	10	48	1	137
								11	9							
*11	4170	X	321	-0-	-3849	B	-0-	104	1	216	3	Y	1			138
								1	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
10	9393 X	3978	-0-	-5415 B	-185612	478	1	2915	3	N	532	564	1		125
						585	9								
*11	9090 X	6696	-0-	-2394 B	-185612	474	1	5224	3	N	907	851	1		181
						998	9								

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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															
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						
10	14B2 EXT	15675	-0-	15675 B	31422	25	1	13823	3	Y	1637	1648	0	1 8	58
						26	4	1801	9						
11	14B2 EXT	15207	-0-	15207 B	46629	26	1	13471	3	Y	1533	1540	0	1 8	50
						24	4	1686	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. GINOBILI UNIT		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
06	DELQ PR	8527	-0-	8527 B	-0-	17 1	7701 3	Y	728	780 0	12 1	79
						8 4	801 9					
07	85932 X	8666	-0-	-77266 B	-0-	16 1	7843 3	Y	726	757 0	1 8	47
						8 4	799 9					
08	85932 X	8312	-0-	-77620 B	-0-	16 1	7560 3	Y	662	662 0	1 8	46
						8 4	728 9					
09	6845 X	6845	-0-	-0- B	-0-	16 1	6190 3	Y	577	591 0	1 8	31
						4 4	635 9					
10	8680 X	6966	-0-	-1714 B	-0-	16 1	6256 3	Y	624	623 0	1 8	31
						8 4	686 9					
11	8400 X	6317	-0-	-2083 B	-0-	16 1	5830 3	Y	424	431 0	1 8	23
						5 4	466 9					
GINOBILI UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297515		COMPL. DATE 04/25/2019			TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647			
06	DELQ PR	16477	-0-	16477 B	-0-	17 1	14610 3	Y	1667	1674 0	25 1	181
						16 4	1834 9					
07	84661 X	17336	-0-	-67325 B	-0-	18 1	15553 3	Y	1591	1668 0	1 8	103
						15 4	1750 9					
08	84661 X	17740	-0-	-66921 B	-0-	19 1	16067 3	Y	1490	1487 0	1 8	105
						15 4	1639 9					
09	15733 X	15733	-0-	-0- B	-0-	20 1	14078 3	Y	1472	1496 0	1 8	80
						16 4	1619 9					
10	17329 X	15396	-0-	-1933 B	-0-	20 1	13768 3	Y	1448	1456 0	1 8	71
						15 4	1593 9					
11	17160 X	15488	-0-	-1672 B	-0-	20 1	13904 3	Y	1409	1402 0	1 8	77
						14 4	1550 9					
FINLEY UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 297646		COMPL. DATE 09/07/2018			TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985			
06	52290 X	10029	-0-	-42261 B	-0-	7 1	9360 3	Y	589	608 0	3 8	48
						14 4	648 9					
07	54033 X	10041	-0-	-43992 B	-0-	8 1	9361 3	Y	599	606 0	3 8	38
						13 4	659 9					
08	54033 X	9998	-0-	-44035 B	-0-	7 1	9302 3	Y	614	621 0		31
						14 4	675 9					
09	52290 X	9507	-0-	-42783 B	-0-	12 1	8823 3	Y	596	598 0		29
						16 4	656 9					
10	10757 X	9612	-0-	-1145 B	-0-	11 1	8919 3	Y	605	609 0		25
						16 4	666 9					
11	10020 X	9559	-0-	-461 B	-0-	10 1	8886 3	Y	590	587 0		28
						14 4	649 9					
FINLEY UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297647		COMPL. DATE 09/07/2018			TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172			
06	51030 X	4333	-0-	-46697 B	-0-	4 1	3759 3	Y	510	502 0		42
						9 4	561 9					
07	52731 X	4435	-0-	-48296 B	-0-	4 1	3868 3	Y	504	514 0		32
						9 4	554 9					
08	52731 X	4544	-0-	-48187 B	-0-	4 1	3981 3	Y	500	507 0		25
						9 4	550 9					
09	51030 X	4321	-0-	-46709 B	-0-	7 1	3784 3	Y	474	476 0		23
						9 4	521 9					
10	4528 X	4528	-0-	-0- B	-0-	7 1	3969 3	Y	493	495 0		21
						10 4	542 9					
11	4410 X	4362	-0-	-48 B	-0-	5 1	3842 3	Y	461	460 0		22
						8 4	507 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. FINLEY UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 300 253162	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
FINLEY UNIT				WELL #: 104H		RRCID -> 297648	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10269	PERF.10711 - 14340							
06		49380 X	12214	-0-	-37166 B	-0-	11 1 22 4	11083 1098	3 9	Y	998	993	0			82
07		51026 X	7585	-0-	-43441 B	-0-	10 1 11 4	7025 539	3 9	Y	490	541	0			31
08		51026 X	6872	-0-	-44154 B	-0-	9 1 9 4	6510 344	3 9	Y	313	328	0			16
09		49380 X	12836	-0-	-36544 B	-0-	20 1 24 4	11914 878	3 9	Y	798	774	0	1 8		39
10		12617 X	11952	-0-	-665 B	-0-	16 1 24 4	10963 949	3 9	Y	863	865	0	1 8		36
11		12210 X	11566	-0-	-644 B	-0-	13 1 21 4	10496 1036	3 9	Y	942	933	0	1 8		44
FINLEY UNIT				WELL #: 101H		RRCID -> 297649	COMPL. DATE 09/07/2018	TOTAL DEPTH 10185	PERF.10838 - 15932							
06		60060 X	13285	-0-	-46775 B	-0-	13 1 30 4	11189 2053	3 9	Y	1866	1876	0			153
07		62062 X	14131	-0-	-47931 B	-0-	11 1 29 4	12044 2047	3 9	Y	1861	1896	0			118
08		62062 X	14082	-0-	-47980 B	-0-	9 1 29 4	12053 1991	3 9	Y	1810	1836	0	1 8		91
09		60060 X	13477	-0-	-46583 B	-0-	15 1 30 4	11574 1858	3 9	Y	1689	1697	0	1 8		82
10		13798 X	13798	-0-	-0- B	-0-	14 1 32 4	11820 1932	3 9	Y	1756	1764	0	1 8		73
11		13680 X	12637	-0-	-1043 B	-0-	11 1 25 4	10853 1748	3 9	Y	1589	1586	0	1 8		75
FINLEY UNIT				WELL #: 105H		RRCID -> 297651	COMPL. DATE 07/25/2019	TOTAL DEPTH 10249	PERF.10761 - 14286							
06		64710 X	11373	-0-	-53337 B	-0-	11 1 18 4	10515 829	3 9	Y	754	775	0			62
07		66867 X	10961	-0-	-55906 B	-0-	9 1 16 4	10193 743	3 9	Y	675	694	0			43
08		66867 X	11151	-0-	-55716 B	-0-	8 1 16 4	10379 748	3 9	Y	680	689	0			34
09		64710 X	9611	-0-	-55099 B	-0-	15 1 17 4	8902 677	3 9	Y	615	619	0			30
10		11749 X	10990	-0-	-759 B	-0-	15 1 20 4	10124 831	3 9	Y	755	753	0			32
11		11370 X	9733	-0-	-1637 B	-0-	11 1 16 4	8960 746	3 9	Y	678	678	0			32
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC SUBLIME UNIT				WELL #: 102H		RRCID -> 294688	COMPL. DATE 05/07/2022	TOTAL DEPTH 10426	PERF.10671 - 15070							
06		31890 X	30767	-0-	-1123 B	-0-	1188 2037	1	27542	2	Y	1852	1847	0		80
07		32953 X	31791	-0-	-1162 B	-0-	1223 2080	1	28488	2	Y	1891	1890	0		81
08	DLQ	G-10	30049	-0-	30049 B	30049	1222 1	1	26938	2	Y	1716	1717	0		80
09	DLQ	G-10	28715	-0-	28715 B	58764	1064 1781	1	25870	2	Y	1619	1620	0		79
10	DLQ	G-10	29162	-0-	29162 B	87926	1024 1956	1	26182	2	Y	1778	1786	0		71
11	112971 X		25045	-0-	-87926 B	-0-	906 1759	1	22380	2	Y	1599	1595	0		75

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KEYS UNIT WELL #: 108H RRCID -> 294807 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841															
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
06		38610 X	33339	-0-	-5271 B	-0-	1267	1	29367	2	Y	2459	2452	0	117
							2705	9							
07		39897 X	30734	-0-	-9163 B	-0-	1146	1	26708	2	Y	2618	2615	0	120
							2880	9							
08	DLQ	G-10	33008	-0-	33008 B	33008	1319	1	29072	2	Y	2378	2379	0	119
							1	4	2616	9					
09	DLQ	G-10	33576	-0-	33576 B	66584	1246	1	30276	2	Y	1867	1877	0	109
							2054	9							
10	DLQ	G-10	40732	-0-	40732 B	107316	1469	1	37581	2	Y	1529	1547	0	91
							1682	9							
11		134852 X	27536	-0-	-107316 B	-0-	1000	1	24714	2	Y	1656	1648	0	99
							1822	9							
KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132															
06		38670 X	35731	-0-	-2939 B	-0-	1393	1	32285	2	Y	1866	1860	0	89
							2053	9							
07		39959 X	37417	-0-	-2542 B	-0-	1443	1	33621	2	Y	2139	2134	0	94
							2353	9							
08	DLQ	G-10	34297	-0-	34297 B	34297	1395	1	30738	2	Y	1966	1967	0	93
							1	4	2163	9					
09	DLQ	G-10	33215	-0-	33215 B	67512	1240	1	30131	2	Y	1676	1681	0	88
							1844	9							
10	DLQ	G-10	32866	-0-	32866 B	100378	1176	1	30085	2	Y	1459	1465	0	82
							1605	9							
11		128597 X	28219	-0-	-100378 B	-0-	1039	1	25670	2	Y	1373	1367	0	88
							1510	9							
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912															
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							
10		4805 X	2535	-0-	-2270 B	-0-	957	1	1203	2	N	341	473	0	185
							375	9							
11		4650 X	2358	-0-	-2292 B	-0-	1169	1	684	2	N	459	420	0	224
							505	9							
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348															
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							
10		3937 X	623	-0-	-3314 B	-0-	49	1	285	2	N	263	265	0	4
							289	9							
11		3150 X	377	-0-	-2773 B	-0-	22	1	133	2	N	202	204	0	2
							222	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5986 X	5986	-0-	-0- B	-0-	587 1	4397 2	N	911	909 0					22
07	5704 X	5331	-0-	-373 B	-0-	1002 9	3887 2	N	896	890 0		1 8			27
08	7006 X	2703	-0-	-4303 B	-0-	458 1	1469 2	N	953	960 0					20
09	2370 X	1538	-0-	-832 B	-0-	986 9	413 2	N	963	956 0		1 8			26
10	2839 X	2839	-0-	-0- B	-0-	184 1	1362 2	N	1129	1136 0					19
11	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	2 4	1331 2	N	910	918 0					11

WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082

06	6243 X	6243	-0-	-0- B	-0-	717 1	5525 2	N	1	386 0					8
07	5053 X	4661	-0-	-392 B	-0-	1 9	3834 2	N	112						120
08	5651 X	5651	-0-	-0- B	-0-	704 1	3738 2	N	900	719 0					301
09	6240 X	6109	-0-	-131 B	-0-	123 9	4414 2	N	702	620 0					383
10	6448 X	5213	-0-	-1235 B	-0-	923 1	3281 2	N	773	808 0					348
11	6240 X	4637	-0-	-1603 B	-0-	990 9	3305 2	N	617	699 0					266

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471

06	4620 X	1171	-0-	-3449 B	-0-	989 2	182 9	N	165	134 0					33
07	2687 X	2687	-0-	-0- B	-0-	345 1	2024 2	N	287	313 0					7
08	1395 X	1395	-0-	-0- B	-0-	2 4	316 9		407	409 0					5
09	903 X	903	-0-	-0- B	-0-	59 1	885 2	N	217	221 0					1
10	982 X	982	-0-	-0- B	-0-	3 4	448 9		230	229 0					2
11	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	38 1	618 2	N	218	219 0					1

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437

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		155	157 0					1
10	DLQ G-10	831	-0-	831 B	1727	35 1	536 2	Y	234	233 0					2
11	3703 X	1976	-0-	-1727 B	-0-	3 4	257 9		431	431 0					2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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
10		5593 X	5593	-0-	-0- B	-0-	1829 1	3647 2	N	106	120 0	29
11		1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	117 9	392 9	N	356	309 0	76
							1273 1					

KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874												
06		6210 X	5512	-0-	-698 B	-0-	1680 1	2833 2	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
10		6448 X	5892	-0-	-556 B	-0-	996 9	1619 1	N	1213	1166 0	196
11		5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	1334 9	1717 1	N	1113	1147 0	162
							1224 9	2616 2				

SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050												
06		5550 X	4857	-0-	-693 B	-0-	1394 1	2843 2	N	563	648 1	260
07		5518 X	5037	-0-	-481 B	-0-	1 4	619 9	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
10		5022 X	4095	-0-	-927 B	-0-	288 1	2122 2	N	586	564 1	228
11		4860 X	2873	-0-	-1987 B	-0-	36 4	740 9	N	594	484 1	338
							10 1	2216 2				
							7 4	545 9				
							3450 2	645 9				
							4 1	2216 2				
							653 9					

SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470												
06		1500 X	523	-0-	-977 B	-0-	80 1	443 9	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
10		1209 X	792	-0-	-417 B	-0-	2 4	610 2	N	384	378 1	194
11		853 N	853	-0-	-0- B	-0-	370 2	380 9	N	350	275 1	269
							1 1	467 2				
							385 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		WELL #: 106H	RRCID -> 295141	COMPL. DATE 07/19/2017	TOTAL DEPTH 10276	PERF.10609	- 12865							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2374 X	2374	-0-	-0- B	-0-	1195	1	334	2	N	768	838	0			142
07	2652 X	2652	-0-	-0- B	-0-	1442	1	202	2	N	916	848	0			210
08	2161 X	2161	-0-	-0- B	-0-	1323	1	838	9	N	762	806	0			166
09	1653 X	1653	-0-	-0- B	-0-	946	1	707	9	N	643	640	0			169
10	1457 X	1457	-0-	-0- B	-0-	525	1	932	9	N	847	819	0			197
11	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	1243	1	1235	2	N	807	841	0			163
						888	9									
JANYSEK-ECLETO		WELL #: 101H		RRCID -> 295142	COMPL. DATE 02/22/2017	TOTAL DEPTH 10964	PERF.10882	- 15076								
06	3210 X	2176	-0-	-1034 B	-0-	1549	1	172	2	N	403	329	0			139
07	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	1115	1	4004	2	N	392	390	0			141
08	10255 X	10255	-0-	-0- B	-0-	572	1	9173	2	N	457	498	0			100
09	5339 X	5339	-0-	-0- B	-0-	681	1	4074	2	N	531	471	0			160
10	6202 X	6202	-0-	-0- B	-0-	800	1	4751	2	N	592	631	0			121
11	5385 X	5385	-0-	-0- B	-0-	561	1	4234	2	N	536	536	0			121
						590	9									
WEEZER UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 295143	COMPL. DATE 05/20/2019	TOTAL DEPTH 10133	PERF.10331	- 11989								
06	3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	614	1	1749	2	N	642	207	0			446
07	3317 X	1687	-0-	-1630 B	-0-	620	1	947	2	N	109	250	0			305
08	3317 X	1235	-0-	-2082 B	-0-	791	1	402	2	N	38	323	0			20
09	3210 X	902	-0-	-2308 B	-0-	771	1	131	9	N	119	68	0			71
10	3387 X	3387	-0-	-0- B	-0-	1014	1	2107	2	N	242	198	0			115
11	3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	631	1	2428	2	N	161	198	0			78
						177	9									
JANYSEK-ECLETO		WELL #: 104H		RRCID -> 295144	COMPL. DATE 02/21/2019	TOTAL DEPTH 10672	PERF.10948	- 15245								
06	7890 X	4022	-0-	-3868 B	-0-	966	1	2525	2	N	478	487	0			103
07	8153 X	7935	-0-	-218 B	-0-	1429	1	5835	2	N	610	586	0			127
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
10	7812 X	99	-0-	-7713 B	-0-	99	1			N	-0-	75	0			117
11	7560 X	80	-0-	-7480 B	-0-	22	1	58	9	N	53	8	0			162

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544														
BLOWFISH UNIT				WELL #: 102H		RRCID -> 295327		COMPL. DATE 09/01/2022			TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		10230 X	108	-0-	-10122 B	-0-	20 3 9	85	2	N	3	30	1			16
07		10599 X	10599	-0-	-0- B	-0-	1013 4 4	7790	2	N	1629	1507	1			138
08		10571 X	2602	-0-	-7969 B	-0-	235 471 9	1896	2	N	428	457	1			109
09		8460 X	4306	-0-	-4154 B	-0-	212 1 4	3112	2	N	892	926	1			75
10		10726 X	3454	-0-	-7272 B	-0-	193 791 9	2470	2	N	719	687	1			107
11		10260 X	1162	-0-	-9098 B	-0-	211 1 4	694	2	N	233	262	1			78

BLOWFISH UNIT				WELL #: 104H		RRCID -> 295392		COMPL. DATE 09/01/2022			TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167					
06		10650 X	5251	-0-	-5399 B	-0-	822 1024 9	3405	2	N	931	732	1			284
07		13536 X	13536	-0-	-0- B	-0-	1222 4 4	9395	2	N	2650	2736	1			198
08		12687 X	12687	-0-	-0- B	-0-	1210 1712 9	9765	2	N	1556	1497	1			257
09		9663 X	9663	-0-	-0- B	-0-	530 2 4	7804	2	N	1206	1373	1			90
10		13051 X	8033	-0-	-5018 B	-0-	499 1140 9	6394	2	N	1036	990	1			136
11		12630 X	6377	-0-	-6253 B	-0-	1256 8 4	4126	2	N	897	880	1			153

OASIS UNIT				WELL #: 101H		RRCID -> 295474		COMPL. DATE 03/01/2018			TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878					
06		6383 X	6383	-0-	-0- B	-0-	821 1135 9	4427	2	N	1032	1110	1			240
07		6076 X	5707	-0-	-369 B	-0-	871 906 9	3930	2	N	824	941	1			123
08		6045 X	5555	-0-	-490 B	-0-	834 837 9	3884	2	N	761	738	1			146
09		6390 X	5544	-0-	-846 B	-0-	827 939 9	3778	2	N	854	749	1			251
10		6603 X	5814	-0-	-789 B	-0-	934 898 9	3982	2	N	816	943	1			124
11		6390 X	5379	-0-	-1011 B	-0-	904 873 9	3602	2	N	794	721	1			197

MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 264903		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		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					
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC										//CONT.// 525398								
PATINO UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	265042	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12888	PERF.12580 - 17884
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

WESTON GAS UNIT 1										WELL #:	10H	RRCID ->	270480	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12411	PERF.13007 - 17475
06	6840	X	11539	-0-	4699	B	-52903	1735	1	9364	3	Y	377	373	0		5	
								25	4	415	9							
07	6355	X	5073	-0-	-1282	B	-52903	705	1	4186	3	Y	157	161	0		1	
								9	4	173	9							
08	6355	X	4450	-0-	-1905	B	-52903	563	1	3745	3	Y	124	124	0		1	
								6	4	136	9							
09	11550	X	1100	-0-	-10450	B	-52903	149	1	931	3	Y	15	16	0		-0-	
								3	4	17	9							
10	11935	X	3713	-0-	-8222	B	-52903	544	1	3019	3	Y	129	127	0		2	
								8	4	142	9							
11	11550	X	3017	-0-	-8533	B	-52903	418	1	2459	3	Y	120	121	0		1	
								8	4	132	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
TURNBULL UNIT D		WELL #: 18H		RRCID -> 270840		COMPL. DATE 05/17/2013			TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011						
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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-51013				Y	-0-				-0-
11	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						
06	8070 X	8608	-0-	538 B	-64673	1257	1	6783	3	Y	500	494	0		7
						18	4	550	9						
07	8339 X	16541	-0-	8202 B	-56471	2274	1	13506	3	Y	666	669	0		4
						28	4	733	9						
08	3410 X	11739	-0-	8329 B	-48142	1475	1	9812	3	Y	396	397	0		3
						16	4	436	9						
09	3300 X	10030	-0-	6730 B	-41412	1314	1	8215	3	Y	428	427	0		4
						30	4	471	9						
10	3410 X	9240	-0-	5830 B	-35582	1349	1	7485	3	Y	352	351	0		5
						19	4	387	9						
11	3300 X	7914	-0-	4614 B	-30968	1095	1	6438	3	Y	327	329	0		3
						21	4	360	9						

HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 272139		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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							
06	11580 X	8992	-0-	-2588 B	-124511	671	1	7475	3	Y	755	334	0	424	1	8
						15	4	831	9							
07	11966 X	7703	-0-	-4263 B	-124511	578	1	6216	3	Y	818	818	0			8
						9	4	900	9							
08	11966 X	5153	-0-	-6813 B	-124511	390	1	4019	3	Y	666	665	0			9
						11	4	733	9							
09	10020 X	7443	-0-	-2577 B	-124511	548	1	5878	3	Y	917	913	0			13
						8	4	1009	9							
10	10354 X	6842	-0-	-3512 B	-124511	525	1	5174	3	Y	1029	1028	0			14
						11	4	1132	9							
11	9000 X	5986	-0-	-3014 B	-124511	477	1	4613	3	Y	803	806	0			11
						13	4	883	9							

FRANKE UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 274360		COMPL. DATE 06/26/2014			TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309							
06	7860 X	6069	-0-	-1791 B	-0-	886	1	5144	3	Y	9	9	0			-0-
						29	4	10	9							
07	7998 X	6550	-0-	-1448 B	-0-	962	1	5318	3	Y	224	217	0			7
						24	4	246	9							
08	7998 X	6687	-0-	-1311 B	-0-	1012	1	5393	3	Y	228	228	0			7
						31	4	251	9							
09	7740 X	6613	-0-	-1127 B	-0-	1035	1	5183	3	Y	330	328	0			9
						32	4	363	9							
10	6541 X	6341	-0-	-200 B	-0-	970	1	5054	3	Y	260	262	0			7
						31	4	286	9							
11	6480 X	6105	-0-	-375 B	-0-	940	1	4844	3	Y	258	256	0			9
						37	4	284	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	7860 X	7836	-0-	-24 B	-115901	571 1	6360 3	892 9	Y	811	360 0	456 1	9
						13 4	892 9						
07	8122 X	8761	-0-	639 B	-115262	681 1	7332 3	737 9	Y	670	673 0		6
						11 4	737 9						
08	11718 X	12372	-0-	654 B	-114608	1017 1	10491 3	835 9	Y	759	755 0		10
						29 4	835 9						
09	11340 X	10642	-0-	-698 B	-114608	849 1	9112 3	669 9	Y	608	609 0		9
						12 4	669 9						
10	11718 X	7777	-0-	-3941 B	-114608	657 1	6466 3	640 9	Y	582	583 0		8
						14 4	640 9						
11	11970 X	9151	-0-	-2819 B	-114608	805 1	7786 3	538 9	Y	489	490 0		7
						22 4	538 9						
MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375													
06	210 X	6924	-0-	6714 B	-70946	514 1	5721 3	678 9	Y	616	271 0	343 1	7
						11 4	678 9						
07	0 X	5060	-0-	5060 B	-65886	430 1	4623 3		Y	-0-	7 0		-0-
						7 4							
08	4464 X	4231	-0-	-233 B	-65886	373 1	3847 3		Y	-0-			-0-
						11 4							
09	6930 X	4624	-0-	-2306 B	-65886	385 1	4134 3	99 9	Y	90	89 0		1
						6 4	99 9						
10	7161 X	2954	-0-	-4207 B	-65886	236 1	2319 3	394 9	Y	358	354 0		5
						5 4	394 9						
11	6930 X	4323	-0-	-2607 B	-65886	358 1	3461 3	494 9	Y	449	448 0		6
						10 4	494 9						
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605													
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-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-105138			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138			N		-0-			-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532													
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							
10	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	62 1	223 3	Y		213	211 0		9
						2 4	234 9						
11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	134 1	503 3	Y		232	232 0		9
						3 4	255 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3150 X	4286	-0-	1136 B	-109938	507 1	2942 3	17 4	820 9	Y	745	743 0			32
07	3255 X	4357	-0-	1102 B	-108836	522 1	2884 3	13 4	938 9	Y	853	857 0			28
08	5022 X	3520	-0-	-1502 B	-108836	423 1	2255 3	13 4	829 9	Y	754	758 0			24
09	4860 X	3597	-0-	-1263 B	-108836	447 1	2238 3	14 4	898 9	Y	816	817 0			23
10	5022 X	4687	-0-	-335 B	-108836	585 1	3049 3	19 4	1034 9	Y	940	937 0			26
11	4290 X	2618	-0-	-1672 B	-108836	283 1	1457 3	11 4	867 9	Y	788	786 0			28

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

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	3 4	491 9	Y	446	442 0			4
09	30 X	1425	-0-	1395 B	-29403	157 1	980 3	4 4	284 9	Y	258	259 0			3
10	0 X	440	-0-	440 B	-28963	58 1	322 3	1 4	59 9	Y	54	56 0			1
11	2250 X	-0-	-0-	-2250 B	-28963					Y	-0-	1 0			-0-

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

06	4440 X	4115	-0-	-325 B	-74592	574 1	3333 3	19 4	189 9	Y	172	169 0			7
07	4588 X	4149	-0-	-439 B	-74592	599 1	3311 3	15 4	224 9	Y	204	204 0			7
08	3751 X	3662	-0-	-89 B	-74592	552 1	2940 3	17 4	153 9	Y	139	142 0			4
09	4110 X	4051	-0-	-59 B	-74592	631 1	3159 3	19 4	242 9	Y	220	218 0			6
10	4247 X	4226	-0-	-21 B	-74592	639 1	3329 3	21 4	237 9	Y	215	215 0			6
11	4110 X	3406	-0-	-704 B	-74592	518 1	2671 3	20 4	197 9	Y	179	179 0			6

MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134

06	30 N	372	-0-	342 B	-44430	9 1	35 3	328 9		Y	298	297 0			10
07	93 N	758	-0-	665 B	-43765	115 1	314 3	3 4	326 9	Y	296	294 0			12
08	310 N	391	-0-	81 B	-43684	10 1	34 3	347 9		Y	315	314 0			13
09	360 N	417	-0-	57 B	-43627	10 1	42 3	365 9		Y	332	334 0			11
10	527 N	1239	-0-	712 B	-42915	213 1	771 3	6 4	249 9	Y	226	227 0			10
11	390 N	1837	-0-	1447 B	-41468	332 1	1248 3	7 4	250 9	Y	227	228 0			9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		2H	RRCID ->	276361	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12553	- 16710
M	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
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 0	-0-
08	527 X	462	-0-	-65 B	-70651	14	9			Y	23 0	-0-
09	510 X	3985	-0-	3475 B	-67176	39	1	397	3	Y	252 0	4
10	186 X	2184	-0-	1998 B	-65178	1	4	25	9	Y	162 0	2
11	450 X	5554	-0-	5104 B	-60074	315	1	3383	3	Y	406 0	5
						5	4	282	9			
						4	4	176	9			
						477	1	4614	3	Y		
						13	4	450	9			

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276362	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	12053	PERF.12543	- 18541
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-
10	0 X	76	-0-	76 B	-348194	7	1	69	3	Y	-0-	-0-
11	0 X	7944	-0-	7944 B	-340250	651	1	6292	3	Y	882 0	12
						18	4	983	9			

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		3H	RRCID ->	276367	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.12415	- 16627
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393				Y	-0-		-0-
11	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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036				Y	-0-		-0-

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12747	- 16913
06	7050 X	-0-	-0-	-7050 B	-100137				Y	-0-	2 0	-0-
07	7285 X	105	-0-	-7180 B	-100137	9	1	96	3	Y	2 1	-0-
08	8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-100137				Y	-0-		-0-
09	7800 X	-0-	-0-	-7800 B	-100137				Y	-0-		-0-
10	8060 X	-0-	-0-	-8060 B	-100137				Y	-0-		-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90 B	-100137				Y	-0-		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398										
KRANER UNIT A AC			WELL #:	1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12559 -	19771		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	3840 X	3367	-0-	-473 B	-171063	475 1	2757 3	Y	108	107 0				5
						16 4	119 9							
07	4991 X	4930	-0-	-61 B	-171063	708 1	3914 3	Y	264	260 0				9
						18 4	290 9							
08	4991 X	4526	-0-	-465 B	-171063	679 1	3617 3	Y	190	193 0				6
						21 4	209 9							
09	4830 X	3019	-0-	-1811 B	-171063	474 1	2376 3	Y	140	142 0				4
						15 4	154 9							
10	4929 X	3544	-0-	-1385 B	-171063	544 1	2835 3	Y	134	134 0				4
						18 4	147 9							
11	4770 X	2870	-0-	-1900 B	-171063	438 1	2255 3	Y	145	144 0				5
						17 4	160 9							
KRANER UNIT A AC			WELL #:	3H	RRCID ->	277347	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12715	PERF.12610 -	19417		
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-
10	0 X	-0-	-0-	-0 B	-120499			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0 B	-120499			Y	-0-					-0-
MAY B UNIT AC			WELL #:	2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12540 -	16245		
06	630 N	98	-0-	-532 B	-0-	14 1	78 3	Y	5	5 0				-0-
						6 9								
07	40 N	40	-0-	-0 B	-0-	5 1	27 3	Y	7	7 0				-0-
						8 9								
08	1054 N	15	-0-	-1039 B	-0-	3 3	12 9	Y	11	11 0				-0-
09	90 N	5	-0-	-85 B	-0-	1 3	4 9	Y	4	4 0				-0-
10	653 N	653	-0-	-0 B	-0-	97 1	540 3	Y	14	14 0				-0-
						1 4	15 9							
11	15 N	15	-0-	-0 B	-0-	2 3	13 9	Y	12	12 0				-0-
DIRECT ASSETS UNIT AC			WELL #:	4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12421 -	17383		
06	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-28568			Y	-0-	1 0				-0-
07	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-28568			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-
10	589 X	-0-	-0-	-589 B	-28568			Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0 B	-28568			Y	-0-					-0-
KRANER UNIT B AC			WELL #:	3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12687 -	17912		
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-83990			Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0 B	-83990			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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					
10	4774 X	3589	-0-	-1185 B	-18201	853	1	1939	3	Y	711	708	0	40
						15	4	782	9					
11	3810 X	3484	-0-	-326 B	-18201	849	1	1876	3	Y	677	677	0	40
						14	4	745	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275														
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-
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-26302					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-26302					Y	-0-			-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
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					
10	6200 X	4700	-0-	-1500 B	-0-	705	1	3673	3	Y	272	273	0	7
						23	4	299	9					
11	4800 X	3959	-0-	-841 B	-0-	595	1	3065	3	Y	251	249	0	9
						23	4	276	9					
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
06	3600 X	1384	-0-	-2216 B	-2828	165	1	890	3	Y	297	296	0	4
						2	4	327	9					
07	3720 X	4340	-0-	620 B	-2208	546	1	3246	3	Y	492	493	0	3
						7	4	541	9					
08	3720 X	1433	-0-	-2287 B	-2208	132	1	879	3	Y	383	383	0	3
						1	4	421	9					
09	2730 X	3214	-0-	484 B	-1724	376	1	2352	3	Y	434	433	0	4
						9	4	477	9					
10	4340 X	3334	-0-	-1006 B	-1724	422	1	2344	3	Y	511	508	0	7
						6	4	562	9					
11	4200 X	3563	-0-	-637 B	-1724	419	1	2466	3	Y	609	610	0	6
						8	4	670	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC BUEHRING UNIT AC		//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

BUEHRING UNIT AC																
WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723																
06		990 X	593	-0-	-397 B	-4817	95 1	359 3	135 9	Y	123	123 0				4
07		1023 X	323	-0-	-700 B	-4817	60 1	165 3	135 9	Y	87	87 0				4
08		620 N	607	-0-	-13 B	-4817	101 1	330 3	96 9	Y	158	155 0				7
09		600 N	479	-0-	-121 B	-4817	68 1	279 3	174 9	Y	118	121 0				4
10		310 N	179	-0-	-131 B	-4817	9 1	32 3	130 9	Y	125	123 0				6
11		600 N	163	-0-	-437 B	-4817	8 1	32 3	123 9	Y	112	113 0				5

BUEHRING UNIT AC																
WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672																
06		510 N	688	-0-	178 B	-6826	96 1	362 3	226 9	Y	205	205 0				7
07		465 N	634	-0-	169 B	-6657	107 1	292 3	232 9	Y	211	209 0				9
08		527 X	569	-0-	42 B	-6615	75 1	244 3	248 9	Y	225	224 0				10
09		690 X	657	-0-	-33 B	-6615	88 1	357 3	209 9	Y	190	194 0				6
10		713 X	226	-0-	-487 B	-6615	7 1	26 3	193 9	Y	175	173 0				8
11		690 X	184	-0-	-506 B	-6615	6 1	23 3	155 9	Y	141	143 0				6

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC																
WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 18613																
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC																
WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184																
06		750 X	-0-	-0-	-750 B	-78582				Y	-0-					-0-
07		775 X	1506	-0-	731 B	-77851	216 1	1285 3	2 9	Y	2	2 0				-0-
08		0 N	2005	-0-	2005 B	-75846	262 1	1740 3	3 4	Y	-0-					-0-
09		0 N	2647	-0-	2647 B	-73199	364 1	2275 3	8 4	Y	-0-					-0-
10		1519 N	2848	-0-	1329 B	-71870	416 1	2310 3	116 9	Y	105	104 0				1
11		1770 N	896	-0-	-874 B	-71870	115 1	674 3	105 9	Y	95	95 0				1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
EASLEY UNIT AC			WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249
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		
06	630 X	2466	-0-	1836 B	-112737	309 1 5 4	1668 3 484 9	Y	440	436 0	6		
07	1581 X	5346	-0-	3765 B	-108972	654 1 8 4	3885 3 799 9	Y	726	727 0	5		
08	2201 X	3866	-0-	1665 B	-107307	419 1 5 4	2786 3 656 9	Y	596	596 0	5		
09	2460 X	1727	-0-	-733 B	-107307	186 1 4 4	1161 3 376 9	Y	342	343 0	4		
10	4805 X	1360	-0-	-3445 B	-107307	156 1 2 4	863 3 339 9	Y	308	308 0	4		
11	4650 X	1392	-0-	-3258 B	-107307	156 1 3 4	916 3 317 9	Y	288	289 0	3		

SIENKIEWICZ UNIT AC			WELL #:		9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12474	- 16450
06	11760 X	8344	-0-	-3416 B	-8184	1147 1 16 4	6676 3 505 9	Y	459	462 0	13		
07	12152 X	3261	-0-	-8891 B	-8184	453 1 8 4	2380 3 420 9	Y	382	377 0	18		
08	12152 X	3802	-0-	-8350 B	-8184	618 1 7 4	2841 3 336 9	Y	305	311 0	12		
09	8370 X	2885	-0-	-5485 B	-8184	473 1 11 4	2112 3 289 9	Y	263	268 0	7		
10	8649 X	3403	-0-	-5246 B	-8184	521 1 39 4	2536 3 307 9	Y	279	276 0	10		
11	8340 X	9423	-0-	1083 B	-7101	1880 1 56 4	6971 3 516 9	Y	469	459 0	20		

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC			WELL #:		3H	RRCID ->	279743	COMPL. DATE	05/26/2015	TOTAL DEPTH	11766	PERF.12282	- 19066
06	5070 X	7309	-0-	2239 B	-226678	498 1 11 4	5549 3 1251 9	Y	1137	500 0	635 1	12	
07	5704 X	7441	-0-	1737 B	-224941	523 1 8 4	5626 3 1284 9	Y	1167	1168 0		11	
08	6448 X	7848	-0-	1400 B	-223541	600 1 17 4	6183 3 1048 9	Y	953	951 0		13	
09	7320 X	6993	-0-	-327 B	-223541	489 1 7 4	5245 3 1252 9	Y	1138	1135 0		16	
10	7564 X	6121	-0-	-1443 B	-223541	465 1 10 4	4576 3 1070 9	Y	973	976 0		13	
11	7590 X	4857	-0-	-2733 B	-223541	376 1 10 4	3636 3 835 9	Y	759	762 0		10	

MOBIL UNIT B AC			WELL #:		4H	RRCID ->	279744	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	11976	PERF.12410	- 18038
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565			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 #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1410 N	3980	-0-	2570 B	-30817	451 1	2624 3	899 9	Y	817	831 0		24
07	2635 X	3423	-0-	788 B	-30029	421 1	2208 3	787 9	Y	715	705 0		34
08	5859 X	3368	-0-	-2491 B	-30029	464 1	2131 3	768 9	Y	698	705 0		27
09	5670 X	2708	-0-	-2962 B	-30029	362 1	1619 3	719 9	Y	654	663 0		18
10	5859 X	2220	-0-	-3639 B	-30029	290 1	1410 3	498 9	Y	453	455 0		16
11	3990 X	1790	-0-	-2200 B	-30029	266 1	987 3	529 9	Y	481	476 0		21

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

06	3780 X	1631	-0-	-2149 B	-11294	294 1	1110 3	216 9	Y	196	196 0		6
07	3906 X	1774	-0-	-2132 B	-11294	418 1	1143 3	201 9	Y	183	182 0		7
08	2790 X	1863	-0-	-927 B	-11294	397 1	1295 3	163 9	Y	148	149 0		6
09	2700 X	1341	-0-	-1359 B	-11294	237 1	965 3	132 9	Y	120	122 0		4
10	1767 X	985	-0-	-782 B	-11294	174 1	630 3	176 9	Y	160	157 0		7
11	1800 X	209	-0-	-1591 B	-11294	189 1	16 3		Y	172	172 0		7

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-25849				Y	-0-			-0-
11	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

06	1410 N	1452	-0-	42 B	-14288	235 1	886 3	322 9	Y	293	297 0		9
07	1550 N	1508	-0-	-42 B	-14288	252 1	689 3	560 9	Y	509	497 0		21
08	1488 N	1115	-0-	-373 B	-14288	186 1	607 3	318 9	Y	289	298 0		12
09	1440 N	1271	-0-	-169 B	-14288	187 1	762 3	316 9	Y	287	289 0		10
10	1519 N	1492	-0-	-27 B	-14288	235 1	849 3	402 9	Y	365	359 0		16
11	1080 N	1253	-0-	173 B	-14115	194 1	729 3	326 9	Y	296	300 0		12

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398									
MAY UNIT 1 AC			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	1890 N	1465	-0-	-425 B	-20171	430 1	1029 3	Y	1	7 0	-0-		
07	2108 N	1446	-0-	-662 B	-20171	418 1	1014 3	Y	5	5 0	-0-		
08	2015 N	2015	-0-	-0- B	-20171	617 1	1359 3	Y	29	28 0	1		
09	1470 N	2491	-0-	1021 B	-19150	771 1	1656 3	Y	53	51 0	3		
10	1457 N	2620	-0-	1163 B	-17987	752 1	1710 3	Y	131	127 0	7		
11	1950 N	2053	-0-	103 B	-17884	619 1	1367 3	Y	52	56 0	3		

DIRECT ASSETS UNIT AC			WELL #:	2H	RRCID ->	279863	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11898	PERF.12413	- 17622	
06	4680 X	5604	-0-	924 B	-92916	1079 1	4076 3	Y	370	370 0	12		
07	4836 X	4628	-0-	-208 B	-92916	1129 1	3086 3	Y	345	343 0	14		
08	4836 X	6049	-0-	1213 B	-91703	1311 1	4274 3	Y	396	393 0	17		
09	5610 X	7270	-0-	1660 B	-90043	1321 1	5380 3	Y	481	482 0	16		
10	5797 X	7550	-0-	1753 B	-88290	1519 1	5487 3	Y	456	452 0	20		
11	5850 X	4000	-0-	-1850 B	-88290	751 1	2828 3	Y	367	372 0	15		

MOBIL UNIT D AC			WELL #:	5H	RRCID ->	279864	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL DEPTH	12074	PERF.12597	- 16953	
06	6240 X	1035	-0-	-5205 B	-57744	84 1	935 3	Y	13	6 0	8 1	-0-	
07	4681 X	100	-0-	-4581 B	-57744	8 1	85 3	Y	6	6 0	-0-		
08	3224 X	1219	-0-	-2005 B	-57744	83 1	861 3	Y	248	245 0	3		
09	2370 X	1107	-0-	-1263 B	-57744	91 1	974 3	Y	37	39 0	1		
10	2046 X	1571	-0-	-475 B	-57744	142 1	1397 3	Y	26	27 0	-0-		
11	1170 X	1738	-0-	568 B	-57176	158 1	1526 3	Y	45	44 0	1		

MOBIL UNIT D AC			WELL #:	6H	RRCID ->	279954	COMPL. DATE	03/18/2021	TOTAL DEPTH	12101	PERF.12541	- 16817	
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-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-116878			Y	-0-			-0-	
11	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										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #:		5H	RRCID ->	279955	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11781	PERF.12451	- 19188		
M O	ALLOW 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
06	8490 X	296	-0-	-8194 B	-129003	62	1	219	3	Y	9	82	0	-0-
						5	4	10	9					
07	8432 X	359	-0-	-8073 B	-129003	72	1	245	3	Y	29	27	0	2
						10	4	32	9					
08	9238 X	224	-0-	-9014 B	-129003	46	1	170	3	Y	-0-	2	0	-0-
						8	4							
09	8940 X	146	-0-	-8794 B	-129003	26	1	91	3	Y	23	22	0	1
						4	4	25	9					
10	9238 X	327	-0-	-8911 B	-129003	70	1	255	3	Y	-0-	1	0	-0-
						2	4							
11	360 X	116	-0-	-244 B	-129003	23	1	81	3	Y	10	9	0	1
						1	4	11	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #:		4H	RRCID ->	279977	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11666	PERF.12124	- 17461		
06	1140 N	1089	-0-	-51 B	-8815	219	1	769	3	Y	77	78	0	4
						16	4	85	9					
07	1364 N	1674	-0-	310 B	-8505	262	1	894	3	Y	436	414	0	26
						38	4	480	9					
08	1364 X	5561	-0-	4197 B	-4308	850	1	3155	3	Y	1279	1252	0	53
						149	4	1407	9					
09	1320 X	4655	-0-	3335 B	-973	774	1	2726	3	Y	933	943	0	43
						129	4	1026	9					
10	2875 X	3848	-0-	973 B	-0-	648	1	2357	3	Y	746	759	0	30
						22	4	821	9					
11	3720 X	3337	-0-	-383 B	-0-	576	1	1992	3	Y	673	662	0	41
						29	4	740	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279990	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12111	PERF.12522	- 18605		
06	0 N	137	-0-	137 B	-76750	21	1	116	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-76750					Y	-0-			-0-
08	186 N	29	-0-	-157 B	-76750	3	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
09	150 N	135	-0-	-15 B	-76750	17	1	104	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
10	0 N	117	-0-	117 B	-76633	16	1	87	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
11	30 N	51	-0-	21 B	-76612	4	1	25	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280029	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL DEPTH	12123	PERF.12798	- 18576		
06	990 X	130	-0-	-860 B	-0-	1	1	6	3	Y	112	112	0	1
						123	9							
07	1023 X	354	-0-	-669 B	-0-	3	1	18	3	Y	303	302	0	2
						333	9							
08	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	3	1	17	3	Y	285	284	0	3
						314	9							
09	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	4	1	26	3	Y	436	434	0	5
						480	9							
10	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	5	1	25	3	Y	459	458	0	6
						505	9							
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	Y	518	519	0	5
						570	9							

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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2580 X	2377	-0-	-203 B	-66344	269	1 4	1451 3	Y	594	592 0	8
07	3379 X	465	-0-	-2914 B	-66344	408	8 1	653 9	Y	371	377 0	2
08	4774 X	5153	-0-	379 B	-65965	547	1 4	49 3	Y	873	867 0	8
09	4620 X	4558	-0-	-62 B	-65965	552	6 4	3640 3	Y	492	495 0	5
10	4774 X	2351	-0-	-2423 B	-65965	258	13 4	960 9	Y	598	595 0	8
11	4980 X	12	-0-	-4968 B	-65965	1	4 4	1431 3	Y	10	18 0	-0-
							1 3	658 9				
								11 9				
MOBIL UNIT D AC WELL #: 4H RRCID -> 280059 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959												
06	6240 X	2883	-0-	-3357 B	-103080	228	1 4	2536 3	Y	104	46 0	59 1
07	6696 X	5227	-0-	-1469 B	-103080	426	5 4	114 9	Y	190	189 0	2
08	7626 X	4594	-0-	-3032 B	-103080	388	7 4	4585 3	Y	172	172 0	2
09	7380 X	5301	-0-	-2079 B	-103080	431	11 4	209 9	Y	218	217 0	3
10	7626 X	4159	-0-	-3467 B	-103080	364	1 4	4006 3	Y	183	184 0	2
11	5070 X	55	-0-	-5015 B	-103080	3	6 4	189 9	Y	47	48 0	1
							8 4	4624 3				
							3 3	240 9				
								3586 3				
								201 9				
								52 9				
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280060 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374												
06	510 X	896	-0-	386 B	-55965	113	1 4	610 3	Y	155	154 0	2
07	496 X	5564	-0-	5068 B	-50897	779	2 4	171 9	Y	136	137 0	1
08	992 N	7789	-0-	6797 B	-44100	995	10 4	4625 3	Y	149	149 0	1
09	900 N	9851	-0-	8951 B	-35149	1329	11 4	150 9	Y	171	170 0	2
10	2573 X	9743	-0-	7170 B	-27979	1458	31 4	164 9	Y	157	157 0	2
11	2490 X	9263	-0-	6773 B	-21206	1320	1 4	8303 3	Y	138	139 0	1
							21 4	188 9				
							26 4	8091 3				
								173 9				
								7765 3				
								152 9				
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460												
06	270 N	366	-0-	96 B	-36803	56	1 4	300 3	Y	8	8 0	-0-
07	0 N	638	-0-	638 B	-36165	91	1 4	9 9	Y	7	7 0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165			538 3	Y			-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-36165			8 9	Y			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651 B	-36165				Y			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165				Y			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		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	
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							
10	310 X	170	-0-	-140 B	-110481	3	1	16	3	Y	137	137	0	2
						151	9							
11	330 X	279	-0-	-51 B	-110481	17	1	97	3	Y	150	151	0	1
						165	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #: 11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015				TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592				
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					
10	2480 X	1897	-0-	-583 B	-51503	276	1	1532	3	Y	77	77	0	1
						4	4	85	9					
11	1590 X	2081	-0-	491 B	-51012	286	1	1680	3	Y	99	99	0	1
						6	4	109	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015				TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-			-0-
11	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				
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					
10	2480 X	2459	-0-	-21 B	-45834	275	1	1645	3	Y	485	480	0	8
						5	4	534	9					
11	2400 X	2202	-0-	-198 B	-45834	268	1	1501	3	Y	391	392	0	7
						3	4	430	9					

OIL AND GAS DIVISION

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2250 X	65	-0-	-2185 B	-102132	1 1	9 3	Y	50	51 0	1
07	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-102132	55 9		Y	-0-	1 0	-0-
08	403 X	-0-	-0-	-403 B	-102132			Y	-0-		-0-
09	390 X	-0-	-0-	-390 B	-102132			Y	-0-		-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403 B	-102132			Y	-0-		-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-102132			Y	-0-		-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

06	1230 X	1612	-0-	382 B	-31063	211 1	1139 3	Y	235	233 0	3
07	1271 X	176	-0-	-1095 B	-31063	3 4	259 9	Y	19	22 0	-0-
08	496 X	1502	-0-	1006 B	-30057	22 1	133 3	Y	258	256 0	2
09	1620 X	387	-0-	-1233 B	-30057	21 9	1057 3	Y	134	135 0	1
10	1674 X	345	-0-	-1329 B	-30057	159 1	284 9	Y	118	117 0	2
11	1620 X	169	-0-	-1451 B	-30057	2 4	206 3	Y	76	77 0	1
						33 1	147 9				
						1 4	182 3				
						130 9					
						12 1	73 3				
						84 9					

URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

06	3420 X	2190	-0-	-1230 B	-81976	290 1	1684 3	Y	187	185 0	8
07	3534 X	2420	-0-	-1114 B	-81976	10 4	206 9	Y	179	181 0	6
08	3534 X	2281	-0-	-1253 B	-81976	339 1	1875 3	Y	115	117 0	4
09	2790 X	3073	-0-	283 B	-81693	9 4	197 9	Y	251	248 0	7
10	2883 X	2712	-0-	-171 B	-81693	339 1	1805 3	Y	217	218 0	6
11	2340 X	2208	-0-	-132 B	-81693	10 4	127 9	Y	215	213 0	8
						463 1	2320 3				
						14 4	276 9				
						396 1	2064 3				
						13 4	239 9				
						318 1	1641 3				
						12 4	237 9				

URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709

06	3270 X	1810	-0-	-1460 B	-31014	206 1	1197 3	Y	364	365 0	16
07	2635 X	1892	-0-	-743 B	-31014	7 4	400 9	Y	313	319 0	10
08	2635 X	1771	-0-	-864 B	-31014	236 1	1306 3	Y	287	288 0	9
09	2550 X	1442	-0-	-1108 B	-31014	6 4	344 9	Y	234	236 0	7
10	1891 N	1581	-0-	-310 B	-31014	229 1	1219 3	Y	252	252 0	7
11	1710 N	1815	-0-	105 B	-30909	7 4	316 9	Y	484	474 0	17
						196 1	983 3				
						6 4	257 9				
						209 1	1088 3				
						7 4	277 9				
						207 1	1068 3				
						8 4	532 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20891					Y	1	1	0			-0-
07	0 N	100	-0-	100 B	-20791	15	1	83	3	Y	2	2	0			-0-
							2		9							
08	8 N	-0-	-0-	-8 B	-20791					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-20791					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791					Y	-0-					-0-

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561

06	1230 N	1306	-0-	76 B	-33533	226	1	852	3	Y	199	199	0			6
							9		4							
07	1085 N	1112	-0-	27 B	-33506	243	1	663	3	Y	181	180	0			7
							7		4							
08	1147 N	1354	-0-	207 B	-33299	255	1	830	3	Y	240	237	0			10
							5		4							
09	1320 N	1332	-0-	12 B	-33287	227	1	923	3	Y	159	164	0			5
							7		4							
10	1116 N	1690	-0-	574 B	-32713	256	1	925	3	Y	456	441	0			20
							7		4							
11	1320 N	1618	-0-	298 B	-32415	278	1	1045	3	Y	263	272	0			11
							6		4							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

06	510 N	960	-0-	450 B	-48478	40	1	150	3	Y	698	692	0			22
							2		4							
07	651 N	862	-0-	211 B	-48267	37	1	102	3	Y	656	651	0			27
							1		4							
08	217 N	682	-0-	465 B	-47802	30	1	98	3	Y	503	509	0			21
							1		4							
09	210 N	698	-0-	488 B	-47314	29	1	117	3	Y	501	505	0			17
							1		4							
10	217 N	1532	-0-	1315 B	-45999	198	1	715	3	Y	558	550	0			25
							5		4							
11	210 N	1419	-0-	1209 B	-44790	231	1	868	3	Y	286	299	0			12
							5		4							

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

06	2550 X	2393	-0-	-157 B	-49099	319	1	1851	3	Y	194	193	0			8
							10		4							
07	3193 X	2569	-0-	-624 B	-49099	356	1	1966	3	Y	216	217	0			7
							9		4							
08	3193 X	2770	-0-	-423 B	-49099	398	1	2119	3	Y	219	219	0			7
							12		4							
09	3090 X	2832	-0-	-258 B	-49099	430	1	2152	3	Y	215	216	0			6
							13		4							
10	2573 X	2363	-0-	-210 B	-49099	347	1	1808	3	Y	179	180	0			5
							11		4							
11	2670 X	2623	-0-	-47 B	-49099	392	1	2019	3	Y	179	178	0			6
							15		4							

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 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							
06		300 N	870 -0-	570 B -15627	162 1 610 3	Y	84	85 0						3
					6 4 92 9									
07		868 N	744 -0-	-124 B -15627	173 1 472 3	Y	85	85 0						3
					5 4 94 9									
08		682 N	1230 -0-	548 B -15079	241 1 785 3	Y	181	176 0						8
					5 4 199 9									
09		870 N	1049 -0-	179 B -14900	180 1 734 3	Y	118	122 0						4
					5 4 130 9									
10		744 N	1443 -0-	699 B -14201	282 1 1020 3	Y	121	120 0						5
					8 4 133 9									
11		1200 N	1612 -0-	412 B -13789	322 1 1210 3	Y	66	68 0						3
					7 4 73 9									
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972														
06		2160 X	7680 -0-	5520 B -79515	1157 1 6245 3	Y	237	236 0						3
					17 4 261 9									
07		4061 X	8897 -0-	4836 B -74679	1236 1 7343 3	Y	275	276 0						2
					15 4 303 9									
08		10075 X	3228 -0-	-6847 B -74679	399 1 2657 3	Y	153	154 0						1
					4 4 168 9									
09		9750 X	1966 -0-	-7784 B -74679	251 1 1570 3	Y	126	126 0						1
					6 4 139 9									
10		10075 X	1429 -0-	-8646 B -74679	194 1 1074 3	Y	144	143 0						2
					3 4 158 9									
11		8610 X	1552 -0-	-7058 B -74679	199 1 1167 3	Y	165	165 0						2
					4 4 182 9									
FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283														
06		4440 X	4288 -0-	-152 B -19968	564 1 3275 3	Y	391	390 0						17
					19 4 430 9									
07		6944 X	4895 -0-	-2049 B -19968	678 1 3745 3	Y	414	418 0						13
					17 4 455 9									
08		6944 X	4987 -0-	-1957 B -19968	716 1 3816 3	Y	394	394 0						13
					22 4 433 9									
09		6720 X	4607 -0-	-2113 B -19968	683 1 3419 3	Y	440	441 0						12
					21 4 484 9									
10		4898 X	3391 -0-	-1507 B -19968	485 1 2528 3	Y	329	332 0						9
					16 4 362 9									
11		4830 X	5320 -0-	490 B -19478	800 1 4124 3	Y	332	329 0						12
					31 4 365 9									
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448														
06		4650 X	4104 -0-	-546 B -45530	554 1 2989 3	Y	503	500 0						7
					8 4 553 9									
07		4991 X	2484 -0-	-2507 B -45530	324 1 1922 3	Y	213	219 0						1
					4 4 234 9									
08		4991 X	3332 -0-	-1659 B -45530	388 1 2582 3	Y	325	323 0						3
					4 4 358 9									
09		4830 X	4166 -0-	-664 B -45530	509 1 3182 3	Y	421	420 0						4
					12 4 463 9									
10		4247 X	4336 -0-	89 B -45441	579 1 3212 3	Y	488	485 0						7
					8 4 537 9									
11		4110 X	3552 -0-	-558 B -45441	456 1 2681 3	Y	369	372 0						4
					9 4 406 9									

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	EOM BALANCE
06	2190 X	2512	-0-	322 B	-11057	488 1	1845 3	19 4	160 9	Y	145	151 0			5
07	6107 X	4874	-0-	-1233 B	-11057	1201 1	3284 3	35 4	354 9	Y	322	314 0			13
08	6479 X	2698	-0-	-3781 B	-11057	560 1	1826 3	12 4	300 9	Y	273	274 0			12
09	6270 X	2470	-0-	-3800 B	-11057	431 1	1753 3	13 4	273 9	Y	248	252 0			8
10	6479 X	2329	-0-	-4150 B	-11057	459 1	1658 3	13 4	199 9	Y	181	181 0			8
11	4710 X	3455	-0-	-1255 B	-11057	662 1	2491 3	15 4	287 9	Y	261	258 0			11

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578															
06	6420 X	5825	-0-	-595 B	-49319	819 1	4421 3	12 4	573 9	Y	521	520 0			7
07	7223 X	8826	-0-	1603 B	-47716	1159 1	6885 3	14 4	768 9	Y	698	700 0			5
08	7719 X	6965	-0-	-754 B	-47716	826 1	5496 3	9 4	634 9	Y	576	576 0			5
09	7470 X	6647	-0-	-823 B	-47716	837 1	5233 3	19 4	558 9	Y	507	507 0			5
10	8835 X	5474	-0-	-3361 B	-47716	761 1	4223 3	11 4	479 9	Y	435	434 0			6
11	8550 X	5465	-0-	-3085 B	-47716	724 1	4256 3	14 4	471 9	Y	428	430 0			4

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788															
06	6960 X	6889	-0-	-71 B	-57177	1358 1	5129 3	53 4	349 9	Y	317	316 0			10
07	7347 X	13935	-0-	6588 B	-50589	3598 1	9834 3	105 4	398 9	Y	362	357 0			15
08	10230 X	10138	-0-	-92 B	-50589	2297 1	7488 3	49 4	304 9	Y	276	279 0			12
09	9900 X	10635	-0-	735 B	-49854	2031 1	8270 3	61 4	273 9	Y	248	252 0			8
10	12803 X	12767	-0-	-36 B	-49854	2685 1	9699 3	74 4	309 9	Y	281	277 0			12
11	12390 X	17712	-0-	5322 B	-44532	3624 1	13638 3	81 4	369 9	Y	335	333 0			14

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662															
06	2910 X	1234	-0-	-1676 B	-40659	163 1	945 3	5 4	121 9	Y	110	111 0			5
07	1333 X	44	-0-	-1289 B	-40659	1 1	3 3	40 9		Y	36	40 0			1
08	1860 X	-0-	-0-	-1860 B	-40659					Y	-0-	1 0			-0-
09	1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-40659					Y	-0-				-0-
10	1860 X	1216	-0-	-644 B	-40659	178 1	926 3	6 4	106 9	Y	96	93 0			3
11	1230 X	123	-0-	-1107 B	-40659	2 1	10 3	111 9		Y	101	100 0			4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	540 X	-0-	-0-	-540 B	-105879				Y	-0-			-0-
07	558 X	-0-	-0-	-558 B	-105879				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879				Y	-0-			-0-

HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

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-
10	8215 X	2956	-0-	-5259 B	-31265	431 1	2098 3	Y	359	346 0			13
						32 4	395 9						
11	7950 X	3442	-0-	-4508 B	-31265	632 1	2344 3	Y	406	401 0			18
						19 4	447 9						

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074

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-
10	10 N	-0-	-0-	-10 B	-41237			Y	-0-				-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-41237			Y	-0-				-0-

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

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						
10	1054 X	726	-0-	-328 B	-172025	85 1	471 3	Y	154	153 0			2
						1 4	169 9						
11	1080 X	1249	-0-	169 B	-171856	146 1	858 3	Y	220	220 0			2
						3 4	242 9						

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

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							
10	279 X	137	-0-	-142 B	-16256	4 1	20 3	Y	103	103 0			1
						113 9							
11	330 X	240	-0-	-90 B	-16256	6 1	35 3	Y	181	180 0			2
						199 9							

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 #:		4H	RRCID ->	281503	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	11817	PERF.12532	- 18988			
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
06	3270 X	1276	-0-	-1994 B	-218621	226 1	793 3	Y	218	225 0					11
07	3379 X	1002	-0-	-2377 B	-218621	17 4	240 9	Y	182	182 0					11
08	4309 X	2448	-0-	-1861 B	-218621	176 1	601 3	Y	418	412 0					17
09	3600 X	1903	-0-	-1697 B	-218621	25 4	200 9	Y	338	339 0					16
10	2790 X	5	-0-	-2785 B	-218621	407 1	1510 3	Y	4	20 0					-0-
11	2370 X	66	-0-	-2304 B	-218621	71 4	460 9	Y	52	49 0					3
						327 1	1150 3	Y							
						54 4	372 9	Y							
						1 3	4 9	Y							
						2 1	7 3	Y							
						57 9									

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	281710	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	12436	PERF.12388	- 18124
06	3600 X	4508	-0-	908 B	-133828	931 1	2231 3	Y	1214	1212 0		64
07	3782 X	5272	-0-	1490 B	-132338	11 4	1335 9	Y	1076	1080 0		60
08	5518 X	3023	-0-	-2495 B	-132338	1186 1	2879 3	Y	68	125 0		3
09	5340 X	3015	-0-	-2325 B	-132338	23 4	1184 9	Y	7	10 0		-0-
10	5518 X	3248	-0-	-2270 B	-132338	918 1	2020 3	Y	122	115 0		7
11	5100 X	4458	-0-	-642 B	-132338	10 4	75 9	Y	813	772 0		48
						953 1	2047 3	Y				
						7 4	8 9	Y				
						946 1	2151 3	Y				
						17 4	134 9	Y				
						1105 1	2441 3	Y				
						18 4	894 9	Y				

DAVILA UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	281870	COMPL. DATE	12/28/2016	TOTAL DEPTH	12135	PERF.12635	- 19054
06	4530 X	7074	-0-	2544 B	-545956	1033 1	5576 3	Y	409	408 0		5
07	4681 X	4890	-0-	209 B	-545747	15 4	450 9	Y	260	263 0		2
08	8184 X	7642	-0-	-542 B	-545747	662 1	3934 3	Y	380	379 0		3
09	7920 X	7621	-0-	-299 B	-545747	8 4	286 9	Y	389	388 0		4
10	8184 X	6638	-0-	-1546 B	-545747	943 1	6271 3	Y	400	398 0		6
11	7410 X	5901	-0-	-1509 B	-545747	10 4	418 9	Y	348	351 0		3
						989 1	6181 3	Y				
						23 4	428 9	Y				
						944 1	5240 3	Y				
						14 4	440 9	Y				
						800 1	4702 3	Y				
						16 4	383 9	Y				

DAVILA UNIT AC		WELL #:		25H	RRCID ->	281871	COMPL. DATE	12/22/2016	TOTAL DEPTH	12371	PERF.12294	- 18105
06	1740 X	2363	-0-	623 B	-147695	333 1	1799 3	Y	205	205 0		3
07	3007 X	3160	-0-	153 B	-147542	5 4	226 9	Y	234	235 0		2
08	4960 X	2797	-0-	-2163 B	-147542	418 1	2480 3	Y	224	224 0		2
09	4800 X	2163	-0-	-2637 B	-147542	5 4	257 9	Y	195	195 0		2
10	4960 X	1732	-0-	-3228 B	-147542	333 1	2214 3	Y	171	171 0		2
11	3060 X	1817	-0-	-1243 B	-147542	4 4	246 9	Y	171	171 0		2
						268 1	1674 3	Y				
						6 4	215 9	Y				
						235 1	1306 3	Y				
						3 4	188 9	Y				
						236 1	1388 3	Y				
						5 4	188 9	Y				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242														
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	* CODE	EOM BALANCE
06		4020 X	3191	-0-	-829 B	-0-	414 1	2407 3	Y	324	322 0			14
							14 4	356 9						
07		4154 X	3117	-0-	-1037 B	-0-	430 1	2375 3	Y	274	279 0			9
							11 4	301 9						
08		7130 X	3292	-0-	-3838 B	-0-	472 1	2516 3	Y	264	265 0			8
							14 4	290 9						
09		6900 X	3219	-0-	-3681 B	-0-	463 1	2320 3	Y	384	381 0			11
							14 4	422 9						
10		3566 X	3566	-0-	-0- B	-0-	493 1	2572 3	Y	441	440 0			12
							16 4	485 9						
11		3180 X	3099	-0-	-81 B	-0-	435 1	2243 3	Y	367	366 0			13
							17 4	404 9						

BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
06		5100 X	5100	-0-	-0- B	-0-	551 1	3206 3	Y	1214	1209 0			35
							8 4	1335 9						
07		4986 X	4986	-0-	-0- B	-0-	625 1	3279 3	Y	974	963 0			46
							11 4	1071 9						
08		5235 X	5235	-0-	-0- B	-0-	716 1	3288 3	Y	1112	1115 0			43
							8 4	1223 9						
09		5100 X	4093	-0-	-1007 B	-0-	571 1	2548 3	Y	874	893 0			24
							13 4	961 9						
10		5270 X	2558	-0-	-2712 B	-0-	311 1	1516 3	Y	644	645 0			23
							23 4	708 9						
11		5100 X	1156	-0-	-3944 B	-0-	37 1	137 3	Y	892	876 0			39
							1 4	981 9						

FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
06		1920 X	2896	-0-	976 B	-24809	409 1	2376 3	Y	89	91 0			4
							13 4	98 9						
07		3069 X	2494	-0-	-575 B	-24809	375 1	2072 3	Y	34	37 0			1
							10 4	37 9						
08		3348 X	2663	-0-	-685 B	-24809	400 1	2131 3	Y	109	107 0			3
							12 4	120 9						
09		3240 X	3247	-0-	7 B	-24802	510 1	2555 3	Y	151	150 0			4
							16 4	166 9						
10		3348 X	1644	-0-	-1704 B	-24802	246 1	1285 3	Y	95	96 0			3
							8 4	105 9						
11		2910 X	1797	-0-	-1113 B	-24802	276 1	1425 3	Y	77	77 0			3
							11 4	85 9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960														
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						
10		3844 X	3016	-0-	-828 B	-716598	416 1	2309 3	Y	259	258 0			4
							6 4	285 9						
11		4500 X	483	-0-	-4017 B	-716598	63 1	371 3	Y	44	48 0			-0-
							1 4	48 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
MORGAN UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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						
10		4464 X	4278	-0-	-186 B	-262222	823	1	2973	3	Y	417	407	0		18
							23	4	459	9						
11		4320 X	1697	-0-	-2623 B	-262222	297	1	1119	3	Y	249	257	0		10
							7	4	274	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695																
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						
10		7161 X	3603	-0-	-3558 B	-0-	603	1	2937	3	Y	16	38	0		1
							45	4	18	9						
11		7650 X	3848	-0-	-3802 B	-0-	726	1	2692	3	Y	371	356	0		16
							22	4	408	9						
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992																
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						
10		5239 X	1688	-0-	-3551 B	-0-	173	1	842	3	Y	600	600	0		22
							13	4	660	9						
11		5070 X	2006	-0-	-3064 B	-0-	284	1	1052	3	Y	602	598	0		26
							8	4	662	9						
MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890																
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						
10		9920 X	3024	-0-	-6896 B	-345473	447	1	2331	3	Y	211	207	0		6
							14	4	232	9						
11		8550 X	3160	-0-	-5390 B	-345473	470	1	2424	3	Y	225	223	0		8
							18	4	248	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC DAVILA UNIT AC			//CONT.// //CONT.//	86950 300 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
			WELL #:	8H	RRCID ->	283517	COMPL. DATE	08/19/2017	TOTAL	DEPTH	12222	PERF.	12162 - 20736			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2550 X	3073	-0-	523 B	-380077	358 1	2455 3	256 9	Y	233	234	0			3
07		2635 X	7377	-0-	4742 B	-375335	874 1	5640 3	842 9	Y	765	756	0			12
08		3131 X	13871	-0-	10740 B	-364595	1737 1	10711 3	1397 9	Y	1270	1261	0			21
09		3060 X	13160	-0-	10100 B	-354495	1603 1	10319 3	1213 9	Y	1103	1106	0			18
10		4898 X	14469	-0-	9571 B	-344924	1893 1	11331 3	1210 9	Y	1100	1100	0			18
11		4740 X	12874	-0-	8134 B	-336790	1779 1	9969 3	1106 9	Y	1005	1004	0			19

BARBOZA UNIT AC			WELL #:	8H	RRCID ->	283553	COMPL. DATE	10/15/2019	TOTAL	DEPTH	12574	PERF.	12502 - 17992			
06		15169 X	15169	-0-	-0- B	-0-	1924 1	11193 3	2024 9	Y	1840	1838	0			53
07		15438 X	13657	-0-	-1781 B	-0-	1877 1	9857 3	1890 9	Y	1718	1690	0			81
08		15438 X	14302	-0-	-1136 B	-0-	2213 1	10168 3	1896 9	Y	1724	1738	0			67
09		15180 X	10528	-0-	-4652 B	-0-	1635 1	7302 3	1553 9	Y	1412	1441	0			38
10		15686 X	10783	-0-	-4903 B	-0-	1525 1	7425 3	1718 9	Y	1562	1543	0			57
11		15180 X	9329	-0-	-5851 B	-0-	1569 1	5815 3	1898 9	Y	1725	1707	0			75

MAY UNIT 1 AC			WELL #:	4H	RRCID ->	284431	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL	DEPTH	12244	PERF.	12421 - 17809			
06		9810 X	8838	-0-	-972 B	-345024	2132 1	5109 3	1572 9	Y	1429	1420	0			75
07		10137 X	9177	-0-	-960 B	-345024	2297 1	5574 3	1262 9	Y	1147	1158	0			64
08		10075 X	8478	-0-	-1597 B	-345024	2215 1	4875 3	1364 9	Y	1240	1244	0			60
09		9750 X	9192	-0-	-558 B	-345024	2586 1	5557 3	1029 9	Y	935	946	0			49
10		10075 X	7791	-0-	-2284 B	-345024	2231 1	5074 3	446 9	Y	405	431	0			23
11		8880 X	5832	-0-	-3048 B	-345024	1721 1	3804 3	279 9	Y	254	262	0			15

FRANKE-JOHNSON UNIT AC			WELL #:	16H	RRCID ->	284525	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL	DEPTH	12423	PERF.	12238 - 18195			
06		6870 X	5517	-0-	-1353 B	-264915	736 1	4274 3	483 9	Y	439	437	0			19
07		6820 X	5391	-0-	-1429 B	-264915	746 1	4123 3	503 9	Y	457	461	0			15
08		6820 X	5317	-0-	-1503 B	-264915	765 1	4076 3	453 9	Y	412	414	0			13
09		6600 X	4737	-0-	-1863 B	-264915	711 1	3560 3	444 9	Y	404	406	0			11
10		6200 X	4001	-0-	-2199 B	-264915	584 1	3045 3	353 9	Y	321	323	0			9
11		5520 X	3420	-0-	-2100 B	-264915	502 1	2586 3	312 9	Y	284	283	0			10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DAVILA UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 284824		COMPL. DATE 08/10/2018				TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	462	-0-	432 B	-474730	64 1	345 3	1 4	52 9	Y	47	46	0			1
07	31 N	436	-0-	405 B	-474325	56 1	333 3	1 4	46 9	Y	42	43	0			-0-
08	465 N	670	-0-	205 B	-474120	86 1	571 3	1 4	12 9	Y	11	11	0			-0-
09	450 N	489	-0-	39 B	-474081	59 1	372 3	1 4	57 9	Y	52	51	0			1
10	434 N	489	-0-	55 B	-474026	66 1	366 3	1 4	56 9	Y	51	51	0			1
11	660 N	383	-0-	-277 B	-474026	49 1	286 3	1 4	47 9	Y	43	44	0			-0-

MAY B UNIT AC		WELL #: 22H		RRCID -> 284871		COMPL. DATE 07/03/2018				TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868						
06	10890 X	9576	-0-	-1314 B	-352307	1326 1	7702 3	44 4	504 9	Y	458	449	0			20
07	11253 X	9391	-0-	-1862 B	-352307	1382 1	7637 3	35 4	337 9	Y	306	316	0			10
08	11253 X	9722	-0-	-1531 B	-352307	1460 1	7779 3	44 4	439 9	Y	399	396	0			13
09	9570 X	8427	-0-	-1143 B	-352307	1298 1	6503 3	40 4	586 9	Y	533	531	0			15
10	9889 X	7657	-0-	-2232 B	-352307	1140 1	5942 3	37 4	538 9	Y	489	491	0			13
11	9570 X	3447	-0-	-6123 B	-352307	525 1	2706 3	20 4	196 9	Y	178	185	0			6

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 285018		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862						
06	5640 X	6299	-0-	659 B	-366356	867 1	4680 3	13 4	739 9	Y	672	663	0			9
07	5828 X	5084	-0-	-744 B	-366356	645 1	3829 3	8 4	602 9	Y	547	552	0			4
08	5828 X	4411	-0-	-1417 B	-366356	511 1	3402 3	6 4	492 9	Y	447	447	0			4
09	6300 X	4086	-0-	-2214 B	-366356	498 1	3114 3	12 4	462 9	Y	420	420	0			4
10	6510 X	4040	-0-	-2470 B	-366356	544 1	3019 3	8 4	469 9	Y	426	424	0			6
11	6300 X	3833	-0-	-2467 B	-366356	491 1	2888 3	10 4	444 9	Y	404	406	0			4

FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 285186		COMPL. DATE 12/17/2023				TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201						
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
10	7905 X	6586	-0-	-1319 B	-294845	953 1	4968 3	31 4	634 9	Y	576	577	0			16
11	7410 X	5671	-0-	-1739 B	-294845	825 1	4251 3	32 4	563 9	Y	512	510	0			18

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM		
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
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-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-329101			Y	-0-			-0-		
11		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																
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		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																
06		2190 X	1776	-0-	-414	B	-42849	234	1	561	3	Y	889	918	0	47
								3	4	978	9					
07		2480 X	1669	-0-	-811	B	-42849	101	1	244	3	Y	1202	1182	0	67
								2	4	1322	9					
08		2480 X	108	-0-	-2372	B	-42849	4	1	9	3	Y	86	149	0	4
								95	9							
09		3660 X	-0-	-0-	-3660	B	-42849					Y	1	5	0	-0-
10		2139 X	3203	-0-	1064	B	-41785	806	1	1832	3	Y	500	472	0	28
								15	4	550	9					
11		1770 X	2509	-0-	739	B	-41046	669	1	1479	3	Y	318	327	0	19
								11	4	350	9					
FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397																
06		4830 X	4981	-0-	151	B	-422339	659	1	3827	3	Y	430	420	0	19
								22	4	473	9					
07		5735 X	4437	-0-	-1298	B	-422339	600	1	3315	3	Y	461	465	0	15
								15	4	507	9					
08		5735 X	4378	-0-	-1357	B	-422339	619	1	3297	3	Y	403	405	0	13
								19	4	443	9					
09		5550 X	3255	-0-	-2295	B	-422339	477	1	2391	3	Y	338	342	0	9
								15	4	372	9					
10		5146 X	4647	-0-	-499	B	-422339	670	1	3490	3	Y	423	420	0	12
								22	4	465	9					
11		4980 X	3828	-0-	-1152	B	-422339	550	1	2835	3	Y	384	382	0	14
								21	4	422	9					
EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831																
06		3450 X	11853	-0-	8403	B	-236633	1595	1	8610	3	Y	1477	1461	0	19
								23	4	1625	9					
07		5518 X	5277	-0-	-241	B	-236633	626	1	3719	3	Y	840	853	0	6
								8	4	924	9					
08		6882 X	5383	-0-	-1499	B	-236633	589	1	3919	3	Y	790	789	0	7
								6	4	869	9					
09		11850 X	3328	-0-	-8522	B	-236633	403	1	2519	3	Y	361	364	0	4
								9	4	397	9					
10		12245 X	2723	-0-	-9522	B	-236633	370	1	2054	3	Y	267	267	0	4
								5	4	294	9					
11		11850 X	2614	-0-	-9236	B	-236633	339	1	1993	3	Y	250	252	0	2
								7	4	275	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425														
M O	ALLOW 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
06	9810 X	2101	-0-	-7709 B	-370975	268	1 1557	4 4 272	3 9	Y	247	253	0	7
07	10137 X	406	-0-	-9731 B	-370975	45	1 238	1 4 122	3 9	Y	111	113	0	5
08	4805 X	-0-	-0-	-4805 B	-370975					Y	-0-	5	0	-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-370975					Y	-0-			-0-
10	2170 X	87	-0-	-2083 B	-370975	2	1 11	74 9	3 3	Y	67	65	0	2
11	2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-370975					Y	-0-	2	0	-0-
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665														
06	6900 X	7597	-0-	697 B	-624439	1013	1 5882	33 4 669	3 9	Y	608	596	0	26
07	8494 X	7489	-0-	-1005 B	-624439	1031	1 5697	26 4 735	3 9	Y	668	672	0	22
08	8494 X	7123	-0-	-1371 B	-624439	1018	1 5426	31 4 648	3 9	Y	589	592	0	19
09	8220 X	6496	-0-	-1724 B	-624439	952	1 4769	29 4 746	3 9	Y	678	678	0	19
10	7843 X	7239	-0-	-604 B	-624439	1038	1 5409	34 4 758	3 9	Y	689	689	0	19
11	7590 X	3112	-0-	-4478 B	-624439	445	1 2292	17 4 358	3 9	Y	325	332	0	12
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603														
06	1710 N	586	-0-	-1124 B	-476738	107	1 405	4 4 70	3 9	Y	64	70	0	2
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-
10	1550 X	-0-	-0-	-1550 B	-476738					Y	-0-			-0-
11	600 X	-0-	-0-	-600 B	-476738					Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023														
06	3360 X	3574	-0-	214 B	-931723	675	1 2548	26 4 325	3 9	Y	295	300	0	9
07	2759 X	2630	-0-	-129 B	-931723	608	1 1663	18 4 341	3 9	Y	310	306	0	13
08	3162 X	3508	-0-	346 B	-931377	738	1 2405	16 4 349	3 9	Y	317	317	0	13
09	3570 X	3634	-0-	64 B	-931313	646	1 2631	19 4 338	3 9	Y	307	310	0	10
10	3689 X	2230	-0-	-1459 B	-931313	430	1 1553	12 4 235	3 9	Y	214	215	0	9
11	3570 X	2920	-0-	-650 B	-931313	552	1 2078	12 4 278	3 9	Y	253	252	0	10

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MORGAN UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	288436	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12417	- 18638	
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
06		1770 X	704	-0-	-1066 B	-727790	123 1	463 3	Y	103	103 0		3
							5 4	113 9					
07		1829 X	582	-0-	-1247 B	-727790	120 1	329 3	Y	117	115 0		5
							4 4	129 9					
08		1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-727790			Y	-0-	5 0		-0-
09		1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-727790			Y	-0-			-0-
10		1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-727790			Y	-0-			-0-
11		690 X	-0-	-0-	-690 B	-727790			Y	-0-			-0-

KOWALIK 228-1R AC		WELL #:		3H	RRCID ->	288629	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL DEPTH	11677	PERF.11898	- 14968	
06		1410 N	1364	-0-	-46 B	-283526	141 1	966 3	Y	233	232 0		3
							1 4	256 9					
07		1519 N	1279	-0-	-240 B	-283526	142 1	913 3	Y	201	201 0		3
							3 4	221 9					
08		1519 X	28	-0-	-1491 B	-283526	3 3	25 9	Y	23	26 0		-0-
09		1470 X	15	-0-	-1455 B	-283526	2 1	13 3	Y	-0-			-0-
10		1395 X	-0-	-0-	-1395 B	-283526			Y	-0-			-0-
11		1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-283526			Y	-0-			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #:		4H	RRCID ->	288640	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL DEPTH	11472	PERF.11516	- 16898	
06		2640 X	1747	-0-	-893 B	-445806	324 1	1137 3	Y	238	242 0		12
							24 4	262 9					
07		2728 X	2536	-0-	-192 B	-445806	465 1	1585 3	Y	381	370 0		23
							67 4	419 9					
08		3038 X	2640	-0-	-398 B	-445806	450 1	1672 3	Y	399	405 0		17
							79 4	439 9					
09		2940 X	1756	-0-	-1184 B	-445806	315 1	1110 3	Y	253	258 0		12
							53 4	278 9					
10		3038 X	1403	-0-	-1635 B	-445806	246 1	896 3	Y	230	233 0		9
							8 4	253 9					
11		2550 X	1398	-0-	-1152 B	-445806	256 1	886 3	Y	221	217 0		13
							13 4	243 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC		WELL #:		1H	RRCID ->	288701	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL DEPTH	11866	PERF.12539	- 19004	
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					
10		7502 X	6894	-0-	-608 B	-39278	1283 1	4670 3	Y	815	813 0		33
							44 4	897 9					
11		8130 X	6319	-0-	-1811 B	-39278	1260 1	4360 3	Y	578	576 0		35
							63 4	636 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FOSTER UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 288718		COMPL. DATE 01/10/2021				TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865			
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
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					
10	12338 X	10383	-0-	-1955 B	-0-		1394 1	7265 3	Y	1526	1524 0		42
							45 4	1679 9					
11	11400 X	9911	-0-	-1489 B	-0-		1434 1	7391 3	Y	936	945 0		33
							56 4	1030 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #: 3H		RRCID -> 289282		COMPL. DATE 08/14/2015				TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136			
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					
10	3751 X	4044	-0-	293 B	-449646		702 1	2557 3	Y	692	692 0		28
							24 4	761 9					
11	3630 X	4284	-0-	654 B	-448992		831 1	2876 3	Y	486	484 0		30
							42 4	535 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #: 1H		RRCID -> 289283		COMPL. DATE 12/04/2014				TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625			
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					
10	11005 X	4405	-0-	-6600 B	-694203		793 1	2886 3	Y	635	640 0		25
							27 4	699 9					
11	10650 X	2554	-0-	-8096 B	-694203		484 1	1674 3	Y	338	342 0		21
							24 4	372 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC		WELL #: 2H		RRCID -> 289284		COMPL. DATE 12/07/2014				TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734			
06	0 X	1197	-0-	1197 B	-905944		261 1	917 3	Y	-0-			-0-
							19 4						
07	14 N	-0-	-0-	-14 B	-905944				Y	-0-			-0-
08	465 X	-0-	-0-	-465 B	-905944				Y	-0-			-0-
09	1200 X	7	-0-	-1193 B	-905944		1 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
10	1240 X	36	-0-	-1204 B	-905944		1 1	4 3	Y	28	27 0		1
							31 9						
11	1200 X	63	-0-	-1137 B	-905944		2 1	7 3	Y	49	47 0		3
							54 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	180 N	359	-0-	179 B	-1102949	5	1	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	1	1			Y	-0-	2	0		-0-
09	420 X	-0-	-0-	-420 B	-1102949	59	9			Y	-0-				-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372 B	-1102949					Y	-0-				-0-
11	360 X	-0-	-0-	-360 B	-1102949					Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT B AC		WELL #: 3H		RRCID ->	289302	COMPL. DATE 04/10/2015				TOTAL DEPTH	12113	PERF.12398	-	18254	
06	5550 X	11737	-0-	6187 B	-708583	735	1	8193	3	Y	2539	1113	0	1412 1	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	14	4	3367	9	Y	2466	2461	0		33
09	11730 X	13077	-0-	1347 B	-688747	762	1	7853	3	Y	3069	3059	0		43
10	12369 X	14300	-0-	1931 B	-686816	22	4	2713	9	Y	3230	3230	0		43
11	11970 X	10843	-0-	-1127 B	-686816	989	1	9737	3	Y	2419	2430	0		32
						21	4	3553	9						
						765	1	7396	3	Y					
						21	4	2661	9						

CULBERSON-PATTESON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID ->	289303	COMPL. DATE 04/05/2015				TOTAL DEPTH	12124	PERF.12418	-	17491	
06	3840 X	2025	-0-	-1815 B	-366886	572	1	1370	3	Y	69	68	0		4
07	3968 X	3303	-0-	-665 B	-366886	7	4	76	9	Y	86	85	0		5
08	3968 X	5081	-0-	1113 B	-365773	931	1	2259	3	Y	69	71	0		3
09	3840 X	722	-0-	-3118 B	-365773	18	4	95	9	Y	82	81	0		4
10	3317 X	536	-0-	-2781 B	-365773	1558	1	3430	3	Y	65	65	0		4
11	4920 X	381	-0-	-4539 B	-365773	17	4	76	9	Y	74	74	0		4
						200	1	430	3	Y					
						2	4	90	9						
						141	1	320	3	Y					
						3	4	72	9						
						93	1	205	3	Y					
						2	4	81	9						

MAY UNIT 1 AC		WELL #: 11H		RRCID ->	289340	COMPL. DATE 10/06/2015				TOTAL DEPTH	12002	PERF.12376	-	16292	
06	1710 X	1945	-0-	235 B	-121106	534	1	1280	3	Y	114	112	0		6
07	1767 X	2279	-0-	512 B	-120594	6	4	125	9	Y	185	181	0		10
08	1860 N	2259	-0-	399 B	-120195	602	1	1461	3	Y	229	228	0		11
09	1920 N	2148	-0-	228 B	-119967	12	4	204	9	Y	205	205	0		11
10	2294 N	2120	-0-	-174 B	-119967	625	1	1375	3	Y	170	171	0		10
11	2190 N	2041	-0-	-149 B	-119967	7	4	252	9	Y	159	160	0		9
						609	1	1308	3	Y					
						5	4	226	9						
						587	1	1335	3	Y					
						11	4	187	9						
						578	1	1278	3	Y					
						10	4	175	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
ALEXANDER 01 AC			WELL #: 02H		RRCID -> 293184		COMPL. DATE 05/31/2022			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12995 - 21603		
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	
06	24210 X	17688	-0-	-6522 B	-0-	985 1 1514 9	15189 3	Y	1376	1376 0	-0-	
07	25017 X	17620	-0-	-7397 B	-0-	1001 1 1944 9	14675 3	Y	1767	1767 0	-0-	
08	19468 X	17852	-0-	-1616 B	-0-	1033 1 2564 9	14255 3	Y	2331	2331 0	-0-	
*09	18840 X	16147	-0-	-2693 B	-0-	929 1 2057 9	13161 3	Y	1870	1870 0	-0-	
10	19220 X	15727	-0-	-3493 B	-0-	936 1 2057 9	12734 3	Y	1870	1870 0	-0-	
11	17940 X	15290	-0-	-2650 B	-0-	876 1 2047 9	12367 3	Y	1861	1861 0	-0-	
RIDLEY FARMS 01 AC			WELL #: 11H		RRCID -> 294242		COMPL. DATE 01/13/2023			TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305		
06	15750 X	15524	-0-	-226 B	-0-	398 1 1722 9	13404 3	Y	1565	1565 0	-0-	
07	24992 X	24992	-0-	-0- B	-0-	324 1 2438 9	22230 3	Y	2216	2216 0	-0-	
08	23220 X	23220	-0-	-0- B	-0-	269 1 1949 9	21002 3	Y	1772	1772 0	-0-	
*09	23336 X	23336	-0-	-0- B	-0-	343 1 1789 9	21204 3	Y	1626	1626 0	-0-	
10	24986 X	22484	-0-	-2502 B	-0-	367 1 2096 9	20021 3	Y	1905	1905 0	-0-	
11	24180 X	20496	-0-	-3684 B	-0-	370 1 2060 9	18066 3	Y	1873	1873 0	-0-	
DAVIS 01			WELL #: 16H		RRCID -> 294336		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-	
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC			WELL #: 01H		RRCID -> 294576		COMPL. DATE 01/08/2023			TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452		
06	16050 X	5949	-0-	-10101 B	-0-	17 1 1004 9	4928 3	Y	913	913 0	-0-	
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 1933 9	12945 3	Y	1757	1757 0	-0-	
*09	12521 X	12521	-0-	-0- B	-0-	207 1 1333 9	10981 3	Y	1212	1212 0	-0-	
10	11291 X	11291	-0-	-0- B	-0-	183 1 1492 9	9616 3	Y	1356	1356 0	-0-	
11	14670 X	10562	-0-	-4108 B	-0-	81 1 1507 9	8974 3	Y	1370	1370 0	-0-	
DAVIS 01			WELL #: 13H		RRCID -> 294775		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	

		//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 525398		WELL #: 501H		RRCID -> 295788	COMPL. DATE 05/24/2023	TOTAL DEPTH 13557		PERF.13593		- 21186			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	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					
06	106800 X	77498	-0-	-29302	B	-0-	6071 1 67628 3	Y	3332	1471	0	1867	1	36	
07	104222 X	82305	-0-	-21917	B	-0-	6670 1 71768 3	Y	3422	3426	0			32	
08	94054 X	75191	-0-	-18863	B	-0-	6317 1 65150 3	Y	3219	3208	0			43	
09	91020 X	66649	-0-	-24371	B	-0-	5440 1 58381 3	Y	2499	2507	0			35	
10	94054 X	60226	-0-	-33828	B	-0-	5306 1 52253 3	Y	2324	2328	0			31	
11	79650 X	67361	-0-	-12289	B	-0-	6042 1 58407 3	Y	2498	2496	0			33	

KIRK 01		WELL #: 502H		RRCID -> 295944	COMPL. DATE 06/23/2023	TOTAL DEPTH 13560		PERF.13618		- 21034					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	

L.B. HAILEY AC		WELL #: 2H		RRCID -> 296238	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL DEPTH 11997		PERF.12005		- 17056					
06	SHUT IN	45358	-0-	45358	B	134120	975 1 32694 3	Y	10546	10512	0			138	
07	166742 X	32622	-0-	-134120	B	-0-	1053 1 24114 3	Y	6732	6825	0			45	
08	45208 X	45208	-0-	-0-	B	-0-	4156 1 27653 3	Y	12140	12078	0			107	
09	65193 X	65193	-0-	-0-	B	-0-	7231 1 42119 3	Y	14242	14134	0			215	
10	75771 X	75771	-0-	-0-	B	-0-	9542 1 52945 3	Y	11952	12000	0			167	
11	62770 X	62770	-0-	-0-	B	-0-	7597 1 44679 3	Y	9405	9479	0			93	

RESSMAN 01 AC		WELL #: 12H		RRCID -> 298246	COMPL. DATE 06/08/2024	TOTAL DEPTH 13404		PERF.13734		- 19363					
*06	0	4373	-0-	4373	B	4373	7 1 3750 3	Y	560	560	0			-0-	
*07	0	172142	-0-	172142	B	176515	616 9 146523 3	Y	23123	23123	0			-0-	
*08	325558 X	149043	-0-	-176515	B	-0-	184 1 127189 3	Y	19748	19748	0			-0-	
*09	150570 X	113924	-0-	-36646	B	-0-	25435 9 97555 3	Y	14414	14414	0			-0-	
*10	155589 X	94558	-0-	-61031	B	-0-	131 1 81492 3	Y	11468	11468	0			-0-	
11	150570 X	72863	-0-	-77707	B	-0-	21723 9 63501 3	Y	8240	8240	0			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462																
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: A 5H RRCID -> 277809 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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																
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771					Y	-0-			-0-
11	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																
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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																
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462										
PHILLIPPE GU1				WELL #: B 4H		RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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						
06	6150	X	2150	-0-	-4000	B	-0-	232	1	1800	3	Y	60	58	0	10
								47	4		5					
07	6355	X	2427	-0-	-3928	B	-0-	233	1	2136	3	Y	23	30	0	3
								33	4		25					
08	5784	X	5784	-0-	-0-	B	-0-	382	1	5240	3	Y	-0-	3	0	-0-
								110	4		52					
09	6946	X	6946	-0-	-0-	B	-0-	703	1	4282	3	Y	1651	1325	0	326
								101	4		44					
10	12030	X	12030	-0-	-0-	B	-0-	907	1	8884	3	Y	1409	1461	0	274
								384	4		305					
11	10890	X	10890	-0-	-0-	B	-0-	760	1	7866	3	Y	1388	1306	0	356
								260	4		477					

KRAUSE GU1				WELL #: A 3H		RRCID -> 285827		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281						
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							
10	39680	X	14713	-0-	-24967	B	-0-	957	1	12518	3	Y	1125	1112	0	219
								1238	9							
11	38370	X	12959	-0-	-25411	B	-0-	740	1	11447	3	Y	702	741	0	180
								772	9							

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3				WELL #: C 3H		RRCID -> 286318		COMPL. DATE 10/08/2018		TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497				
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7				WELL #: C 7H		RRCID -> 286907		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

06	3930 X	2792	-0-	-1138 B	-0-	59 1 63 4	2515 3 155 9	Y	141	153 0		23
07	4061 X	2828	-0-	-1233 B	-0-	68 1 54 4	2647 3 59 9	Y	54	70 0		7
08	4061 X	2250	-0-	-1811 B	-0-	52 1 41 4	2112 3 45 9	Y	41	43 0		5
09	2790 X	2448	-0-	-342 B	-0-	55 1 27 4	2237 3 129 9	Y	117	99 0		23
10	2883 X	2734	-0-	-149 B	-0-	59 1 29 4	2357 3 289 9	Y	263	235 0		51
11	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	103 1 83 4	2439 3 429 9	Y	390	341 0		100

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865

06	10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-	420 1 311 9	10079 3	Y	283	273 0		46
07	9765 X	9658	-0-	-107 B	-0-	396 1 257 9	9005 3	Y	234	248 0		32
08	16430 X	5334	-0-	-11096 B	-0-	278 1 160 9	4896 3	Y	145	160 0		17
09	15120 X	3926	-0-	-11194 B	-0-	228 1 151 9	3547 3	Y	137	127 0		27
10	12090 X	4410	-0-	-7680 B	-0-	301 1 177 9	3932 3	Y	161	157 0		31
11	10800 X	3588	-0-	-7212 B	-0-	210 1 130 9	3248 3	Y	118	119 0		30

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288099 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5		WELL #:		B 5H	RRCID ->	288101	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	13249	PERF.	13790 - 21859
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5		WELL #:		A 5H	RRCID ->	288185	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	13249	PERF.	13511 - 18249
06	18237 X	18237	-0-	-0-	B	-0-	693 1	14947 3	Y	1933	2153 0	316
							428 4	43 5				
07	12749 X	12749	-0-	-0-	B	-0-	512 1	10549 3	Y	1371	1500 0	187
							180 4	1508 9				
08	26505 X	10865	-0-	-15640	B	-0-	430 1	8858 3	Y	1169	1220 0	136
							205 4	86 5				
09	25650 X	9200	-0-	-16450	B	-0-	399 1	7444 3	Y	984	925 0	195
							195 4	80 5				
10	26505 X	9858	-0-	-16647	B	-0-	375 1	7604 3	Y	1079	1064 0	210
							371 4	321 5				
11	18240 X	8744	-0-	-9496	B	-0-	391 1	6680 3	Y	922	896 0	236
							244 4	415 5				

FALKS GAS UNIT 1		WELL #:		C 5H	RRCID ->	288274	COMPL. DATE	09/23/2019	TOTAL DEPTH	12570	PERF.	13012 - 19697
06	12090 X	3664	-0-	-8426	B	-0-	143 1	3432 3	Y	81	79 0	13
							89 9					
07	15655 X	3446	-0-	-12209	B	-0-	141 1	3215 3	Y	82	84 0	11
							90 9					
08	18972 X	2930	-0-	-16042	B	-0-	154 1	2710 3	Y	60	64 0	7
							66 9					
09	18360 X	2730	-0-	-15630	B	-0-	159 1	2468 3	Y	94	82 0	19
							103 9					
10	6324 X	3257	-0-	-3067	B	-0-	221 1	2887 3	Y	135	128 0	26
							149 9					
11	3660 X	3454	-0-	-206	B	-0-	202 1	3128 3	Y	113	110 0	29
							124 9					

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1		WELL #:		A 1H	RRCID ->	288406	COMPL. DATE	05/10/2019	TOTAL DEPTH	13284	PERF.	14029 - 20808
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	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
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				
10	6727 X	6350	-0-	-377	B	-0-	296 1	5351 3	Y	585	587 0	114
							59 4	644 9				
11	6510 X	6177	-0-	-333	B	-0-	224 1	5310 3	Y	547	521 0	140
							41 4	602 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288606	COMPL. DATE 11/24/2019		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	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7		WELL #: D 7H		RRCID -> 294839	COMPL. DATE 07/16/2022		TOTAL DEPTH 13119		PERF.13290 - 20317			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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-WESS 6-WESS 1 ECR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295212 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181														
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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														
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						
10	16743 X	16743	-0-	-0-	B	-0-	810 1	14432 3	Y	1128	1108 0		220	
							260 4	1241 9						
11	15207 X	15207	-0-	-0-	B	-0-	568 1	13288 3	Y	1073	1018 0		275	
							171 4	1180 9						

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295507 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295510 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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														
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	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										
KEACH-HALEPESKA (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 296213		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224				
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #: B 10H		RRCID -> 296967		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	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				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

BEGOT-EYHORN (SA) G6		WELL #: G 6H		RRCID -> 298419		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13438 PERF.14010 - 21667				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
 LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

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
06	13560 X	8451	-0-	-5109 B	-0-	414 1	7060 3	N	888 958 1	118
07	14012 X	6916	-0-	-7096 B	-0-	977 9	5555 3	N	828 791 1	155
08	14012 X	8033	-0-	-5979 B	-0-	450 1	6717 3	N	723 603 1	275
09	11760 X	5320	-0-	-6440 B	-0-	911 9	4168 3	N	644 571 1	348
10	12152 X	4444	-0-	-7708 B	-0-	521 1	3389 3	N	566 749 1	165
11	8460 X	210	-0-	-8250 B	-0-	795 9		N	-0-	165

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 EVX OPERATING LLC 101131
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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

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
*10	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	111 1	6599 3	N	-0-	70
						101 4				
11	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	100 1	6182 3	N	-0-	70

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

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
*10	9796 X	18	-0-	-9778	-0-	18 3		N	-0-	157
11	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-			N	-0-	157

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
						75	9								
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
10	930 X	412	-0-	-518	-0-	329	3	83	9	Y	75	76	1		3
11	780 X	556	-0-	-224	-0-	391	3	165	9	Y	150	135	1		18

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	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

06	4800 X	2998	-0-	-1802	-0-	2930	3	68	9	Y	62	61	1		5
07	4774 X	3158	-0-	-1616	-0-	3096	3	3	4	Y	54	53	1		6
						59	9								
08	4774 X	2807	-0-	-1967	-0-	2740	3	1	4	Y	60	61	1		5
						66	9								
09	3690 X	3392	-0-	-298	-0-	3329	3	2	4	Y	55	53	1		7
						61	9								
10	3813 X	2037	-0-	-1776	-0-	1970	3	2	4	Y	59	63	1		3
						65	9								
11	3060 X	2570	-0-	-490	-0-	2491	3	1	4	Y	71	65	1		9
						78	9								

T BIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271348 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13841 PERF.14014 - 17216

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
10	3627 X	306	-0-	-3321	-0-	210	3	96	9	Y	87	103	1		6
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-	6	1		-0-

T BIRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271350 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 13840 PERF.13928 - 19611

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								
10	6324 X	4352	-0-	-1972	-0-	4273	3	4	4	Y	68	89	1		4
						75	9								
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	-0-	4	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
T BIRD UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 271442		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 13829		PERF.14033 - 17195		
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
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							
10		2604 X	486	-0-	-2118	-0-	390 3	96 9	Y		87	109 1		6
11		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y		-0-	6 1		-0-

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 271603		COMPL. DATE 01/12/2014		TOTAL DEPTH 13737		PERF.14105 - 19195		
06		750 X	98	-0-	-652	-0-	2 3	96 9	Y		87	79 1		61
07		93 X	74	-0-	-19	-0-	10 3	64 9	Y		58	62 1		57
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		55	64 1		48
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		32	63 1		17
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		47			64
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	63 1		1

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 271719		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 13797		PERF.14236 - 19021		
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
10		1643 X	307	-0-	-1336	-0-	255 3	52 9	Y		47			64
11		1590 X	316	-0-	-1274	-0-	255 3	61 9	Y		55	63 1		56

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H		RRCID -> 271727		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 13767		PERF.13863 - 19110		
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
10		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1543 3	52 9	Y		47			64
11		1560 N	1128	-0-	-432	-0-	1063 3	65 9	Y		59	63 1		60

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 271729		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 13832		PERF.14003 - 18927		
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-
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y		-0-			-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3		Y		-0-			-0-

MCCLANAHAN		WELL #:		3H		RRCID -> 272154		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 13844		PERF.13782 - 18153		
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
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		76	73 1		37
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		94	91 1		40

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
MCCLANAHAN		WELL #:		4H	RRCID ->	272375	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	13760	-	15500
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4235 3	8 4	Y	55	72 1		17		
07	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	61 9		Y	31	4 1		44		
08	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	3281 3	34 9	Y	1	8 1		37		
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			Y	-0-			37		
10	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10129 3	4 4	Y	228	190 1		75		
11	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	251 9	53 4	Y	396	353 1		118		
						436 9								
MCCLANAHAN		WELL #:		2H	RRCID ->	272378	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.	13881	-	18428
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		
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	120	118 1		58		
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	231	190 1		99		
BUCHHORN		WELL #:		1H	RRCID ->	272594	COMPL. DATE	01/16/2015	TOTAL DEPTH	13851	PERF.	13965	-	19723
06	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1794 3	3 4	Y	53	15 1		204		
07	3038 X	1898	-0-	-1140	-0-	58 9		Y						
08	3100 X	1682	-0-	-1418	-0-	1770 3	128 9	Y	116	191 1		129		
09	3000 X	2209	-0-	-791	-0-	1558 3	124 9	Y	113	4 1		238		
						2065 3	1 4	Y	130	209 1		159		
10	3100 X	1772	-0-	-1328	-0-	143 9		Y						
						1647 3	1 4	Y	113	204 1		68		
11	1860 X	1396	-0-	-464	-0-	124 9		Y						
						1255 3	5 4	Y	124	18 1		174		
						136 9								
MCCLANAHAN		WELL #:		5H	RRCID ->	272991	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	13823	PERF.	13927	-	18098
06	4200 X	2716	-0-	-1484	-0-	2661 3	5 4	Y	45	60 1		15		
						50 9								
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		
10	2697 X	163	-0-	-2534	-0-	63 3	100 9	Y	91	89 1		44		
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-			Y	95	98 1		41		
MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13721	PERF.	13706	-	18447
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
BUCHHORN		WELL #:		3H	RRCID ->	274670	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13945	PERF.	14132	-	17241
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-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	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							
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444													
BUCHHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	276115	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13929	PERF.14014	- 19566			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-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			
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
10	403 X		309	-0-	-94	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	1	161
11	300 X		-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-			161

BUCHHORN		WELL #:		4H	RRCID ->	287670	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.14087	- 20199			
06	12450 X	10781	-0-	-1669	-0-	123	1	10286	3	N	321	265	1		129
						19	4	353	9						
07	11253 X	9941	-0-	-1312	-0-	113	1	9499	3	N	299	198	1		230
						329	9								
08	12865 X	9716	-0-	-3149	-0-	111	1	9244	3	N	326	398	1		158
						2	4	359	9						
09	12450 X	11916	-0-	-534	-0-	116	1	11353	3	N	402	487	1		73
						5	4	442	9						
10	15633 X	15633	-0-	-0-	-0-	129	1	14988	3	N	464	346	1		191
						6	4	510	9						
11	10770 X	9977	-0-	-793	-0-	122	1	9356	3	N	416	524	1		83
						41	4	458	9						

BUCHHORN		WELL #:		5H	RRCID ->	287671	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14182	PERF.14177	- 20140			
06	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	89	1	7403	3	N	83	239	1		129
						13	4	91	9						
*07	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	82	1	6898	3	N	142	47	1		224
						156	9								
08	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	97	1	8064	3	N	172	205	1		191
						2	4	189	9						
09	8698 X	8698	-0-	-0-	-0-	85	1	8379	3	N	209	275	1		125
						4	4	230	9						
10	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	98	1	11235	3	N	269	299	1		95
						5	4	296	9						
11	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	102	1	7745	3	N	255	114	1		236
						34	4	281	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) BAYTEX ENERGY USA, INC. BUCHHORN		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 101444		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 ->	287672	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14042	PERF.	14137	- 19949			
06		8760 X	4839	-0-	-3921	-0-	55 1 8 4	4576 3 200 9	3	N	182	34	1			212
07		7316 X	4844	-0-	-2472	-0-	55 1 145 9	4644 3	3	N	132	153	1			191
08		7192 X	5074	-0-	-2118	-0-	58 1 1 4	4872 3 143 9	3	N	130	195	1			126
09		6180 X	5127	-0-	-1053	-0-	50 1 2 4	4900 3 175 9	3	N	159	51	1			234
10		7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	60 1 3 4	6946 3 207 9	3	N	188	263	1			159
11		4920 X	4834	-0-	-86	-0-	60 1 20 4	4554 3 200 9	3	N	182	67	1			274

		WELL #:		3H	RRCID ->	296179	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	14581	PERF.	13958	- 22133			
*05		185287 X	67690	-0-	-117597	-0-	65322 3 2173 9	195 4	Y	1975	2050	1				189
06		143670 X	34309	-0-	-109361	-0-	33303 3 946 9	60 4	Y	860	926	1				123
07		117428 X	41345	-0-	-76083	-0-	40091 3	1254 9	Y	1140	1144	1				119
08		83731 X	53662	-0-	-30069	-0-	51965 3 1685 9	12 4	Y	1532	1452	1				199
09		65520 X	60712	-0-	-4808	-0-	58912 3 1773 9	27 4	Y	1612	1636	1				175
10		67704 X	56649	-0-	-11055	-0-	55068 3 1558 9	23 4	Y	1416	1377	1				214
11		51930 X	47728	-0-	-4202	-0-	46220 3 1306 9	202 4	Y	1187	1306	1				95

		WELL #:		1H	RRCID ->	296180	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL DEPTH	14555	PERF.	13880	- 22207			
*05		216132 X	103864	-0-	-112268	-0-	100865 3 2698 9	301 4	Y	2453	2570	1				267
06		171660 X	51636	-0-	-120024	-0-	50369 3 1177 9	90 4	Y	1070	1175	1				162
*07		161913 X	64300	-0-	-97613	-0-	61971 3	2329 9	Y	2117	2084	1				195
08		119660 X	65868	-0-	-53792	-0-	64017 3 1836 9	15 4	Y	1669	1627	1				237
09		102000 X	78554	-0-	-23446	-0-	76484 3 2034 9	36 4	Y	1849	1876	1				210
10		103850 X	74628	-0-	-29222	-0-	72455 3 2143 9	30 4	Y	1948	1864	1				294
11		70392 X	70392	-0-	-0-	-0-	68156 3 1935 9	301 4	Y	1759	1912	1				141

		WELL #:		2H	RRCID ->	296181	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL DEPTH	14479	PERF.	13863	- 21176			
*05		170717 X	73382	-0-	-97335	-0-	71115 3 2054 9	213 4	Y	1867	1971	1				194
06		127890 X	35059	-0-	-92831	-0-	33950 3 1048 9	61 4	Y	953	1014	1				133
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 1646 9	9 4	Y	1496	1494	1				165
09		72360 X	52826	-0-	-19534	-0-	50975 3 1827 9	24 4	Y	1661	1656	1				170
10		73377 X	55263	-0-	-18114	-0-	53865 3 1376 9	22 4	Y	1251	1232	1				189
11		58770 X	46686	-0-	-12084	-0-	45169 3 1320 9	197 4	Y	1200	1295	1				94

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444										
PECAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	296630	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	14576	PERF.	14036 - 22145		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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								
10	115816 X	58906	-0-	-56910	-0-	56513 3	52 4	Y		2128	2228 1		93	
						2341 9								
11	70560 X	60348	-0-	-10212	-0-	58039 3	29 4	Y		2073	1916 1		250	
						2280 9								
PECAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	296654	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	14572	PERF.	14133 - 21575		
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								
10	114576 X	59749	-0-	-54827	-0-	58210 3	54 4	Y		1350	1430 1		66	
						1485 9								
11	77790 X	68159	-0-	-9631	-0-	66582 3	33 4	Y		1404	1297 1		173	
						1544 9								
PECAN C		WELL #:		3H	RRCID ->	296861	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	14194 - 20979		
06	72267 X	72267	-0-	-0-	-0-	70389 3	1878 9	Y		1707	1732 1		135	
07	98810 X	98810	-0-	-0-	-0-	95585 3	77 4	Y		2862	2758 1		239	
						3148 9								
08	96760 X	96760	-0-	-0-	-0-	94041 3	26 4	Y		2448	2494 1		193	
						2693 9								
09	79366 X	79366	-0-	-0-	-0-	76950 3	39 4	Y		2161	2156 1		198	
						2377 9								
10	72812 X	72812	-0-	-0-	-0-	70670 3	66 4	Y		1887	1996 1		89	
						2076 9								
11	83261 X	83261	-0-	-0-	-0-	81390 3	41 4	Y		1664	1548 1		205	
						1830 9								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		WELL #:		G 1	RRCID ->	225297	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11440 - 11520
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
KUNDE UNIT ABC		WELL #:		G 3	RRCID ->	249741	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	11800 - 14405		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	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																	
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																	
M	O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	840					N	-0-					61

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314																	
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									
*10	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	306	1	9467	3	N	1477	1386	1			196
							1625	9									
*11	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1065	1	6739	3	N	1343	1203	1			336
							1477	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903																	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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															
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
10	906 X	906	-0-	-0-	-0-	7	1	772	3	N	115			275	
						127	9								
11	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1782	3	174	9	N	158	178	1	255	
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500															
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	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158	
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912															
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	
*10	7161 X	6068	-0-	-1093	-0-	4212	1	1215	3	N	583	542	1	116	
						641	9								
11	6810 X	4048	-0-	-2762	-0-	3771	1	277	9	N	252	343	1	25	
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442															
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	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105	
11	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															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	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
 RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

*12	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	62	1	3522 3	N	393	353 1		146
						432	9						
*01	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	105	1	1108 3	N	304	180 1		270
						334	9						
*02	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	29	1	1632 3	N	390	517 1		143
						429	9						
*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	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	358	1	20324 3	N	6117	6231 1		314
						6729	9						
*10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	338	1	421 3	N	309	365 1		258
						340	9						
*11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	402	1	216 9	N	196	180 1		274

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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
 SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	762 X	762	-0-	-0-	-0-	142	1	466	3	N	140	157	1	104	
						154	9								
01	201 X	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	9	N	162	160	1	106	
*02	792 X	792	-0-	-0-	-0-	6	1	614	3	N	156	161	1	101	
						172	9								
*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	525 X	525	-0-	-0-	-0-	501	1	24	9	N	22	1	8	95	
*10	525 X	525	-0-	-0-	-0-	525	1			N	-0-			95	
*11	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-			95	

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

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								
*10	14477 X	13354	-0-	-1123	-0-	424	1	10520	3	N	2191	1954	1	293	
						2410	9								
11	14010 X	8791	-0-	-5219	-0-	423	1	6610	3	N	1598	1653	1	238	
						1758	9								

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

*12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	575	1	1421	3	N	371	371	0	-0-	
						408	9								
*01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	497	1	2757	3	N	429	429	0	-0-	
						472	9								
*02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	458	1	1025	3	N	334	334	0	-0-	
						367	9								
*03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	605	1	808	3	N	337	337	0	-0-	
						371	9								
*04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	571	1	1344	3	N	340	340	0	-0-	
						374	9								
*05	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	584	1	986	3	N	340	340	0	-0-	
						374	9								
*06	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	516	1	856	3	N	319	319	0	-0-	
						351	9								
07	450 X	450	-0-	-0-	-0-	406	1	1	3	N	39	39	0	-0-	
						43	9								
*08	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	440	1	1512	3	N	386	386	0	-0-	
						425	9								
*09	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-			-0-	
*10	449 X	449	-0-	-0-	-0-	449	1			N	-0-			-0-	
*11	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	1			N	-0-			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350														
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
*12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-		1982 3	520 9	N	473	703 1		324
*01		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		2078 3	392 9	N	356	359 1		321
*02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		38 1	1929 3	N	375	368 1		328
								413 9						
*03		2511 N	2260	-0-	-251	-0-		105 1	1772 3	N	348	357 1		319
								383 9						
*04		2400 N	2280	-0-	-120	-0-		6 1	1915 3	N	326	360 1		285
								359 9						
*05		2542 N	2299	-0-	-243	-0-		1944 3	355 9	N	323	334 1		274
*06		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-		42 1	1857 3	N	331	358 1		247
								364 9						
*07		2356 N	747	-0-	-1609	-0-		92 1	538 3	N	106			353
								117 9						
*08		2294 N	1779	-0-	-515	-0-		1144 1	364 3	N	246	355 1		244
								271 9						
*09		2250 N	1946	-0-	-304	-0-		1703 1	243 9	N	221	178 1		287
*10		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-		1223 1	25 3	N	245	346 1		186
								270 9						
*11		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		1823 1	326 9	N	296	180 1		302

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207														
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
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
11		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														
*12		5394 X	3873	-0-	-1521	-0-		202 1	2738 3	N	848	848 0		-0-
								933 9						
*01		5301 X	3474	-0-	-1827	-0-		84 1	2558 3	N	756	756 0		-0-
								832 9						
*02		4640 X	3342	-0-	-1298	-0-		161 1	2367 3	N	740	740 0		-0-
								814 9						
*03		4123 X	1489	-0-	-2634	-0-		86 1	1135 3	N	244	244 0		-0-
								268 9						
*04		4569 X	4569	-0-	-0-	-0-		211 1	3395 3	N	875	875 0		-0-
								963 9						
*05		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-		208 1	3089 3	N	784	784 0		-0-
								862 9						
*06		3450 X	1801	-0-	-1649	-0-		74 1	1399 3	N	298	298 0		-0-
								328 9						
*07		4712 X	142	-0-	-4570	-0-		27 1	103 3	N	11	11 0		-0-
								12 9						
*08		4712 X	1223	-0-	-3489	-0-		896 3	327 9	N	297	297 0		-0-
*09		4560 X	613	-0-	-3947	-0-		436 3	177 9	N	161	161 0		-0-
*10		4154 X	24	-0-	-4130	-0-		2 3	22 9	N	20	20 0		-0-
11		1800 X	76	-0-	-1724	-0-		8 3	68 9	N	62	62 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
OWENS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 263546		COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13060	PERF.13389	- 18365
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4588 X	3019	-0-	-1569	-0-	295 1	2195 3	N	481	475 0		39
						529 9						
*01	4588 X	3292	-0-	-1296	-0-	282 1	2328 3	N	620	615 0		44
						682 9						
*02	4292 X	3687	-0-	-605	-0-	125 1	2861 3	N	637	635 0		46
						701 9						
*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	69239 X	69239	-0-	-0-	-0-	554 1	49993 3	N	16993	16969 0	15 8	53
						18692 9						
*10	89078 X	89078	-0-	-0-	-0-	546 1	65749 3	N	20712	20710 0		55
						22783 9						
*11	94326 X	94326	-0-	-0-	-0-	478 1	69969 3	N	21708	21707 0		56
						23879 9						
F. MALEK UNIT M		WELL #:		1	RRCID -> 263578		COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	12065	PERF.12546	- 17746
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						
*10	3007 X	810	-0-	-2197	-0-	481 1	144 3	N	168	182 1		139
						185 9						
11	2910 X	1008	-0-	-1902	-0-	408 1	369 3	N	210	188 1		161
						231 9						
GONZALES UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263685		COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	11877	PERF.12107	- 16365
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
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			202
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79 1		123

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	217	1	849	3	N	333	333	0	-0-	
						366	9								
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	807	1	3	3	N	33	33	0	-0-	
						36	9								
*02	1015 N	543	-0-	-472	-0-	325	1	75	3	N	130	130	0	-0-	
						143	9								
*03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	318	1	661	3	N	337	337	0	-0-	
						371	9								
*04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	344	1	231	3	N	256	256	0	-0-	
						282	9								
*05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	457	1	1255	3	N	410	410	0	-0-	
						451	9								
*06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	380	1	640	3	N	276	276	0	-0-	
						304	9								
*07	899 N	330	-0-	-569	-0-	103	1	137	3	N	82	82	0	-0-	
						90	9								
*08	1085 N	957	-0-	-128	-0-	45	1	677	3	N	214	214	0	-0-	
						235	9								
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	181	1	1018	3	N	427	427	0	-0-	
						470	9								
*10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	195	1	914	3	N	331	331	0	-0-	
						364	9								
11	930 N	885	-0-	-45	-0-	55	1	571	3	N	235	235	0	-0-	
						259	9								

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

*12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	246	1	1873	3	N	389	567	1	101
						428	9							
*01	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	130	1	2001	3	N	441	367	1	175
						485	9							
*02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	3	1	2146	3	N	382	339	1	218
						420	9							
*03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	1	1	2111	3	N	403	337	1	284
						443	9							
*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	2054	3	N	309	177	1	230
						340	9							
*07	952 X	952	-0-	-0-	-0-	299	1	529	3	N	113	162	1	181
						124	9							
*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
*10	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	N	454	365	1	294
						499	9							
*11	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	1	1	1615	3	N	-0-			294

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

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	84
*10	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	5254	3	1656	9	N	1505	1480	1	109
*11	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	4201	3	1252	9	N	1138	1091	1	156

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
*10	4061 X	3775	-0-	-286	-0-	3155	3	620	9	N	564	370	1	548
11	3030 X	1703	-0-	-1327	-0-	37	1	1352	3	N	285	370	1	463
						314	9							

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709														
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
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	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														
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
*10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
11	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														
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	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														
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							
*10	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	248	1	17923	3	N	628	549	1	304
						691	9							
*11	31781 X	31781	-0-	-0-	-0-	436	1	30252	3	N	994	1073	1	225
						1093	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	1			N	-0-	353	1	374
*10	1914 X	1914	-0-	-0-	-0-	323	1	1493	3	N	89			463
						98	9							
*11	905 X	905	-0-	-0-	-0-	449	1	346	3	N	100	178	1	385
						110	9							
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896														
06	3450 X	1388	-0-	-2062	-0-	485	1	853	3	N	45			197
						50	9							
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	1			198
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			198
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			198
*10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-	150	1	48
11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			48
F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496														
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
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169
11	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														
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
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			269
11	0 X	-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														
06	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	211	1	8567	3	N	1195	15	0	281
						1315	9							
*07	75 X	75	-0-	-0-	-0-	17	1	39	3	N	17	181	1	117
						19	9							
*08	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			117
*09	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	222	1	4659	3	N	894	899	1	112
						983	9							
*10	15131 X	15131	-0-	-0-	-0-	31	1	12834	3	N	2060	1881	1	291
						2266	9							
*11	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	68	1	12550	3	N	2459	2533	1	217
						2705	9							
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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										
HARTMAN UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	266872	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	13783	PERF.	14104 - 18145
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	5208 X	3840	-0-	-1368	-0-		118 1 350 9	3372 3	N	318	185 1	329
*01	4929 X	2442	-0-	-2487	-0-		232 1 147 9	2063 3	N	134	381 1	82
*02	4495 X	3180	-0-	-1315	-0-		122 1 358 9	2700 3	N	325	281 0	126
*03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-		33 1 474 9	7187 3	N	431	436 0	121
*04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-		5 1 410 9	5121 3	N	373	376 0	118
*05	3844 X	125	-0-	-3719	-0-		125 3		N	-0-		118
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	1	8 0	111
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	-0-		111
*08	44135 X	44135	-0-	-0-	-0-		135 1 5711 9	38289 3	N	5192	5194 0	109
*09	100425 X	100425	-0-	-0-	-0-		461 1 10794 9	89170 3	N	9813	9803 0	5 8 114
*10	113640 X	113640	-0-	-0-	-0-		411 1 11312 9	101917 3	N	10284	10280 0	118
*11	79571 X	79571	-0-	-0-	-0-		387 1 7918 9	71266 3	N	7198	7195 0	121

BETTY KENNEDY UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	267401	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	12553	PERF.	12914 - 17468
06	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-		681 1 245 9	787 3	N	223	185 1	208
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
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		208
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PLOMERO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	268755	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12297	PERF.	12344 - 18482
06	48974 X	48974	-0-	-0-	-0-		363 1 8965 9	39646 3	N	8150	7909 1	528
07	49140 X	49140	-0-	-0-	-0-		487 1 8528 9	40125 3	N	7753	7891 1	390
08	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-		716 1 7185 9	33732 3	N	6532	6477 1	445
09	38787 X	38787	-0-	-0-	-0-		714 1 6347 9	31726 3	N	5770	5869 1	346
10	34228 X	34228	-0-	-0-	-0-		714 1 5574 9	27940 3	N	5067	5033 1	380
11	32713 X	32713	-0-	-0-	-0-		607 1 5574 9	26532 3	N	5067	5298 1	149

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 #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		698 X	698	-0-	-0-	-0-	698 3			N	-0-	98
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	98
*08		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2134 3	290 9		N	264	184
*09		711 X	711	-0-	-0-	-0-	2 1	600 3		N	99	108
							109 9					
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
*11		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	55 1	2082 3		N	287	209
							316 9					
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158												
06		965 X	965	-0-	-0-	-0-	568 1	115 3		N	256	86
							282 9					
07		918 X	918	-0-	-0-	-0-	617 1	301 9		N	274	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	101
*10		294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 1			N	-0-	101
*11		286 X	286	-0-	-0-	-0-	130 1	156 3		N	-0-	101
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516												
06		1800 X	928	-0-	-872	-0-	601 1	151 3		N	160	186
							176 9					
07		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	617 1	1895 3		N	116	124
							128 9					
08		2077 X	124	-0-	-1953	-0-	6 1	118 9		N	107	54
09		2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-				N	-0-	54
*10		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-				N	-0-	54
11		2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-				N	-0-	54
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203												
06		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	10 1	3612 3		N	285	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
*10		19932 X	19932	-0-	-0-	-0-	3 1	16796 3		N	2848	748
							3133 9					
*11		74454 X	74454	-0-	-0-	-0-	10 1	64207 3		N	9306	169
							10237 9					
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157												
06		29956 X	29956	-0-	-0-	-0-	168 1	29088 3		N	636	141
							700 9					
07		6572 X	5898	-0-	-674	-0-	76 1	5631 3		N	174	62
							191 9					
*08		25379 X	25379	-0-	-0-	-0-	945 1	23350 3		N	985	56
							1084 9					
*09		33490 X	33490	-0-	-0-	-0-	1070 1	31558 3		N	784	56
							862 9					
*10		18645 X	18645	-0-	-0-	-0-	401 1	17998 3		N	224	118
							246 9					
*11		31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	333 1	30226 3		N	620	380
							682 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	2759 X	1966	-0-	-793	-0-	239	1	1356	3	N	337	337	0	-0-	
						371	9								
*01	2697 X	1598	-0-	-1099	-0-	159	1	1074	3	N	332	332	0	-0-	
						365	9								
*02	2204 X	1482	-0-	-722	-0-	10	1	1145	3	N	297	297	0	-0-	
						327	9								
*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								
*10	713 N	417	-0-	-296	-0-	15	1	242	3	N	145	145	0	-0-	
						160	9								
11	750 N	630	-0-	-120	-0-	3	1	264	3	N	330	330	0	-0-	
						363	9								

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

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
*10	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-			203
*11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			203

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	185	1	97
07	828 N	828	-0-	-0-	-0-	5	1	677	3	N	133	137	0	93
						146	9							
*08	617 N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	28	29	0	92
						31	9							
*09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	195	1	108	3	N	-0-			92
*10	837 N	257	-0-	-580	-0-	172	1	24	3	N	55	40	0	107
						61	9							
11	600 N	429	-0-	-171	-0-	371	1	58	9	N	53			160

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BAILEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269105 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12923 - 18397													
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
*12	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	300 1	1934 3	N	628	628 0			-0-
						691 9							
*01	2604 X	1975	-0-	-629	-0-	242 1	1240 3	N	448	448 0			-0-
						493 9							
*02	2987 X	2033	-0-	-954	-0-	31 1	1598 3	N	367	367 0			-0-
						404 9							
*03	3193 X	2751	-0-	-442	-0-	154 1	1966 3	N	574	574 0			-0-
						631 9							
*04	3090 X	2544	-0-	-546	-0-	353 1	1656 3	N	486	486 0			-0-
						535 9							
*05	2914 X	2423	-0-	-491	-0-	476 1	1449 3	N	453	453 0			-0-
						498 9							
*06	2670 X	1235	-0-	-1435	-0-	784 1	179 3	N	247	247 0			-0-
						272 9							
07	2759 X	654	-0-	-2105	-0-	460 1	5 3	N	172	172 0			-0-
						189 9							
*08	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	18 1	2211 3	N	530	530 0			-0-
						583 9							
*09	2550 X	2469	-0-	-81	-0-	1728 3	741 9	N	674	674 0			-0-
*10	2418 X	1392	-0-	-1026	-0-	1158 3	234 9	N	213	213 0			-0-
*11	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2199 3	661 9	N	601	601 0			-0-

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257													
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
*10	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	10805 3	2851 9	N	2592	1963 1			700
*11	74980 X	74980	-0-	-0-	-0-	429 1	60602 3	N	12681	12766 1			615
						13949 9							

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489													
06	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-			N	-0-				45
07	2020 X	-0-	-0-	-2020	-0-			N	-0-				45
*08	44672 X	44672	-0-	-0-	-0-	259 1	33861 3	N	9593	9593 0			45
						10552 9							
*09	49692 X	49692	-0-	-0-	-0-	333 1	38723 3	N	9669	5704 0	3879 1		131
						10636 9							
*10	10804 X	10804	-0-	-0-	-0-	324 1	8282 3	N	1998	1997 0	105 1		27
						2198 9							
*11	24573 X	24573	-0-	-0-	-0-	390 1	18529 3	N	5140	3106 0	2004 1		57
						5654 9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206													
06	6818 X	6818	-0-	-0-	-0-	280 1	5599 3	N	854	195 0	718 1		51
						939 9							
07	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	197 1	1528 3	N	249	178 1			122
						274 9							
*08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	307 1	1772 3	N	414	58 0	356 1		122
						455 9							
*09	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	400 1	716 3	N	260	20 0	304 1		58
						286 9							
*10	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	33 1	2783 3	N	667	667 0			58
						734 9							
*11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	4493 3	935 9	N	850	851 0			57

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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	5070 X	2161	-0-	-2909	-0-	186	1	1866	3	N	99		432	
07	930 X	781	-0-	-149	-0-	109	9							
*08	6014 X	1989	-0-	-4025	-0-	64	1	601	3	N	105	173 1	364	
*09	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	116	9							
*10	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	61	1	1763	3	N	150	159 1	355	
*11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	165	9							
						119	1	18599	3	N	697	704 1	348	
						767	9							
						315	1	8749	3	N	293	342 1	299	
						322	9							
						71	1	7973	3	N	245	370 1	174	
						270	9							

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193														
06	88493 X	88493	-0-	-0-	-0-	297	1	69350	3	N	17133	17138 0	107	
07	90963 X	90963	-0-	-0-	-0-	18846	9							
*08	77825 X	77825	-0-	-0-	-0-	790	1	72316	3	N	16234	2029 0	572	
*09	42031 X	42031	-0-	-0-	-0-	17857	9							
*10	45278 X	45278	-0-	-0-	-0-	731	1	63450	3	N	12404	6300 0	234	
*11	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	13644	9							
						623	1	34318	3	N	6445	3440 0	227	
						7090	9					3011 1		
						748	1	37613	3	N	6288	424 0	387	
						6917	9					5704 1		
						810	1	36967	3	N	5931	5903 1	415	
						6524	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613														
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	-0-	138 1	62	
*10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		62	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2		64	

MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	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														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	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 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
*12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	32	1	5894	3	N	1526	243
						1679	9				1464	
*01	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	48	1	6074	3	N	1221	217
						1343	9				1247	
*02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	5525	3	1394	9	N	1267	209
*03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	6381	3	1568	9	N	1425	204
*04	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	6383	3	1454	9	N	1322	241
*05	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	8002	3	1800	9	N	1636	254
*06	572 X	572	-0-	-0-	-0-	370	3	202	9	N	184	256
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	256
*08	227 X	227	-0-	-0-	-0-	225	3	2	9	N	2	256
*09	368 X	368	-0-	-0-	-0-	2	1	358	3	N	7	256
						8	9				7	
*10	154 X	154	-0-	-0-	-0-	119	1	25	3	N	9	256
						10	9				9	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	256

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184												
06	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-	105
07	3379 X	635	-0-	-2744	-0-	22	1	563	3	N	45	150
						50	9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	150
*09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	588	1	4630	3	N	552	154
						607	9				548	
*10	685 X	685	-0-	-0-	-0-	642	1	43	9	N	39	193
*11	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	715	1	1020	3	N	232	235
						255	9				190	

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512												
06	80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-	182
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-	182
08	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	182
09	309 X	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-	182
*10	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	1			N	-0-	182
*11	552 X	552	-0-	-0-	-0-	421	1	131	3	N	-0-	182

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935												
06	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2211	3	722	9	N	656	215
07	726 X	726	-0-	-0-	-0-	546	3	180	9	N	164	202
*08	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	583	1	2965	3	N	778	447
						856	9				533	
*09	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	612	1	1791	3	N	502	389
						552	9				560	
*10	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	527	1	1501	3	N	441	268
						485	9				562	
*11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	577	1	1368	3	N	409	299
						450	9				378	

F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	153	1	N	180	2766	193
07	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	198	9	N	233	9158	250
*08	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	82	1	N	176	4414	155
*09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	256	9	N	87	491	155
*10	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	394	1	N	270	6554	242
*11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	96	9	N	96	7503	338
						348	1				
						344	1				
						297	9				
						341	1				
						106	9				

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

06	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	48	1	N	1384	955	99
07	119549 X	119549	-0-	-0-	-0-	1522	9	N	20080	97305	99
*08	3100 N	141610	-0-	138510	138510	156	1	N	19182	120350	93
*09	3000 N	131493	-0-	128493	267003	22088	9	N	16316	113496	94
*10	354163 X	87160	-0-	-267003	-0-	160	1	N	10265	11292	91
*11	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	21100	9	N	7522	59051	91
						49	1				
						17948	9				
						75868	3				
						29	1				
						8274	9				

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

06	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	166	1	N	435	6182	288
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	479	9	N	-0-		288
*08	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	10396	3	N	533	611	310
*09	15128 X	15128	-0-	-0-	-0-	14225	3	N	555	903	219
*10	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	1	1	N	572	11135	123
11	10650 X	4008	-0-	-6642	-0-	629	9	N	1	3962	124
						45	1				
						1	9				

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	519	1	N	137	456	129
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	151	9	N	157	407	286
*08	930 N	782	-0-	-148	-0-	558	1	N	103	114	389
*09	1050 N	920	-0-	-130	-0-	173	9	N	64	316	95
*10	1085 N	496	-0-	-589	-0-	555	1	N	1	1	96
*11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	113	9	N	-0-	284	96
						534	1				
						70	9				
						495	1				
						473	1				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825															
M	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
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-	4729	3	208	9	N	189	177	1	254	
*09	6870 X	4956	-0-	-1914	-0-	4766	3	190	9	N	173	370	1	57	
*10	5797 X	2753	-0-	-3044	-0-	13	1	2626	3	N	104			161	
						114	9								
11	5460 X	621	-0-	-4839	-0-	16	1	599	3	N	5			166	
						6	9								
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
06	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			87	
07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	13	1	686	3	N	-0-			87	
*08	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-			87	
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-			86	
*10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-			86	
11	1680 X	1665	-0-	-15	-0-	1664	3	1	9	N	1			87	
KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000															
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								
*10	5673 X	4018	-0-	-1655	-0-	498	1	3340	3	N	164	139	1	246	
						180	9								
11	5100 X	3368	-0-	-1732	-0-	498	1	2630	3	N	218	362	1	102	
						240	9								
MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			69	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69	
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950															
06	2820 X	2194	-0-	-626	-0-	135	1	1738	3	N	292	364	1	73	
						321	9								
07	2914 X	2481	-0-	-433	-0-	166	1	2021	3	N	267	178	1	162	
						294	9								
*08	2914 X	2208	-0-	-706	-0-	645	1	1306	3	N	234	181	1	215	
						257	9								
*09	2280 X	1871	-0-	-409	-0-	685	1	980	3	N	187	324	1	78	
						206	9								
*10	2480 X	2164	-0-	-316	-0-	930	1	957	3	N	252	183	1	147	
						277	9								
11	2400 X	619	-0-	-1781	-0-	313	1	229	3	N	70			217	
						77	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 #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	97	3	13	9	N	12	12	0	45
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	710	3	55	9	N	50	52	0	43
*08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	273	1	519	3	N	64	65	0	42
*09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	70	9	68	1	N	62			104
*10	775 N	551	-0-	-224	-0-	116	1	312	3	N	112	111	0	105
11	750 N	526	-0-	-224	-0-	123	9	511	1	N	13	15	0	103
						14	9							
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794														
*12	4588 X	1217	-0-	-3371	-0-	2	1	293	9	N	266	266	0	-0-
*01	4557 X	3261	-0-	-1296	-0-	7	1	629	9	N	572	572	0	-0-
*02	4263 X	4120	-0-	-143	-0-	11	1	1089	9	N	990	990	0	-0-
*03	4557 X	3410	-0-	-1147	-0-	31	1	931	9	N	846	846	0	-0-
*04	3750 X	3415	-0-	-335	-0-	31	1	879	9	N	799	799	0	-0-
*05	4402 X	3078	-0-	-1324	-0-	2	1	921	9	N	837	837	0	-0-
*06	4260 X	2223	-0-	-2037	-0-	17	1	587	9	N	534	534	0	-0-
*07	4402 X	1306	-0-	-3096	-0-	73	1	397	9	N	361	361	0	-0-
*08	3534 X	3309	-0-	-225	-0-	142	1	931	9	N	846	846	0	-0-
*09	3420 X	2232	-0-	-1188	-0-	270	1	912	9	N	829	829	0	-0-
*10	3069 X	2400	-0-	-669	-0-	108	1	677	9	N	615	615	0	-0-
11	3210 X	2293	-0-	-917	-0-	218	1	876	9	N	796	796	0	-0-
						876	9							
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457														
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	761	9	N	692	294	0	142
*08	11749 X	3327	-0-	-8422	-0-	460	1	321	9	N	292	292	0	142
*09	10830 X	3268	-0-	-7562	-0-	202	1	42	9	N	38	38	0	142
*10	10416 X	2577	-0-	-7839	-0-	56	1	334	9	N	304	334	1	112
11	8220 X	5209	-0-	-3011	-0-	48	1	1321	9	N	1201	1104	1	209

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT B USW WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
*10		12218 X	12218	-0-	-0-	-0-		153 1	10677 3	N	1262	1305 1		98
								1388 9						
								356 1	53303 3	N	6131	6108 1		121
								6744 9						
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838														
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	10779 1	262
								12234 9						
*08		73880 X	73880	-0-	-0-	-0-		499 1	65421 3	N	7236	3961 0	3527 1	10
								7960 9						
*09		39208 X	39208	-0-	-0-	-0-		390 1	34685 3	N	3757	3755 0		12
								4133 9						
*10		42478 X	42478	-0-	-0-	-0-		260 1	38120 3	N	3725	3728 0		9
								4098 9						
*11		52884 X	52884	-0-	-0-	-0-		196 1	48981 3	N	3370	619 0	2530 1	230
								3707 9						
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
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						
*10		47607 X	47607	-0-	-0-	-0-		245 1	46335 3	N	934	1045 1		93
								1027 9						
*11		42789 X	42789	-0-	-0-	-0-		199 1	41761 3	N	754	715 1		132
								829 9						
ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
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
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
11		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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-		146	1	10221	3	N	1298	1298	0			15
							1428	9									
*01	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-		155	1	11230	3	N	1267	1266	0			16
							1394	9									
*02	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-		92	1	10026	3	N	1238	1239	0			15
							1362	9									
*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									
*10	8628 X	8628	-0-	-0-	-0-		442	1	7215	3	N	883	883	0			15
							971	9									
*11	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-		346	1	5721	3	N	715	715	0			15
							787	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591

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									
*10	7874 X	4308	-0-	-3566	-0-		595	1	3604	3	N	99					193
							109	9									
11	8970 X	2954	-0-	-6016	-0-		504	1	2381	3	N	63	165	1			91
							69	9									

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

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									
*10	5781 X	5781	-0-	-0-	-0-		69	1	5216	3	N	451	451	0			46
							496	9									
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-						N	-0-					46

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
M	O	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
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						
*10		2077 N	88	-0-	-1989	-0-	87	1	1	9	N	1		30
11		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		30
KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
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						
*10		2697 X	865	-0-	-1832	-0-	24	1	793	3	N	44	50 0	53 1 -0-
							48	9						
11		2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-		-0-
ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108														
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	397 1 33
							1561	9						
*10		16988 X	13519	-0-	-3469	-0-	468	1	12129	3	N	838	194 0	519 1 158
							922	9						
11		16830 X	15942	-0-	-888	-0-	451	1	14537	3	N	867	923 1	102
							954	9						
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
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
*10		899 X	636	-0-	-263	-0-	635	1	1	9	N	1		85
*11		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	267	1	3394	3	N	477	370 1	192
							525	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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							
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
*11		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5094	3	132	9	N	120	189	1	145

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713															
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
*10		4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-			98
*11		8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	478	1	7112	3	N	598	563	1	133
							658	9							

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720															
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-
*10		434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
11		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															
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-
*10		409 X	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
11		240 X	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-			-0-

ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459															
06		1950 X	880	-0-	-1070	-0-	139	1	715	3	N	24	24	0	-0-
							26	9							
07		1953 X	176	-0-	-1777	-0-	176	1			N	-0-			-0-
08		1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
*09		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2927	3	111	9	N	101	101	0	-0-
*10		2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	2116	3	165	9	N	150	150	0	-0-
11		870 X	830	-0-	-40	-0-	664	3	166	9	N	151	151	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06		8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	818	1	6962	3	N	309	179	1	350
							340	9							
07		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	837	1	5995	3	N	275	167	1	458
							303	9							
*08		8184 X	6507	-0-	-1677	-0-	817	1	5427	3	N	239	539	1	158
							263	9							
*09		7920 X	6070	-0-	-1850	-0-	855	1	4944	3	N	246	169	1	235
							271	9							
*10		8184 X	6121	-0-	-2063	-0-	920	1	4828	3	N	339	346	1	228
							373	9							
11		7920 X	3821	-0-	-4099	-0-	551	1	3101	3	N	154	188	1	194
							169	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862															
06		9060 X	1061	-0-	-7999	-0-	162	1	698	3	N	183	173	1	28
							201	9							
07		9362 X	1083	-0-	-8279	-0-	987	1	96	9	N	87			115
08		9362 X	1375	-0-	-7987	-0-	1375	1			N	-0-			115
09		9060 X	1345	-0-	-7715	-0-	1345	1			N	-0-			115
*10		1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	1			N	-0-			115
11		1320 X	926	-0-	-394	-0-	923	1	3	9	N	3			118
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442															
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
*10		62 X	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-			128
*11		870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-	93	1	35
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
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
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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	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							
*10		8060 X	2683	-0-	-5377	-0-	38	1	2593	3	N	47	51	0	12
							52	9					99	1	
11		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-			12

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022															
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							
*10		2015 X	1461	-0-	-554	-0-	280	1	943	3	N	216	186	1	62
							238	9							
11		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-			62

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753															
06		1350 N	397	-0-	-953	-0-	250	3	147	9	N	134	131	0	166
							498	3	136	9	N	124	63	0	227
07		1457 N	634	-0-	-823	-0-									
*08		739 N	739	-0-	-0-	-0-	585	3	154	9	N	140	63	0	127
							4	1	857	3	N	123	124	0	126
*09		996 N	996	-0-	-0-	-0-	135	9							
							156	1	121	3	N	80	26	0	180
*10		620 N	365	-0-	-255	-0-	88	9							
							439	1	69	3	N	187	159	1	208
11		720 N	714	-0-	-6	-0-	206	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254															
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
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11		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															
*12		998 X	998	-0-	-0-	-0-	846	3	152	9	N	138	180	1	144
*01		2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	1963	3	244	9	N	222	181	1	185
*02		1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	1621	3	271	9	N	246	361	1	70
*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
*10		127 X	127	-0-	-0-	-0-	114	3	13	9	N	12			108
*11		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			108

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	698 300	1 9	2160	3	N	273	88	0	156 1 166
07	3472 X	2963	-0-	-509	-0-	698 293	1 9	1972	3	N	266	205	0	173 1 54
*08	3472 X	2478	-0-	-994	-0-	706 260	1 9	1512	3	N	236	96	0	170 1 24
*09	3360 X	1442	-0-	-1918	-0-	652 191	1 9	599	3	N	174	176	0	22
*10	3255 X	2273	-0-	-982	-0-	756 272	1 9	1245	3	N	247	248	0	21
11	3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	364 154	1 9	921	3	N	140	140	0	21
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
*12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	89 376	1 9	2990	3	N	342	380	1	97
*01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	162 410	1 9	2876	3	N	373	367	1	103
*02	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	140 361	1 9	3020	3	N	328	339	1	92
*03	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	192 380	1 9	3579	3	N	345	187	1	250
*04	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	62 392	1 9	3455	3	N	356	368	1	238
*05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	8 334	1 9	3149	3	N	304	372	1	170
*06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	8 248	1 9	2132	3	N	225	183	1	212
*07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	4 160	1 9	1409	3	N	145	182	1	175
*08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1686 1415	3 3	130	9	N	118	177	1	116
*09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1415 1	3 1	306	9	N	278	187	1	207
*10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	474 2141	9 3	3828	3	N	431	361	1	277
*11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2141	3	224	9	N	204	372	1	109
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	376 257	1 9	559	3	N	234	189	1	148
*01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	299 256	1 9	770	3	N	233	193	1	188
*02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	359 195	1 9	882	3	N	177	181	1	184
*03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	274 217	1 9	928	3	N	197	178	1	203
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	95 215	1 9	1221	3	N	195	185	1	213
*05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	17 200	1 9	1278	3	N	182	188	1	207
*06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	3 177	1 9	1648	3	N	161	178	1	190
*07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	65 62	1 9	278	3	N	56	183	1	63
*08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	99 163	1 9	956	3	N	148			211
*09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	236 238	1 9	477	3	N	216	358	1	69
*10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	74	1	74	9	N	67			136
*11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-			136

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

06	4290 X	4243	-0-	-47	-0-	651	1	3236	3	N	324	343	1	94
						356	9							
07	4278 X	4132	-0-	-146	-0-	665	1	3107	3	N	327	340	1	81
						360	9							
*08	4278 X	3060	-0-	-1218	-0-	504	1	2270	3	N	260	176	1	165
						286	9							
*09	4230 X	3110	-0-	-1120	-0-	530	1	2291	3	N	263	342	1	86
						289	9							
*10	4371 X	639	-0-	-3732	-0-	489	1	86	3	N	58			144
						64	9							
11	4230 X	545	-0-	-3685	-0-	274	1	202	3	N	63	171	1	36
						69	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

06	4290 X	3892	-0-	-398	-0-	608	1	2701	3	N	530	522	1	186
						583	9							
07	2883 X	2701	-0-	-182	-0-	440	1	2101	3	N	145	29	0	120
						160	9							
08	4774 X	664	-0-	-4110	-0-	659	1	5	3	N	-0-			120
*09	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	670	1	3400	3	N	591	202	0	145
						650	9							
*10	4774 X	374	-0-	-4400	-0-	208	1	126	3	N	36			181
						40	9							
*11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	712	1	2827	3	N	494	522	1	153
						543	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*12	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2533	3	360	9	N	327	370	1	143
*01	847 X	847	-0-	-0-	-0-	11	1	736	3	N	91	181	1	53
						100	9							
*02	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	5	1	1109	3	N	15			68
						17	9							
*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	184	1	78
						208	9							
*06	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	293	1	4747	3	N	641	543	1	176
						705	9							
*07	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	21	1	1412	3	N	150	186	1	140
						165	9							
*08	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	4	1	3057	3	N	326	365	1	101
						359	9							
*09	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	31	1	3332	3	N	403	357	1	147
						443	9							
*10	731 X	731	-0-	-0-	-0-	55	1	514	3	N	147			294
						162	9							
*11	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	12	1	1947	3	N	205	358	1	141
						226	9							

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818														
06	5160 X	4992	-0-	-168	-0-	586	1	3938	3	N	425	521	1	72
						468	9							
07	5332 X	4826	-0-	-506	-0-	386	1	3937	3	N	457	165	0	177
						503	9					187	1	
*08	7843 X	4568	-0-	-3275	-0-	6	1	4175	3	N	352	493	1	36
						387	9							
*09	7590 X	5546	-0-	-2044	-0-	27	1	4929	3	N	536	44	0	159
						590	9					369	1	
*10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-	19	1	2548	3	N	-0-	165	0	159
11	4980 X	2739	-0-	-2241	-0-	172	9				156	135	1	15

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130														
06	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	74	1	4659	3	N	454	342	1	174
						499	9							
07	5332 X	3248	-0-	-2084	-0-	27	1	2924	3	N	270	178	0	89
						297	9					177	1	
*08	7688 X	5934	-0-	-1754	-0-	584	1	4687	3	N	603	64	0	96
						663	9					532	1	
*09	7440 X	4181	-0-	-3259	-0-	561	1	3151	3	N	426	111	0	47
						469	9					364	1	
*10	7688 X	514	-0-	-7174	-0-	500	1	14	9	N	13			60
11	5730 X	484	-0-	-5246	-0-	484	1			N	-0-			60

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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																
DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					74
COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636																
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
*10	7719 X	53	-0-	-7666	-0-	40	3	13	9	N	12	177	1			32
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-					32
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657																
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-
*10	1860 N	246	-0-	-1614	-0-	2	1	223	3	N	19	19	0			-0-
11	690 N	300	-0-	-390	-0-	21	9	31	1	N	14	14	0			-0-
						15	9									
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853																
06	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	351	1	3721	3	N	422	422	0			129
07	6789 X	5068	-0-	-1721	-0-	464	9	944	1	N	471	471	0			129
*08	6789 X	1806	-0-	-4983	-0-	518	9	726	1	N	200	200	0			129
*09	6570 X	2988	-0-	-3582	-0-	220	9	527	1	N	289	289	0			129
*10	5053 X	216	-0-	-4837	-0-	318	9	65	1	N	122	17	0	105	1	129
11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-	134	9			N	-0-					129
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936																
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
*10	620 X	426	-0-	-194	-0-	426	1			N	-0-					90
11	600 X	419	-0-	-181	-0-	419	1			N	-0-					90

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
MOY UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	279842	COMPL. DATE	11/07/2016	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13108	- 18527	
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
*12		5828 X	5309	-0-	-519	-0-	4290 3	1019 9	N	926	936 1		317
*01		5549 X	4858	-0-	-691	-0-	3975 3	883 9	N	803	924 1		196
*02		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	4049 3	1047 9	N	952	900 1		248
*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						
*10		5828 X	3861	-0-	-1967	-0-	184 1	3449 3	N	207	188 1		261
							228 9						
*11		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	296 1	4137 3	N	973	922 1		312
							1070 9						

ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	279843	COMPL. DATE	10/03/2016	TOTAL DEPTH	11806	PERF.12113	- 17984	
06		3180 X	1363	-0-	-1817	-0-	928 3	435 9	N	395	323 1		176
07		3286 X	2235	-0-	-1051	-0-	1826 3	409 9	N	372	492 1		56
*08		942 X	942	-0-	-0-	-0-	763 3	179 9	N	163	164 0		55
*09		1243 X	1243	-0-	-0-	-0-	911 3	332 9	N	302	59 0		298
*10		1740 X	1740	-0-	-0-	-0-	3 1	1431 3	N	278	423 1		153
							306 9						
*11		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1289 3	352 9	N	320	331 1		142

ESKEW NORTH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	279844	COMPL. DATE	10/08/2016	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12296	- 18400	
06		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 3		N	-0-			93
07		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1206 3	40 9	N	36			129
*08		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	235 1	1245 3	N	216			345
							238 9						
*09		6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	5691 3	812 9	N	738	706 1		377
*10		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	199 1	4612 3	N	473	784 1		66
							520 9						
*11		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	611 1	3950 3	N	604	559 1		111
							664 9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		9	RRCID ->	280258	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	12884	PERF.13224	- 18580	
06		6480 X	5082	-0-	-1398	-0-	160 1	4652 3	N	245	245 0		-0-
							270 9						
07		9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-			N	-0-			-0-
08		9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-			N	-0-			-0-
09		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-			N	-0-			-0-
*10		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			N	-0-			-0-
11		5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-			N	-0-			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B		WELL #:		10	RRCID ->	280259	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	12805	PERF.13083	- 18445	
06		4560 X	860	-0-	-3700	-0-	812 3	48 9	N	44	44 0		-0-
07		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			N	-0-			-0-
08		8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-			N	-0-			-0-
09		7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	-0-			-0-
*10		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-			N	-0-			-0-
11		870 X	-0-	-0-	-870	-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 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			

06		11610 X	7758	-0-	-3852	-0-	240	1	7135	3	N	348	348	0	-0-		
							383	9									
07		11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	255	1	11085	3	N	486	486	0	-0-		
							535	9									
*08		12834 X	12834	-0-	-0-	-0-	247	1	11995	3	N	538	538	0	-0-		
							592	9									
*09		12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	201	1	11366	3	N	501	501	0	-0-		
							551	9									
*10		11941 X	11941	-0-	-0-	-0-	203	1	11185	3	N	503	503	0	-0-		
							553	9									
*11		12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	216	1	11953	3	N	546	546	0	-0-		
							601	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408																	
06		6960 X	3331	-0-	-3629	-0-	639	1	2262	3	N	391	5	0	354	1	116
							430	9									
07		9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	749	1	7851	3	N	1097	36	0	1093	1	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									
*10		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	482	1	2637	3	N	492	20	0	347	1	206
							541	9									
*11		1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	72	1	1316	3	N	321	322	0	160	1	45
							353	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487																	
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									
*10		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	191	1	6717	3	Y	607	607	0			-0-
							668	9									
11		780 X	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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																
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904																
M O	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			
*02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	19	1	5783	3	N	1430	1430	0	-0-		
						1573	9									
*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									
*10	3007 X	1526	-0-	-1481	-0-	9	1	971	3	N	496	496	0	-0-		
						546	9									
*11	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	887	3	453	9	N	412	412	0	-0-		

LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058																
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	1395	1	143
						1527	9									
*08	23374 X	12034	-0-	-11340	-0-	341	1	10153	3	N	1400	331	0	914	1	298
						1540	9									
*09	21870 X	18552	-0-	-3318	-0-	557	1	15533	3	N	2238	1278	0	1027	1	231
						2462	9									
*10	22599 X	14257	-0-	-8342	-0-	625	1	12106	3	N	1387	1427	1			191
						1526	9									
11	21870 X	13157	-0-	-8713	-0-	566	1	11020	3	N	1428	1583	1			36
						1571	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109																
06	T. A.	39	-0-	39	39	3	3	36	9	Y	33	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-
*10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455																
*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-
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-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 #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364														
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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
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							
*10		27993 X	20625	-0-	-7368	-0-	18731 3	1894 9		Y	1722	1722 0		-0-
*11		14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	13207 3	1294 9		Y	1176	1176 0		-0-

SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442														
*12		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	355 1	4413 3		Y	1072	1072 0		-0-
							1179 9							
*01		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	529 1	8991 3		Y	1742	1742 0		-0-
							1916 9							
*02		9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	370 1	7529 3		Y	1323	1323 0		-0-
							1455 9							
*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-
*10		8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-				Y	-0-			-0-
11		8220 X	1691	-0-	-6529	-0-	1691 3			Y	-0-			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497														
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							
*10		29357 X	18476	-0-	-10881	-0-	17477 3	999 9		Y	908	908 0		-0-
11		15150 X	15137	-0-	-13	-0-	14184 3	953 9		Y	866	866 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 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
*12		12400 X	6375	-0-	-6025	-0-	121	1	5564	3	N	627	160 1 619
							690	9					
*01		12400 X	6677	-0-	-5723	-0-	343	1	5543	3	N	719	763 1 575
							791	9					
02		11600 X	271	-0-	-11329	-0-	263	1	8	9	N	7	361 1 221
*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					
*10		899 X	714	-0-	-185	-0-	659	1	55	9	N	50	262
11		870 X	424	-0-	-446	-0-	393	1	31	9	N	28	290
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425													
*12		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	187	1	2356	3	Y	824	824 0 -0-
							906	9					
*01		4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	201	1	3438	3	Y	791	791 0 -0-
							870	9					
*02		4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	151	1	3097	3	Y	693	693 0 -0-
							762	9					
*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-
*10		8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-	-0-
11		8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-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
 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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	45	1	2690	3	N	1267	1267 0	-0-
						1394	9						
*01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	32	1	2264	3	N	1063	1063 0	-0-
						1169	9						
*02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	41	1	2767	3	N	1002	1002 0	-0-
						1102	9						
*03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	19	1	890	3	N	1001	1001 0	-0-
						1101	9						
*04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	89	3	1112	9	N	1011	1011 0	-0-
*05	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	168	1	10480	3	N	1484	1484 0	-0-
						1632	9						
*06	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	128	1	8995	3	N	1107	1107 0	-0-
						1218	9						
*07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	82	1	4682	3	N	608	608 0	-0-
						669	9						
*08	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	66	1	8981	3	N	949	949 0	-0-
						1044	9						
*09	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	35	1	6447	3	N	1022	1022 0	-0-
						1124	9						
*10	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	19	1	3518	3	N	572	572 0	-0-
						629	9						
*11	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	36	1	3361	3	N	660	660 0	-0-
						726	9						

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

*12	16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	253	1	14575	3	N	1715	1715 0	-0-
						1887	9						
*01	14040 X	14040	-0-	-0-	-0-	180	1	12301	3	N	1417	1417 0	-0-
						1559	9						
*02	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	178	1	11665	3	N	1415	1415 0	-0-
						1557	9						
*03	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	236	1	10168	3	N	1255	1255 0	-0-
						1381	9						
*04	15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	286	1	13005	3	N	1584	1584 0	-0-
						1742	9						
*05	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	213	1	13176	3	N	1496	1496 0	-0-
						1646	9						
*06	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	150	1	10564	3	N	1176	1176 0	-0-
						1294	9						
*07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	115	1	6570	3	N	702	702 0	-0-
						772	9						
*08	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	54	1	7352	3	N	778	778 0	-0-
						856	9						
*09	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	67	1	12201	3	N	1371	1371 0	-0-
						1508	9						
*10	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	71	1	13106	3	N	1370	1370 0	-0-
						1507	9						
*11	13796 X	13796	-0-	-0-	-0-	128	1	12023	3	N	1495	1495 0	-0-
						1645	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	19664 X	19664	-0-	-0-	-0-	280	1	16169	3	N	2923	2923	0	-0-
						3215	9							
*01	16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	199	1	13580	3	N	2301	2301	0	-0-
						2531	9							
*02	15231 X	15231	-0-	-0-	-0-	190	1	12469	3	N	2338	2338	0	-0-
						2572	9							
*03	16430 X	16430	-0-	-0-	-0-	313	1	13513	3	N	2367	2367	0	-0-
						2604	9							
*04	14181 X	14181	-0-	-0-	-0-	255	1	11607	3	N	2108	2108	0	-0-
						2319	9							
*05	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	104	1	6444	3	N	1171	1171	0	-0-
						1288	9							
*06	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	124	1	8830	3	N	2432	2432	0	-0-
						2675	9							
*07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	68	1	3923	3	N	997	997	0	-0-
						1097	9							
*08	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	81	1	11126	3	N	3532	3532	0	-0-
						3885	9							
*09	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	41	1	7570	3	N	2132	2132	0	-0-
						2345	9							
*10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	44	1	8228	3	N	2036	2036	0	-0-
						2240	9							
*11	11089 X	11089	-0-	-0-	-0-	95	1	8971	3	N	1839	1839	0	-0-
						2023	9							

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
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	-0-
						29	9							
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551														
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							
*10	29729 X	16618	-0-	-13111	-0-	879	1	15087	3	N	593	547	1	129
						652	9							
11	27720 X	14191	-0-	-13529	-0-	950	1	13241	3	N	-0-			129

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
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-
*10	5456 X	5450	-0-	-6	-0-	1	1	5273	3	N	160	160	0	-0-
						176	9							
*11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	5	1	9608	3	N	313	313	0	-0-
						344	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 #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		12180 X	15	-0-	-12165	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07		14012 X	7442	-0-	-6570	-0-	7015	3	427	9	388	388	0	-0-
*08		14012 X	11175	-0-	-2837	-0-	10969	3	206	9	187	187	0	-0-
*09		13560 X	9228	-0-	-4332	-0-	9094	3	134	9	122	122	0	-0-
*10		10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	1	1	9532	3	430	430	0	-0-
*11		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	473	9	6	1	643	643	0	-0-
							707	9						

 PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483

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							
*10		9548 X	9375	-0-	-173	-0-	33	1	8983	3	N	326	326	0	-0-
							359	9							
11		10800 X	6540	-0-	-4260	-0-	71	1	6194	3	N	250	250	0	-0-
							275	9							

 PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920

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							
*10		17050 X	10298	-0-	-6752	-0-	37	1	10101	3	N	145	145	0	-0-
							160	9							
11		15690 X	2313	-0-	-13377	-0-	26	1	2284	3	N	3	3	0	-0-
							3	9							

 PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802

06		10470 X	4084	-0-	-6386	-0-	81	1	3771	3	N	211	211	0	-0-
							232	9							
07		6696 X	6141	-0-	-555	-0-	137	1	5692	3	N	284	284	0	-0-
							312	9							
*08		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	281	1	7383	3	N	344	344	0	-0-
							378	9							
*09		7818 X	7818	-0-	-0-	-0-	198	1	7282	3	N	307	307	0	-0-
							338	9							
*10		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	24	1	6516	3	N	294	294	0	-0-
							323	9							
11		7770 X	4783	-0-	-2987	-0-	52	1	4523	3	N	189	189	0	-0-
							208	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 #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833															
M	O	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	
06		8970 X	7452	-0-	-1518	-0-	148	1	6855	3	N	408	408	0	-0-
							449	9							
07		9269 X	9160	-0-	-109	-0-	204	1	8490	3	N	424	424	0	-0-
							466	9							
*08		9269 X	8809	-0-	-460	-0-	306	1	8045	3	N	416	416	0	-0-
							458	9							
*09		8704 X	8704	-0-	-0-	-0-	218	1	8010	3	N	433	433	0	-0-
							476	9							
*10		9145 X	9135	-0-	-10	-0-	32	1	8631	3	N	429	429	0	-0-
							472	9							
11		8850 X	6689	-0-	-2161	-0-	72	1	6301	3	N	287	287	0	-0-
							316	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235															
06		24240 X	14375	-0-	-9865	-0-	13416	3	959	9	N	872	872	0	-0-
							6220	3	397	9	N	361	361	0	-0-
07		25048 X	6617	-0-	-18431	-0-	10453	3	1786	9	N	1624	1624	0	-0-
							3107	3	552	9	N	502	502	0	-0-
*08		15903 X	12239	-0-	-3664	-0-	1	1	4454	3	N	718	718	0	-0-
							790	9							
*09		14370 X	3659	-0-	-10711	-0-	4	1	6547	3	N	946	946	0	-0-
							1041	9							
*10		14849 X	5245	-0-	-9604	-0-									
11		14370 X	7592	-0-	-6778	-0-									
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158															
06		17962 X	17962	-0-	-0-	-0-	16873	3	1089	9	N	990	990	0	-0-
							7346	3	480	9	N	436	436	0	-0-
07		15717 X	7826	-0-	-7891	-0-	14483	3	894	9	N	813	813	0	-0-
							8746	3	916	9	N	833	833	0	-0-
*08		15377 X	15377	-0-	-0-	-0-	1	1	7780	3	N	701	701	0	-0-
							771	9							
*09		17970 X	9662	-0-	-8308	-0-	8	1	15146	3	N	1376	1376	0	-0-
							1514	9							
*10		18569 X	8552	-0-	-10017	-0-									
11		17970 X	16668	-0-	-1302	-0-									
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611															
06		9810 X	7475	-0-	-2335	-0-	148	1	6880	3	N	406	406	0	-0-
							447	9							
07		9083 X	4991	-0-	-4092	-0-	111	1	4635	3	N	223	223	0	-0-
							245	9							
*08		8618 X	7022	-0-	-1596	-0-	244	1	6427	3	N	319	319	0	-0-
							351	9							
*09		8340 X	6444	-0-	-1896	-0-	163	1	5969	3	N	284	284	0	-0-
							312	9							
*10		7719 X	6317	-0-	-1402	-0-	22	1	5910	3	N	350	350	0	-0-
							385	9							
11		7470 X	4915	-0-	-2555	-0-	51	1	4492	3	N	338	338	0	-0-
							372	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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							
*10		14694 X	4533	-0-	-10161	-0-	206 1	3480 3		N	770	770 0		-0-
							847 9							
11		14220 X	5438	-0-	-8782	-0-	225 1	4142 3		N	974	974 0		-0-
							1071 9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
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-
08		12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-				N	-0-			-0-
*09		10050 X	4365	-0-	-5685	-0-	229 1	3391 3		N	677	677 0		-0-
							745 9							
*10		9455 X	8108	-0-	-1347	-0-	388 1	6550 3		N	1064	1064 0		-0-
							1170 9							
*11		8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	377 1	6920 3		N	1162	1162 0		-0-
							1278 9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
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							
*10		11966 X	11491	-0-	-475	-0-	547 1	9241 3		N	1548	1548 0		-0-
							1703 9							
11		11580 X	9992	-0-	-1588	-0-	442 1	8097 3		N	1321	1321 0		-0-
							1453 9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
*12		3100 N	22672	-0-	19572	107973	18590 3	4082 9		N	3711	3711 0		-0-
*01		3100 N	23114	-0-	20014	127987	19288 3	3826 9		N	3478	3478 0		-0-
*02		2900 N	22554	-0-	19654	147641	18931 3	3623 9		N	3294	3294 0		-0-
*03		3100 N	22393	-0-	19293	166934	18701 3	3692 9		N	3356	3356 0		-0-
*04		3000 N	18745	-0-	15745	182679	14807 3	3938 9		N	3580	3580 0		-0-
*05		3100 N	19708	-0-	16608	199287	15883 3	3825 9		N	3477	3477 0		-0-
*06		3000 N	18840	-0-	15840	215127	15265 3	3575 9		N	3250	3250 0		-0-
*07		3100 N	10666	-0-	7566	222693	8838 3	1828 9		N	1662	1662 0		-0-
*08		3100 N	19019	-0-	15919	238612	17107 3	1912 9		N	1738	1738 0		-0-
*09		3000 N	25603	-0-	22603	261215	21793 3	3810 9		N	3464	3464 0		-0-
*10		3100 N	25262	-0-	22162	283377	21665 3	3597 9		N	3270	3270 0		-0-
*11		3000 N	33874	-0-	30874	314251	30216 3	3658 9		N	3325	3325 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 #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*12	16337 X	14104	-0-	-2233	-0-	11699 3	2405 9	N	N	2186	2186 0	0	-0-
*01	15841 X	13473	-0-	-2368	-0-	11524 3	1949 9	N	N	1772	1772 0	0	-0-
*02	14355 X	13272	-0-	-1083	-0-	11096 3	2176 9	N	N	1978	1978 0	0	-0-
*03	15097 X	13874	-0-	-1223	-0-	11489 3	2385 9	N	N	2168	2168 0	0	-0-
*04	13950 X	12377	-0-	-1573	-0-	10687 3	1690 9	N	N	1536	1536 0	0	-0-
*05	14198 X	11783	-0-	-2415	-0-	10504 3	1279 9	N	N	1163	1163 0	0	-0-
*06	13740 X	11191	-0-	-2549	-0-	10006 3	1185 9	N	N	1077	1077 0	0	-0-
*07	14198 X	6817	-0-	-7381	-0-	5988 3	829 9	N	N	754	754 0	0	-0-
*08	13888 X	9319	-0-	-4569	-0-	8640 3	679 9	N	N	617	617 0	0	-0-
*09	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	12581 3	1359 9	N	N	1235	1235 0	0	-0-
*10	13261 X	13261	-0-	-0-	-0-	11921 3	1340 9	N	N	1218	1218 0	0	-0-
*11	23898 X	23898	-0-	-0-	-0-	22427 3	1471 9	N	N	1337	1337 0	0	-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073													
*12	3162 X	1391	-0-	-1771	-0-	857 3	534 9	N	N	485	485 0	0	-0-
*01	3100 X	1857	-0-	-1243	-0-	1134 3	723 9	N	N	657	657 0	0	-0-
*02	2900 X	1219	-0-	-1681	-0-	733 3	486 9	N	N	442	442 0	0	-0-
*03	2418 X	1220	-0-	-1198	-0-	811 3	409 9	N	N	372	372 0	0	-0-
*04	2040 X	943	-0-	-1097	-0-	560 3	383 9	N	N	348	348 0	0	-0-
*05	1860 X	542	-0-	-1318	-0-	117 3	425 9	N	N	386	386 0	0	-0-
*06	1800 X	254	-0-	-1546	-0-	17 3	237 9	N	N	215	215 0	0	-0-
*07	1302 X	497	-0-	-805	-0-	355 3	142 9	N	N	129	129 0	0	-0-
*08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2429 3	110 9	N	N	100	100 0	0	-0-
*09	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1215 3	366 9	N	N	333	333 0	0	-0-
*10	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	675 3	404 9	N	N	367	367 0	0	-0-
11	2460 X	1054	-0-	-1406	-0-	465 3	589 9	N	N	535	535 0	0	-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993													
*12	93 X	64	-0-	-29	-0-	18 3	46 9	N	N	42	42 0	0	-0-
*01	151 X	151	-0-	-0-	-0-	106 3	45 9	N	N	41	41 0	0	-0-
*02	783 X	233	-0-	-550	-0-	212 3	21 9	N	N	19	19 0	0	-0-
*03	837 X	481	-0-	-356	-0-	434 3	47 9	N	N	43	43 0	0	-0-
*04	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	218 3	1221 9	N	N	1110	1110 0	0	-0-
*05	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	2087 3	1217 9	N	N	1106	1106 0	0	-0-
*06	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	2307 3	1016 9	N	N	924	924 0	0	-0-
*07	1488 X	740	-0-	-748	-0-	325 3	415 9	N	N	377	377 0	0	-0-
*08	3317 X	1069	-0-	-2248	-0-	561 3	508 9	N	N	462	462 0	0	-0-
*09	3210 X	1832	-0-	-1378	-0-	693 3	1139 9	N	N	1035	1035 0	0	-0-
*10	3317 X	2424	-0-	-893	-0-	1458 3	966 9	N	N	878	878 0	0	-0-
11	3210 X	1973	-0-	-1237	-0-	1277 3	696 9	N	N	633	633 0	0	-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376													
*12	10664 X	6106	-0-	-4558	-0-	5150 3	956 9	N	N	869	869 0	0	-0-
*01	10664 X	6704	-0-	-3960	-0-	5718 3	986 9	N	N	896	896 0	0	-0-
*02	9976 X	6926	-0-	-3050	-0-	6094 3	832 9	N	N	756	756 0	0	-0-
*03	7967 X	6034	-0-	-1933	-0-	5282 3	752 9	N	N	684	684 0	0	-0-
*04	7290 X	3876	-0-	-3414	-0-	3330 3	546 9	N	N	496	496 0	0	-0-
*05	7409 X	3898	-0-	-3511	-0-	3160 3	738 9	N	N	671	671 0	0	-0-
*06	7170 X	3546	-0-	-3624	-0-	2901 3	645 9	N	N	586	586 0	0	-0-
*07	7409 X	2065	-0-	-5344	-0-	1661 3	404 9	N	N	367	367 0	0	-0-
*08	6045 X	5370	-0-	-675	-0-	4865 3	505 9	N	N	459	459 0	0	-0-
*09	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	5922 3	826 9	N	N	751	751 0	0	-0-
*10	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	6196 3	784 9	N	N	713	713 0	0	-0-
*11	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	4939 3	788 9	N	N	716	716 0	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 A													WELL #: 1		RRCID -> 290921		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12908		PERF.12994 - 20335	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM									
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
*12	15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	12777	3	3182	9	N	2893	2893	0	-0-								
*01	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	12235	3	2816	9	N	2560	2560	0	-0-								
*02	14796 X	14796	-0-	-0-	-0-	12189	3	2607	9	N	2370	2370	0	-0-								
*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-								
*10	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	7230	3	1935	9	N	1759	1759	0	-0-								
*11	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	12209	3	3881	9	N	3528	3528	0	-0-								

GROSS MIXON USW B													WELL #: 1		RRCID -> 290922		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13002 - 20706	
*12	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	7908	3	1580	9	N	1436	1436	0	-0-								
*01	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	5336	3	1256	9	N	1142	1142	0	-0-								
*02	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	9081	3	1791	9	N	1628	1628	0	-0-								
*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-								
*10	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	6336	3	1449	9	N	1317	1317	0	-0-								
*11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	5632	3	1573	9	N	1430	1430	0	-0-								

GROSS MIXON USW D													WELL #: 1		RRCID -> 290995		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12891		PERF.12897 - 20997	
*12	34007 X	28833	-0-	-5174	-0-	23891	3	4942	9	N	4493	4493	0	-0-								
*01	33139 X	26115	-0-	-7024	-0-	21796	3	4319	9	N	3926	3926	0	-0-								
*02	30827 X	24544	-0-	-6283	-0-	20377	3	4167	9	N	3788	3788	0	-0-								
*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-								
*10	22227 X	20297	-0-	-1930	-0-	16493	3	3804	9	N	3458	3458	0	-0-								
11	21510 X	19258	-0-	-2252	-0-	15662	3	3596	9	N	3269	3269	0	-0-								

GROSS MIXON USW C													WELL #: 1		RRCID -> 291029		COMPL. DATE 01/27/2021		TOTAL DEPTH 12813		PERF.12972 - 20404	
*12	22630 X	12576	-0-	-10054	-0-	10189	3	2387	9	N	2170	2170	0	-0-								
*01	20770 X	15848	-0-	-4922	-0-	13840	3	2008	9	N	1825	1825	0	-0-								
*02	19285 X	15984	-0-	-3301	-0-	13676	3	2308	9	N	2098	2098	0	-0-								
*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-								
*10	15004 X	10609	-0-	-4395	-0-	8439	3	2170	9	N	1973	1973	0	-0-								
11	14880 X	9228	-0-	-5652	-0-	7647	3	1581	9	N	1437	1437	0	-0-								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
*12		32116 X	22175	-0-	-9941	-0-	18132 3	4043 9	N		3675	3675 0	-0-
*01		29140 X	21259	-0-	-7881	-0-	17575 3	3684 9	N		3349	3349 0	-0-
*02		25259 X	18412	-0-	-6847	-0-	15069 3	3343 9	N		3039	3039 0	-0-
*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-
*10		20584 X	16681	-0-	-3903	-0-	14131 3	2550 9	N		2318	2318 0	-0-
11		19920 X	13262	-0-	-6658	-0-	11163 3	2099 9	N		1908	1908 0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308													
*12		17856 X	11607	-0-	-6249	-0-	9462 3	2145 9	N		1950	1950 0	-0-
*01		15965 X	11922	-0-	-4043	-0-	9787 3	2135 9	N		1941	1941 0	-0-
*02		13949 X	11224	-0-	-2725	-0-	9363 3	1861 9	N		1692	1692 0	-0-
*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-
*10		10416 X	7962	-0-	-2454	-0-	6794 3	1168 9	N		1062	1062 0	-0-
11		13350 X	11655	-0-	-1695	-0-	10016 3	1639 9	N		1490	1490 0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565													
*12		43617 X	31444	-0-	-12173	-0-	27495 3	3949 9	N		3590	3590 0	-0-
*01		40238 X	28556	-0-	-11682	-0-	25070 3	3486 9	N		3169	3169 0	-0-
*02		35931 X	26845	-0-	-9086	-0-	23447 3	3398 9	N		3089	3089 0	-0-
*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-
*10		25451 X	10088	-0-	-15363	-0-	8790 3	1298 9	N		1180	1180 0	-0-
11		21750 X	12287	-0-	-9463	-0-	10679 3	1608 9	N		1462	1462 0	-0-

LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138													
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-
*10		20005 X	20005	-0-	-0-	-0-	17457 3	2548 9	N		2316	2316 0	-0-
*11		13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	12280 3	1368 9	N		1244	1244 0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095													
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-	N		-0-	-0-	-0-
*09		22740 X	19579	-0-	-3161	-0-	17180 3	2399 9	N		2181	2181 0	-0-
*10		22227 X	21503	-0-	-724	-0-	19080 3	2423 9	N		2203	2203 0	-0-
11		20370 X	10147	-0-	-10223	-0-	9224 3	923 9	N		839	839 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505														
M O	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	
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							
*10	18042 X	14060	-0-	-3982	-0-	354	1	11233	3	N	2248	2248	0	-0-
						2473	9							
11	18120 X	906	-0-	-17214	-0-	25	1	729	3	N	138	138	0	-0-
						152	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328														
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-
*10	11377 X	8873	-0-	-2504	-0-	7414	3	1459	9	N	1326	1326	0	-0-
11	11010 X	7819	-0-	-3191	-0-	6509	3	1310	9	N	1191	1191	0	-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
*12	32860 X	26071	-0-	-6789	-0-	21198	3	4873	9	N	4430	4430	0	-0-
*01	30907 X	23936	-0-	-6971	-0-	19385	3	4551	9	N	4137	4137	0	-0-
*02	27347 X	22133	-0-	-5214	-0-	17652	3	4481	9	N	4074	4074	0	-0-
*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-
*10	15779 X	11469	-0-	-4310	-0-	9307	3	2162	9	N	1965	1965	0	-0-
11	15150 X	11005	-0-	-4145	-0-	8328	3	2677	9	N	2434	2434	0	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
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-
*10	29374 X	29374	-0-	-0-	-0-	25769	3	3605	9	N	3277	3277	0	-0-
*11	44458 X	44458	-0-	-0-	-0-	39475	3	4983	9	N	4530	4530	0	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
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-
*10	22863 X	22863	-0-	-0-	-0-	21611	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
11	21030 X	19569	-0-	-1461	-0-	18326	3	1243	9	N	1130	1130	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 #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M	
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-			N	-0-		-0-
*09		20910 X	13950	-0-	-6960	-0-	12135 3	1815 9	N	1650	1650 0	-0-
*10		19034 X	11782	-0-	-7252	-0-	10319 3	1463 9	N	1330	1330 0	-0-
11		16950 X	9384	-0-	-7566	-0-	8170 3	1214 9	N	1104	1104 0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034												
06		20130 X	12008	-0-	-8122	-0-	10646 3	1362 9	N	1238	1238 0	-0-
07		20801 X	11579	-0-	-9222	-0-	10311 3	1268 9	N	1153	1153 0	-0-
*08		18859 X	18859	-0-	-0-	-0-	16890 3	1969 9	N	1790	1790 0	-0-
*09		13710 X	11446	-0-	-2264	-0-	10200 3	1246 9	N	1133	1133 0	-0-
*10		13206 X	9612	-0-	-3594	-0-	8384 3	1228 9	N	1116	1116 0	-0-
11		18240 X	5815	-0-	-12425	-0-	5098 3	717 9	N	652	652 0	-0-

LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928												
06		17460 X	8210	-0-	-9250	-0-	7107 3	1103 9	N	1003	1003 0	-0-
07		18042 X	8999	-0-	-9043	-0-	7858 3	1141 9	N	1037	1037 0	-0-
*08		11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	10488 3	1494 9	N	1358	1358 0	-0-
*09		7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	6931 3	1062 9	N	965	965 0	-0-
*10		5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5010 3	950 9	N	864	864 0	-0-
*11		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-	7563 3	1203 9	N	1094	1094 0	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504												
06		27690 X	22715	-0-	-4975	-0-	21509 3	1206 9	N	1096	1096 0	-0-
07		28613 X	21888	-0-	-6725	-0-	20791 3	1097 9	N	997	997 0	-0-
*08		28613 X	20913	-0-	-7700	-0-	19927 3	986 9	N	896	896 0	-0-
*09		24690 X	9551	-0-	-15139	-0-	9080 3	471 9	N	428	428 0	-0-
*10		25775 X	25775	-0-	-0-	-0-	22592 3	3183 9	N	2894	2894 0	-0-
*11		53885 X	53885	-0-	-0-	-0-	47322 3	6563 9	N	5966	5966 0	-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738												
*12		11346 X	8025	-0-	-3321	-0-	6054 3	1971 9	N	1792	1792 0	-0-
*01		9951 X	6038	-0-	-3913	-0-	4090 3	1948 9	N	1771	1771 0	-0-
*02		9996 X	9996	-0-	-0-	-0-	8327 3	1669 9	N	1517	1517 0	-0-
*03		9145 X	5783	-0-	-3362	-0-	4167 3	1616 9	N	1469	1469 0	-0-
*04		8340 X	1834	-0-	-6506	-0-	1617 3	217 9	N	197	197 0	-0-
*05		10695 X	3342	-0-	-7353	-0-	1758 3	1584 9	N	1440	1440 0	-0-
*06		10350 X	4663	-0-	-5687	-0-	3268 3	1395 9	N	1268	1268 0	-0-
*07		10695 X	1890	-0-	-8805	-0-	1266 3	624 9	N	567	567 0	-0-
*08		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	7731 3	1492 9	N	1356	1356 0	-0-
*09		4650 X	2866	-0-	-1784	-0-	1586 3	1280 9	N	1164	1164 0	-0-
*10		4805 X	621	-0-	-4184	-0-	50 3	571 9	N	519	519 0	-0-
11		8940 X	2773	-0-	-6167	-0-	1948 3	825 9	N	750	750 0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146												
06		3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-			N	-0-		-0-
07		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		-0-
08		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	-0-		-0-
*09		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3289 3	485 9	N	441	441 0	-0-
*10		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	2594 3	201 9	N	183	183 0	-0-
*11		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2719 3	319 9	N	290	290 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	13980 X	9108	-0-	-4872	-0-	134	1	7430	3	N	1404	1404	0	-0-
						1544	9							
07	14446 X	8176	-0-	-6270	-0-	201	1	6622	3	N	1230	1230	0	-0-
						1353	9							
*08	14446 X	9048	-0-	-5398	-0-	196	1	7148	3	N	1549	1549	0	-0-
						1704	9							
*09	12450 X	9686	-0-	-2764	-0-	221	1	8109	3	N	1233	1233	0	-0-
						1356	9							
*10	9424 X	8551	-0-	-873	-0-	224	1	7088	3	N	1126	1126	0	-0-
						1239	9							
11	9120 X	8860	-0-	-260	-0-	249	1	7145	3	N	1333	1333	0	-0-
						1466	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
06	16050 X	12241	-0-	-3809	-0-	183	1	10112	3	N	1769	1769	0	-0-
						1946	9							
07	16585 X	10308	-0-	-6277	-0-	256	1	8439	3	N	1466	1466	0	-0-
						1613	9							
*08	16585 X	4731	-0-	-11854	-0-	103	1	3752	3	N	796	796	0	-0-
						876	9							
*09	13320 X	10629	-0-	-2691	-0-	231	1	8496	3	N	1729	1729	0	-0-
						1902	9							
*10	12648 X	9110	-0-	-3538	-0-	227	1	7207	3	N	1524	1524	0	-0-
						1676	9							
*11	12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	354	1	10149	3	N	1763	1763	0	-0-
						1939	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511														
06	19110 X	8606	-0-	-10504	-0-	7428	3	1178	9	N	1071	1071	0	-0-
07	15841 X	15436	-0-	-405	-0-	13163	3	2273	9	N	2066	2066	0	-0-
*08	15469 X	13006	-0-	-2463	-0-	11075	3	1931	9	N	1755	1755	0	-0-
*09	14970 X	11698	-0-	-3272	-0-	9883	3	1815	9	N	1650	1650	0	-0-
*10	15469 X	10460	-0-	-5009	-0-	8749	3	1711	9	N	1555	1555	0	-0-
11	14940 X	10607	-0-	-4333	-0-	8968	3	1639	9	N	1490	1490	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
06	8610 X	6266	-0-	-2344	-0-	5202	3	1064	9	N	967	967	0	-0-
07	8401 X	7193	-0-	-1208	-0-	5759	3	1434	9	N	1304	1304	0	-0-
*08	8401 X	6977	-0-	-1424	-0-	5606	3	1371	9	N	1246	1246	0	-0-
*09	7290 X	6361	-0-	-929	-0-	5109	3	1252	9	N	1138	1138	0	-0-
*10	7192 X	5137	-0-	-2055	-0-	3990	3	1147	9	N	1043	1043	0	-0-
11	6960 X	6901	-0-	-59	-0-	5680	3	1221	9	N	1110	1110	0	-0-
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
06	14820 X	9852	-0-	-4968	-0-	7931	3	1921	9	N	1746	1746	0	-0-
07	13609 X	4569	-0-	-9040	-0-	3699	3	870	9	N	791	791	0	-0-
*08	12028 X	5478	-0-	-6550	-0-	4179	3	1299	9	N	1181	1181	0	-0-
*09	10650 X	8599	-0-	-2051	-0-	6755	3	1844	9	N	1676	1676	0	-0-
*10	10323 X	7498	-0-	-2825	-0-	5991	3	1507	9	N	1370	1370	0	-0-
11	9840 X	7952	-0-	-1888	-0-	6537	3	1415	9	N	1286	1286	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 #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	198	1	10956	3	N	2201	2201	0	-0-
						2421	9							
07	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	271	1	8950	3	N	1857	1857	0	-0-
						2043	9							
*08	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	269	1	9831	3	N	2046	2046	0	-0-
						2251	9							
*09	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	179	1	6607	3	N	1323	1323	0	-0-
						1455	9							
*10	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	200	1	6359	3	N	1497	1497	0	-0-
						1647	9							
*11	12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	362	1	10388	3	N	1724	1724	0	-0-
						1896	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9 RRCID -> 292213 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404														
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-
*10	13516 X	10931	-0-	-2585	-0-	9483	3	1448	9	N	1316	1316	0	-0-
11	13080 X	10443	-0-	-2637	-0-	8951	3	1492	9	N	1356	1356	0	-0-

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10 RRCID -> 292214 COMPL. DATE 09/05/2022 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407														
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-
*10	11377 X	7813	-0-	-3564	-0-	6453	3	1360	9	N	1236	1236	0	-0-
11	11010 X	7110	-0-	-3900	-0-	5841	3	1269	9	N	1154	1154	0	-0-

E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794														
*12	25606 X	17864	-0-	-7742	-0-	14428	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-
*01	23560 X	16693	-0-	-6867	-0-	13589	3	3104	9	N	2822	2822	0	-0-
*02	20706 X	15415	-0-	-5291	-0-	12522	3	2893	9	N	2630	2630	0	-0-
*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-
*10	14384 X	5262	-0-	-9122	-0-	4219	3	1043	9	N	948	948	0	-0-
11	16740 X	2901	-0-	-13839	-0-	2351	3	550	9	N	500	500	0	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309														
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-
*10	34534 X	33238	-0-	-1296	-0-	27903	3	5335	9	N	4850	4850	0	-0-
*11	56176 X	56176	-0-	-0-	-0-	47761	3	8415	9	N	7650	7650	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
*12		39711 X	24594	-0-	-15117	-0-	21230 3	3364 9	N	3058	3058 0	-0-
*01		35216 X	23000	-0-	-12216	-0-	19826 3	3174 9	N	2885	2885 0	-0-
*02		28971 X	19902	-0-	-9069	-0-	17119 3	2783 9	N	2530	2530 0	-0-
*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-
*10		17422 X	15469	-0-	-1953	-0-	13104 3	2365 9	N	2150	2150 0	-0-
11		18600 X	13894	-0-	-4706	-0-	11746 3	2148 9	N	1953	1953 0	-0-

SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209												
*12		54529 X	32683	-0-	-21846	-0-	28858 3	3825 9	N	3477	3477 0	-0-
*01		47027 X	30638	-0-	-16389	-0-	27054 3	3584 9	N	3258	3258 0	-0-
*02		39121 X	26895	-0-	-12226	-0-	23764 3	3131 9	N	2846	2846 0	-0-
*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-
*10		24924 X	21231	-0-	-3693	-0-	18537 3	2694 9	N	2449	2449 0	-0-
11		22920 X	16540	-0-	-6380	-0-	14267 3	2273 9	N	2066	2066 0	-0-

SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439												
*12		30814 X	17181	-0-	-13633	-0-	14112 3	3069 9	N	2790	2790 0	-0-
*01		27063 X	16104	-0-	-10959	-0-	13251 3	2853 9	N	2594	2594 0	-0-
*02		21721 X	13986	-0-	-7735	-0-	11548 3	2438 9	N	2216	2216 0	-0-
*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-
*10		12834 X	10050	-0-	-2784	-0-	8082 3	1968 9	N	1789	1789 0	-0-
11		16140 X	9238	-0-	-6902	-0-	7446 3	1792 9	N	1629	1629 0	-0-

SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421												
*12		38595 X	22851	-0-	-15744	-0-	19801 3	3050 9	N	2773	2773 0	-0-
*01		33821 X	21037	-0-	-12784	-0-	18272 3	2765 9	N	2514	2514 0	-0-
*02		27521 X	18507	-0-	-9014	-0-	15992 3	2515 9	N	2286	2286 0	-0-
*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-
*10		15996 X	14128	-0-	-1868	-0-	12015 3	2113 9	N	1921	1921 0	-0-
11		16620 X	13223	-0-	-3397	-0-	11135 3	2088 9	N	1898	1898 0	-0-

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 #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350														
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
*12		35216 X	21740	-0-	-13476	-0-		17792 3	3948 9	N	3589	3589 0		-0-
*01		31279 X	20193	-0-	-11086	-0-		16541 3	3652 9	N	3320	3320 0		-0-
*02		26274 X	17804	-0-	-8470	-0-		14615 3	3189 9	N	2899	2899 0		-0-
*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-
*10		16182 X	8911	-0-	-7271	-0-		7262 3	1649 9	N	1499	1499 0		-0-
11		17070 X	14955	-0-	-2115	-0-		12290 3	2665 9	N	2423	2423 0		-0-

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532														
*12		55180 X	31218	-0-	-23962	-0-		26287 3	4931 9	N	4483	4483 0		-0-
*01		46934 X	23516	-0-	-23418	-0-		19895 3	3621 9	N	3292	3292 0		-0-
*02		38454 X	24135	-0-	-14319	-0-		20121 3	4014 9	N	3649	3649 0		-0-
*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-
*10		22320 X	17575	-0-	-4745	-0-		14628 3	2947 9	N	2679	2679 0		-0-
11		23370 X	16292	-0-	-7078	-0-		13540 3	2752 9	N	2502	2502 0		-0-

1893 G-H USW A WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587														
06		44550 X		-0-	-44550	-0-				N	-0-			-0-
07		26908 X		-0-	-26908	-0-				N	-0-			-0-
08		3162 X		-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
09		3060 X		-0-	-3060	-0-				N	-0-			-0-
*10		3162 X		-0-	-3162	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529														
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-	-5820	-0-				N	-0-			-0-
*10		6014 X		-0-	-6014	-0-				N	-0-			-0-
11		5310 X		-0-	-5310	-0-				N	-0-			-0-

1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128														
06		44718 X	44718	-0-	-0-	-0-		41481 3	3237 9	N	2943	2943 0		-0-
07		47413 X	47413	-0-	-0-	-0-		43738 3	3675 9	N	3341	3341 0		-0-
*08		46717 X	44940	-0-	-1777	-0-		41223 3	3717 9	N	3379	3379 0		-0-
*09		45210 X	28707	-0-	-16503	-0-		26220 3	2487 9	N	2261	2261 0		-0-
*10		47399 X		-0-	-47399	-0-				N	-0-			-0-
11		45870 X	30447	-0-	-15423	-0-		26663 3	3784 9	N	3440	3440 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 E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
09		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-		-0-			N	-0-		-0-
*10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-		-0-			N	-0-		-0-

1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175														
06		30540 X	-0-	-0-	-30540	-0-		-0-			N	-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-
*10		7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-		-0-			N	-0-		-0-
11		6810 X	50	-0-	-6760	-0-		-0-	50 3		N	-0-		-0-

WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446														
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-
*10		39711 X	32463	-0-	-7248	-0-		-0-	30393 3	2070 9	N	1882	1882 0	-0-
11		36060 X	11651	-0-	-24409	-0-		-0-	10857 3	794 9	N	722	722 0	-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621														
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-
*10		35836 X	28372	-0-	-7464	-0-		-0-	26404 3	1968 9	N	1789	1789 0	-0-
11		34680 X	26828	-0-	-7852	-0-		-0-	24871 3	1957 9	N	1779	1779 0	-0-

WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761														
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-
*10		39401 X	27744	-0-	-11657	-0-		-0-	25227 3	2517 9	N	2288	2288 0	-0-
11		34920 X	28350	-0-	-6570	-0-		-0-	25750 3	2600 9	N	2364	2364 0	-0-

1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566														
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-
*10		84568 X	26778	-0-	-57790	-0-		-0-	24069 3	2709 9	N	2463	2463 0	-0-
11		81840 X	13451	-0-	-68389	-0-		-0-	12297 3	1154 9	N	1049	1049 0	-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608														
06		40260 X	27485	-0-	-12775	-0-		-0-	25465 3	2020 9	N	1836	1836 0	-0-
07		41602 X	201	-0-	-41401	-0-		-0-	170 3	31 9	N	28	28 0	-0-
*08		38440 X	15604	-0-	-22836	-0-		-0-	14370 3	1234 9	N	1122	1122 0	-0-
*09		32250 X	25446	-0-	-6804	-0-		-0-	23533 3	1913 9	N	1739	1739 0	-0-
*10		30566 X	23540	-0-	-7026	-0-		-0-	21855 3	1685 9	N	1532	1532 0	-0-
11		27480 X	13791	-0-	-13689	-0-		-0-	12846 3	945 9	N	859	859 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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-
*10		14818 X	11380	-0-	-3438	-0-		9575 3	1805 9	N		1641	1641 0		-0-
11		13080 X	10171	-0-	-2909	-0-		8600 3	1571 9	N		1428	1428 0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128															
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-
*10		21359 X	14862	-0-	-6497	-0-		12704 3	2158 9	N		1962	1962 0		-0-
11		21090 X	11636	-0-	-9454	-0-		9877 3	1759 9	N		1599	1599 0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139															
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-
*10		25823 X	19207	-0-	-6616	-0-		16784 3	2423 9	N		2203	2203 0		-0-
11		23400 X	17546	-0-	-5854	-0-		15409 3	2137 9	N		1943	1943 0		-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054															
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-
*10		29357 X	22648	-0-	-6709	-0-		19295 3	3353 9	N		3048	3048 0		-0-
11		26760 X	20728	-0-	-6032	-0-		17661 3	3067 9	N		2788	2788 0		-0-

1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874															
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-
*10		65100 X	50972	-0-	-14128	-0-		50112 3	860 9	N		782	782 0		-0-
11		63000 X	47312	-0-	-15688	-0-		46510 3	802 9	N		729	729 0		-0-

F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815															
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-
*10		44826 X	30907	-0-	-13919	-0-		27212 3	3695 9	N		3359	3359 0		-0-
11		40110 X	28147	-0-	-11963	-0-		24718 3	3429 9	N		3117	3117 0		-0-

SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150															
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-
*10		56358 X	49534	-0-	-6824	-0-		48654 3	880 9	N		800	800 0		-0-
11		57690 X	42934	-0-	-14756	-0-		42248 3	686 9	N		624	624 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 #:		32	RRCID ->	296298	COMPL. DATE	10/21/2023	TOTAL	DEPTH	12533	PERF.12074	-	23118		
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
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		84496 X	84496	-0-	-0-	-0-	38	1	68537	3	N	14474	14594	1		117
							15921	9								
*09		80989 X	80989	-0-	-0-	-0-	48	1	66177	3	N	13422	13334	1		205
							14764	9								
*10		87495 X	87495	-0-	-0-	-0-	50	1	72024	3	N	14019	14002	1		222
							15421	9								
*11		72574 X	72574	-0-	-0-	-0-	47	1	60033	3	N	11358	11302	1		278
							12494	9								

PLOMERO RANCH		WELL #:		33	RRCID ->	296299	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL	DEPTH	12620	PERF.12160	-	23248		
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		82214 X	82214	-0-	-0-	-0-	37	1	68201	3	N	12705	12835	1		103
							13976	9								
*09		82261 X	82261	-0-	-0-	-0-	50	1	68790	3	N	12201	12118	1		186
							13421	9								
*10		78585 X	73475	-0-	-5110	-0-	43	1	61427	3	N	10914	10927	1		173
							12005	9								
11		76050 X	63515	-0-	-12535	-0-	42	1	53420	3	N	9139	9088	1		224
							10053	9								

PLOMERO RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	296300	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL	DEPTH	12517	PERF.12148	-	23151		
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		109112 X	109112	-0-	-0-	-0-	48	1	86973	3	N	20083	20218	1		163
							22091	9								
*09		113398 X	113398	-0-	-0-	-0-	67	1	91504	3	N	19843	19703	1		303
							21827	9								
*10		107593 X	107593	-0-	-0-	-0-	60	1	87038	3	N	18632	18639	1		296
							20495	9								
*11		94175 X	94175	-0-	-0-	-0-	59	1	76399	3	N	16106	16007	1		395
							17717	9								

OLSON-BKR-GNZLS ULW B		WELL #:		1	RRCID ->	296321	COMPL. DATE	06/15/2024	TOTAL	DEPTH	11699	PERF.12318	-	20356		
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-
*10		118916 X	62696	-0-	-56220	-0-	50416	3	12280	9	N	11164	11164	0		-0-
11		103080 X	53850	-0-	-49230	-0-	43339	3	10511	9	N	9555	9555	0		-0-

OLSON-BKR-GNZLS USW B		WELL #:		1	RRCID ->	296322	COMPL. DATE	06/15/2024	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.12460	-	20473		
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-
*10		130696 X	16938	-0-	-113758	-0-	13989	3	2949	9	N	2681	2681	0		-0-
11		87210 X	52560	-0-	-34650	-0-	43828	3	8732	9	N	7938	7938	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 GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		92250 X	76871	-0-	-15379	-0-	-0-	63761	3	13110	9	N	11918	102
07		95325 X	80371	-0-	-14954	-0-	-0-	67311	3	13060	9	N	11873	193
08		95325 X	70652	-0-	-24673	-0-	-0-	32	1	59183	3	N	10397	84
								11437	9					
*09		92250 X	68738	-0-	-23512	-0-	-0-	42	1	57773	3	N	9930	151
								10923	9					
*10		86645 X	61007	-0-	-25638	-0-	-0-	35	1	51272	3	N	8818	140
								9700	9					
11		77790 X	66087	-0-	-11703	-0-	-0-	44	1	56344	3	N	8817	216
								9699	9					

KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072														
06		148170 X	32272	-0-	-115898	-0-	-0-	29398	3	2874	9	N	2613	-0-
07		153109 X	43957	-0-	-109152	-0-	-0-	40194	3	3763	9	N	3421	-0-
*08		143530 X	20516	-0-	-123014	-0-	-0-	18779	3	1737	9	N	1579	-0-
*09		43980 X	1597	-0-	-42383	-0-	-0-	1176	3	421	9	N	383	-0-
*10		43958 X	-0-	-0-	-43958	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		42540 X	2270	-0-	-40270	-0-	-0-	1761	3	509	9	N	463	-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490														
06		89277 X	89277	-0-	-0-	-0-	-0-	72515	3	16762	9	N	15238	130
07		89776 X	85942	-0-	-3834	-0-	-0-	70160	3	15782	9	N	14347	234
08		89776 X	79735	-0-	-10041	-0-	-0-	36	1	65536	3	N	12875	104
								14163	9					
*09		86880 X	67330	-0-	-19550	-0-	-0-	41	1	55526	3	N	10694	163
								11763	9					
*10		89776 X	57930	-0-	-31846	-0-	-0-	33	1	47752	3	N	9223	146
								10145	9					
11		86880 X	60303	-0-	-26577	-0-	-0-	39	1	50185	3	N	9163	225
								10079	9					

KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
06		128910 X	40096	-0-	-88814	-0-	-0-	37735	3	2361	9	N	2146	-0-
07		133207 X	58470	-0-	-74737	-0-	-0-	55072	3	3398	9	N	3089	-0-
*08		109740 X	45891	-0-	-63849	-0-	-0-	43262	3	2629	9	N	2390	-0-
*09		55320 X	44482	-0-	-10838	-0-	-0-	41879	3	2603	9	N	2366	-0-
*10		58466 X	41784	-0-	-16682	-0-	-0-	39299	3	2485	9	N	2259	-0-
11		56580 X	34252	-0-	-22328	-0-	-0-	32033	3	2219	9	N	2017	-0-

KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
06		121110 X	34016	-0-	-87094	-0-	-0-	31827	3	2189	9	N	1990	-0-
07		125147 X	41807	-0-	-83340	-0-	-0-	39296	3	2511	9	N	2283	-0-
*08		125147 X	16726	-0-	-108421	-0-	-0-	15747	3	979	9	N	890	-0-
*09		42900 X	27212	-0-	-15688	-0-	-0-	25324	3	1888	9	N	1716	-0-
*10		41819 X	32357	-0-	-9462	-0-	-0-	30167	3	2190	9	N	1991	-0-
11		40470 X	8638	-0-	-31832	-0-	-0-	7928	3	710	9	N	645	-0-

KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
06		104250 X	50344	-0-	-53906	-0-	-0-	47066	3	3278	9	N	2980	-0-
07		107725 X	51273	-0-	-56452	-0-	-0-	48223	3	3050	9	N	2773	-0-
*08		95976 X	26739	-0-	-69237	-0-	-0-	25243	3	1496	9	N	1360	-0-
*09		58552 X	58552	-0-	-0-	-0-	-0-	53076	3	5476	9	N	4978	-0-
*10		87798 X	87798	-0-	-0-	-0-	-0-	78824	3	8974	9	N	8158	-0-
*11		53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	-0-	48430	3	4717	9	N	4288	-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														
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)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*10	63085 X	36639	-0-	-26446	-0-	33722	3	2917	9	N	2652	2652	0	-0-
11	61050 X	31876	-0-	-29174	-0-	29324	3	2552	9	N	2320	2320	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551														
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-
*10	110205 X	48269	-0-	-61936	-0-	46665	3	1604	9	N	1458	1458	0	-0-
11	60270 X	42731	-0-	-17539	-0-	41293	3	1438	9	N	1307	1307	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-
*10	84475 X	77716	-0-	-6759	-0-	66041	3	11675	9	N	10614	10614	0	-0-
*11	84444 X	84444	-0-	-0-	-0-	72725	3	11719	9	N	10654	10654	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-
*10	93424 X	93424	-0-	-0-	-0-	80425	3	12999	9	N	11817	11817	0	-0-
*11	99263 X	99263	-0-	-0-	-0-	85990	3	13273	9	N	12066	12066	0	-0-
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897														
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-
*10	146971 X	28915	-0-	-118056	-0-	27680	3	1235	9	N	1123	1123	0	-0-
11	32280 X	26768	-0-	-5512	-0-	25636	3	1132	9	N	1029	1029	0	-0-
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580														
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-
*10	51460 X	37836	-0-	-13624	-0-	34851	3	2985	9	N	2714	2714	0	-0-
11	49800 X	35220	-0-	-14580	-0-	32362	3	2858	9	N	2598	2598	0	-0-

Table with columns: SUGARKANE (EAGLE FORD) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT., 1893 D-MALEK Y USW D, WELLS 06-11, RRCID 297492, COMPL. DATE 07/03/2024, TOTAL DEPTH 12646, PERF. 12318 - 21466.

Table with columns: HARTMAN-BLACK USW C, WELLS 06-11, RRCID 297498, COMPL. DATE 08/27/2024, TOTAL DEPTH 13810, PERF. 13840 - 21471.

Table with columns: 1893 D-MALEK Y USW E, WELLS 06-11, RRCID 297500, COMPL. DATE 07/03/2024, TOTAL DEPTH 12531, PERF. 12512 - 22111.

Table with columns: 1893 D-MALEK Y USW F, WELLS 06-11, RRCID 297502, COMPL. DATE 06/03/2024, TOTAL DEPTH 12638, PERF. 12258 - 21351.

Table with columns: 1893 D-MALEK Y USW H, WELLS 06-11, RRCID 297503, COMPL. DATE 07/03/2024, TOTAL DEPTH 12631, PERF. 12218 - 19435.

Table with columns: OLSON-BKR-GNZLS USW C, WELLS 06-11, RRCID 297617, COMPL. DATE 12/02/2023, TOTAL DEPTH 12008, PERF. 12521 - 20503.

Table with columns: OLSON-BKR-GNZLS USW D, WELLS 06-11, RRCID 297622, COMPL. DATE 12/02/2023, TOTAL DEPTH 12072, PERF. 12638 - 20483.

OIL AND GAS DIVISION

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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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	43344	-0-	-32826	-0-	36626 3	6718 9	N		6107	6107 0	-0-
*10		78709 X	56233	-0-	-22476	-0-	46720 3	9513 9	N		8648	8648 0	-0-
11		76170 X	58359	-0-	-17811	-0-	49120 3	9239 9	N		8399	8399 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-
*10		173006 X	173006	-0-	-0-	-0-	148037 3	24969 9	N		22699	22699 0	-0-
*11		173399 X	173399	-0-	-0-	-0-	149332 3	24067 9	N		21879	21879 0	-0-

HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413													
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	210963	-0-	210963	237207	186309 3	24654 9	N		22413	22410 0	-0-
*10		474754 X	237547	-0-	-237207	-0-	213550 3	23997 9	N		21815	21815 0	-0-
*11		259179 X	259179	-0-	-0-	-0-	233743 3	25436 9	N		23124	23124 0	-0-

HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278													
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-
*10		550103 X	269748	-0-	-280355	-0-	239384 3	30364 9	N		27604	27604 0	-0-
*11		293044 X	293044	-0-	-0-	-0-	262156 3	30888 9	N		28080	28080 0	-0-

HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331													
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-
*10		SHUT IN	261119	-0-	261119	529051	231641 3	29478 9	N		26798	26798 0	-0-
11		SHUT IN	295397	-0-	295397	824448	262977 3	32420 9	N		29473	29473 0	-0-

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988													
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-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-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																
ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829																
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
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-
*10		43617 X	17075	-0-	-26542	-0-	15667	3	1408	9	N	1280	1280	0		-0-
11		39000 X	23227	-0-	-15773	-0-	21543	3	1684	9	N	1531	1531	0		-0-

LAIRD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297696 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 11859 PERF. N/A																
06		SHUT IN	82981	-0-	82981		219489	57757	3	25224	9	N	22931	22931	0	-0-
07		SHUT IN	64180	-0-	64180		283669	44499	3	19681	9	N	17892	17892	0	-0-
*08		SHUT IN	67289	-0-	67289		350958	47589	3	19700	9	N	17909	17909	0	-0-
*09		SHUT IN	43893	-0-	43893		394851	30191	3	13702	9	N	12456	12456	0	-0-
*10		SHUT IN	57152	-0-	57152		452003	42780	3	14372	9	N	13065	13065	0	-0-
11		SHUT IN	50793	-0-	50793		502796	38921	3	11872	9	N	10793	10793	0	-0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913																
06		0	76820	-0-	76820		381724	75521	3	1299	9	N	1181	1181	0	-0-
07		391986 X	10262	-0-	-381724		-0-	10065	3	197	9	N	179	179	0	-0-
*08		68944 X	45459	-0-	-23485		-0-	44565	3	894	9	N	813	813	0	-0-
*09		77049 X	77049	-0-	-0-		-0-	75806	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-
*10		70013 X	70013	-0-	-0-		-0-	68955	3	1058	9	N	962	962	0	-0-
*11		67165 X	67165	-0-	-0-		-0-	66205	3	960	9	N	873	873	0	-0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059																
06		0	65587	-0-	65587		700817	51004	3	14583	9	N	13257	13257	0	-0-
07		772416 X	71599	-0-	-700817		-0-	57572	3	14027	9	N	12752	12752	0	-0-
*08		85405 X	75205	-0-	-10200		-0-	61207	3	13998	9	N	12725	12725	0	-0-
*09		82650 X	65097	-0-	-17553		-0-	53121	3	11976	9	N	10887	10887	0	-0-
*10		85405 X	59836	-0-	-25569		-0-	49023	3	10813	9	N	9830	9830	0	-0-
11		82650 X	49267	-0-	-33383		-0-	40323	3	8944	9	N	8131	8131	0	-0-

ESKEW NORTH-EW-GNZL ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528																
06		0	65161	-0-	65161		1188813	55912	3	9249	9	N	8408	8408	0	-0-
07		1247877 X	59064	-0-	-1188813		-0-	50052	3	9012	9	N	8193	8193	0	-0-
*08		145669 X	54582	-0-	-91087		-0-	46246	3	8336	9	N	7578	7578	0	-0-
*09		140970 X	52242	-0-	-88728		-0-	44650	3	7592	9	N	6902	6902	0	-0-
*10		145669 X	10803	-0-	-134866		-0-	9029	3	1774	9	N	1613	1613	0	-0-
11		140970 X	46756	-0-	-94214		-0-	40138	3	6618	9	N	6016	6016	0	-0-

1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974																
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	140503	-0-	140503		140503	113983	3	26520	9	N	24109	24109	0	-0-
*08		SHUT IN	159721	-0-	159721		300224	133884	3	25837	9	N	23488	23488	0	-0-
*09		SHUT IN	159304	-0-	159304		459528	135304	3	24000	9	N	21818	21818	0	-0-
*10		SHUT IN	143845	-0-	143845		603373	122737	3	21108	9	N	19189	19189	0	-0-
*11		733843 X	130470	-0-	-603373		-0-	112015	3	18455	9	N	16777	16777	0	-0-

OLSON-BKR-GNZLS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450																
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-
*10		138074 X	70225	-0-	-67849		-0-	60371	3	9854	9	N	8958	8958	0	-0-
11		133620 X	59561	-0-	-74059		-0-	51272	3	8289	9	N	7535	7535	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															
ESKEW NORTH-EW USW B WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND M	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
*10		108748 X	9342	-0-	-99406		-0-		8087	3	1255	9	N	1141	1141 0 -0-
11		105240 X	34769	-0-	-70471		-0-		29722	3	5047	9	N	4588	4588 0 -0-

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479															
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-
*10		88071 X	42540	-0-	-45531		-0-		35434	3	7106	9	N	6460	6460 0 -0-
11		85230 X	37662	-0-	-47568		-0-		31439	3	6223	9	N	5657	5657 0 -0-

ESKEW NORTH-EW USW A WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962															
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-
*10		190092 X	12512	-0-	-177580		-0-		10680	3	1832	9	N	1665	1665 0 -0-
11		183960 X	49502	-0-	-134458		-0-		42691	3	6811	9	N	6192	6192 0 -0-

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470															
06		0	15121	-0-	15121		427408		12536	3	2585	9	N	2350	2350 0 -0-
07		441510 X	14102	-0-	-427408		-0-		11537	3	2565	9	N	2332	2332 0 -0-
*08		27032 X	11897	-0-	-15135		-0-		9763	3	2134	9	N	1940	1940 0 -0-
*09		26160 X	10186	-0-	-15974		-0-		8308	3	1878	9	N	1707	1707 0 -0-
*10		27032 X	5394	-0-	-21638		-0-		4405	3	989	9	N	899	899 0 -0-
11		26160 X	15265	-0-	-10895		-0-		13087	3	2178	9	N	1980	1980 0 -0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631															
06		0	107920	-0-	107920		525916		106090	3	1830	9	N	1664	1664 0 -0-
07		554440 X	28524	-0-	-525916		-0-		27843	3	681	9	N	619	619 0 -0-
*08		117025 X	45921	-0-	-71104		-0-		44534	3	1387	9	N	1261	1261 0 -0-
*09		113250 X	66407	-0-	-46843		-0-		64731	3	1676	9	N	1524	1524 0 -0-
*10		117025 X	55437	-0-	-61588		-0-		54072	3	1365	9	N	1241	1241 0 -0-
11		113250 X	55052	-0-	-58198		-0-		53732	3	1320	9	N	1200	1200 0 -0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701															
06		0	27823	-0-	27823		385487		27284	3	539	9	N	490	490 0 -0-
07		406003 X	20516	-0-	-385487		-0-		20129	3	387	9	N	352	352 0 -0-
*08		112406 X	56178	-0-	-56228		-0-		54746	3	1432	9	N	1302	1302 0 -0-
*09		108780 X	71971	-0-	-36809		-0-		70774	3	1197	9	N	1088	1088 0 -0-
*10		112406 X	42566	-0-	-69840		-0-		41863	3	703	9	N	639	639 0 -0-
11		108780 X	59436	-0-	-49344		-0-		58422	3	1014	9	N	922	922 0 -0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783															
06		0	60751	-0-	60751		466234		60025	3	726	9	N	660	660 0 -0-
07		481733 X	15499	-0-	-466234		-0-		15300	3	199	9	N	181	181 0 -0-
*08		171151 X	38895	-0-	-132256		-0-		38126	3	769	9	N	699	699 0 -0-
*09		165630 X	53852	-0-	-111778		-0-		53059	3	793	9	N	721	721 0 -0-
*10		171151 X	67280	-0-	-103871		-0-		66473	3	807	9	N	734	734 0 -0-
11		165630 X	56191	-0-	-109439		-0-		55523	3	668	9	N	607	607 0 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06		0	105110	-0-	105110	456763	103414	3	1696	9	N	1542	1542 0 -0-
07	468871	X	12108	-0-	-456763	-0-	11902	3	206	9	N	187	187 0 -0-
*08	93651	X	49849	-0-	-43802	-0-	48903	3	946	9	N	860	860 0 -0-
*09	90630	X	75305	-0-	-15325	-0-	74006	3	1299	9	N	1181	1181 0 -0-
*10	93651	X	73507	-0-	-20144	-0-	72330	3	1177	9	N	1070	1070 0 -0-
11	90630	X	54705	-0-	-35925	-0-	53816	3	889	9	N	808	808 0 -0-

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882													
06		0	77794	-0-	77794	404923	76757	3	1037	9	N	943	943 0 -0-
07	414627	X	9704	-0-	-404923	-0-	9487	3	217	9	N	197	197 0 -0-
*08	114576	X	58560	-0-	-56016	-0-	57476	3	1084	9	N	985	985 0 -0-
*09	110880	X	76704	-0-	-34176	-0-	75935	3	769	9	N	699	699 0 -0-
*10	114576	X	49379	-0-	-65197	-0-	48689	3	690	9	N	627	627 0 -0-
11	110880	X	62247	-0-	-48633	-0-	60815	3	1432	9	N	1302	1302 0 -0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF. N/A													
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	108289	-0-	108289	108289	88012	3	20277	9	N	18434	18434 0 -0-	
*08	SHUT IN	136306	-0-	136306	244595	114949	3	21357	9	N	19415	19415 0 -0-	
*09	SHUT IN	121194	-0-	121194	365789	103464	3	17730	9	N	16118	16118 0 -0-	
*10	SHUT IN	128680	-0-	128680	494469	110807	3	17873	9	N	16248	16248 0 -0-	
11	SHUT IN	93870	-0-	93870	588339	80815	3	13055	9	N	11868	11868 0 -0-	

OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717													
*12	0	114906	-0-	114906	114906	88430	3	26476	9	N	24069	24069 0 -0-	
*01	0	136661	-0-	136661	251567	110321	3	26340	9	N	23945	23945 0 -0-	
*02	0	125456	-0-	125456	377023	104088	3	21368	9	N	19425	19425 0 -0-	
*03	0	133537	-0-	133537	510560	112178	3	21359	9	N	19417	19417 0 -0-	
*04	0	96586	-0-	96586	607146	80047	3	16539	9	N	15035	15035 0 -0-	
*05	0	128138	-0-	128138	735284	105842	3	22296	9	N	20269	20269 0 -0-	
*06	0	80741	-0-	80741	816025	66888	3	13853	9	N	12594	12594 0 -0-	
*07	924829	X	108804	-0-	-816025	-0-	90778	3	18026	9	N	16387	16387 0 -0-
*08	144956	X	101825	-0-	-43131	-0-	85689	3	16136	9	N	14669	14669 0 -0-
*09	140280	X	79874	-0-	-60406	-0-	66813	3	13061	9	N	11874	11874 0 -0-
*10	144956	X	91399	-0-	-53557	-0-	76733	3	14666	9	N	13333	13333 0 -0-
*11	140280	X	39942	-0-	-100338	-0-	33204	3	6738	9	N	6125	6125 0 -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992													
LOVE UNIT WELL #: 1H													
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	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	105	1	101	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		
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	54	2	Y	492	492 0 6
							257	3		6	4		
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	3	524	9	Y	476	476 0 6

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 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
*01	3100 N	8991	-0-	5891	6035	547 1	703 2	103 3	103 4	Y	510	502 1			8
*02	2900 N	1910	-0-	-990	5045	7077 3	103 1	123 2	17 4	Y	274	281 1			1
*03	5845 X	800	-0-	-5045	-0-	1366 3	37 1	55 2	5 4	Y	226	222 1			5
*04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	454 3	71 1	238 2	11 4	Y	301	302 1			4
*05	1612 X	1346	-0-	-266	-0-	1257 3	57 1	196 2	7 4	Y	156	159 1			1
06	1470 X	1131	-0-	-339	-0-	914 3	48 1	145 2	3 4	Y	202	201 1			2
*07	1612 X	523	-0-	-1089	-0-	713 3	27 1	81 2	1 4	Y	62	62 1			2
*08	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	346 3				Y	-0-	2 1			-0-
*09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-				-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-				-0-
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500															
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	84324	-0-	84324	84324	3635 1	64805 3	15311 9	398 2	Y	13919	13744 1			175
*05	T. A.	103896	-0-	103896	188220	573 4	5034 1	620 4	376 2	Y	15238	15339 1			74
06	T. A.	85760	-0-	85760	273980	81082 3	4612 1	309 4	361 2	Y	11114	11068 1			120
*07	T. A.	71126	-0-	71126	345106	68238 3	4431 1	247 4	44923 3	Y	7960	7862 1	7 8		211
*08	401951 X	56845	-0-	-345106	-0-	57331 3	4119 1	235 4	7566 9	Y	6878	7018 1	3 8		68
*09	45843 X	45843	-0-	-0-	-0-	3025 1	237 4	1 2	235 4	Y	4743	4775 1			36
*10	40257 X	40257	-0-	-0-	-0-	37365 3	2 2	35539 3	4288 9	Y	3898	3924 1			10
*11	36446 X	36446	-0-	-0-	-0-	1627 1	428 4	23 2	229 4	Y	3611	3611 1			10

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656															
06	2198 X	1621	-0-	-577	-0-	179 1	1216 3	143 2	5 4	Y	71	71 0			1
*07	1426 X	1329	-0-	-97	-0-	193 1	987 3	100 2	4 4	Y	41	42 0			-0-
*08	4836 X	784	-0-	-4052	-0-	103 1	558 3	107 2	2 4	Y	13	13 0			-0-
09	2670 X	1308	-0-	-1362	-0-	196 1	937 3	124 2	3 4	Y	44	43 0			1
*10	1860 X	41	-0-	-1819	-0-	6 1	28 3	3 2	4 9	Y	4	5 0			-0-
11	1620 X	34	-0-	-1586	-0-	3 1	18 3	2 2	11 9	Y	10	10 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 #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
M O	ALLOW 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
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	1608	-0-	-903	-0-	173	1	180	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				
*10	2418 X	2358	-0-	-60	-0-	381	1	199	2	Y	69	71	0	1
						1697	3		5	4				
*11	2190 X	1207	-0-	-983	-0-	144	1	73	2	Y	225	222	0	4
						739	3		3	4				
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
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				
*10	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	262	1	137	2	Y	25	26	0	-0-
						1166	3		4	4				
*11	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	178	1	91	2	Y	42	41	0	1
						916	3		4	4				
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
*01	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	171	1	220	2	Y	25	25	1	-0-
						2217	3		32	4				
*02	11439 X	11439	-0-	-0-	-0-	703	1	839	2	Y	452	450	1	2
						9281	3		119	4				
03	7316 X	4729	-0-	-2587	-0-	235	1	352	2	Y	1118	1094	1	26
						2877	3		35	4				
*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-
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-			-0-
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0	-0-
*07	T. A.	5338	-0-	5338	5338	773	1	603	2	Y	868	854	0	8
						2969	3		38	4			6	8
*08	T. A.	9542	-0-	9542	14880	1345	1	1288	2	Y	1379	1361	0	15
						5359	3		33	4			11	8
09	14B2 EXT	1031	-0-	1031	15911	117	1	93	2	Y	286	297	0	4
						505	3		1	4				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15911					Y	166	168	0	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15911					Y	163	163	0	2

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
*10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	296	295	0		4
						31	3	1	4						
*11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	261	262	0		3
						6	3	287	9						

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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

06	49974 X	49974	-0-	-0-	-0-	7593	1	6921	2	Y	3294	3278	0		32
						31688	3	149	4						
*07	58278 X	58278	-0-	-0-	-0-	9939	1	7746	2	Y	1788	1759	0	44 8	17
						38138	3	488	4						
*08	61411 X	61411	-0-	-0-	-0-	10040	1	9622	2	Y	1345	1313	0	35 8	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						
*10	56172 X	6513	-0-	-49659	-0-	805	1	758	2	Y	1110	1111	0		14
						3647	3	82	4						
*11	54360 X	12546	-0-	-41814	-0-	1467	1	1223	2	Y	2930	2907	0		37
						6574	3	59	4						

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

06	T. A.	23766	-0-	23766	135104	2842	1	2590	2	Y	5836	5829	0		57
						11858	3	56	4						
*07	T. A.	19046	-0-	19046	154150	2369	1	1846	2	Y	5113	5083	0	37 8	50
						9091	3	116	4						
*08	171102 X	16952	-0-	-154150	-0-	1913	1	1834	2	Y	5031	4995	0	32 8	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						
*10	24781 X	24781	-0-	-0-	-0-	3153	1	2964	2	Y	3700	3700	0		48
						14271	3	323	4						
*11	27690 X	27690	-0-	-0-	-0-	3470	1	2891	2	Y	5119	5102	0		65
						15560	3	138	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 O	ALLOW 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
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	483	1	385	2	Y	93	93	0	1
						3273	3	14	4					
*07	1488 X	896	-0-	-592	-0-	127	1	66	2	Y	47	48	0	-0-
						648	3	3	4					
*08	3410 X	640	-0-	-2770	-0-	76	1	79	2	Y	65	64	0	1
						411	3	2	4					
09	4260 X	1383	-0-	-2877	-0-	194	1	123	2	Y	123	123	0	1
						928	3	3	4					
*10	4402 X	522	-0-	-3880	-0-	61	1	32	2	Y	140	139	0	2
						274	3	1	4					
*11	4260 X	170	-0-	-4090	-0-	11	1	5	2	Y	92	92	0	2
						53	3	101	9					
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
06	T. A.	162	-0-	162	162	21	1	19	2	Y	31	31	0	-0-
						88	3	34	9					
*07	T. A.	555	-0-	555	717	76	1	60	2	Y	112	107	0	1
						292	3	4	4					
*08	T. A.	1099	-0-	1099	1816	171	1	164	2	Y	74	70	0	1
						679	3	4	4				4	8
09	T. A.	1761	-0-	1761	3577	279	1	222	2	Y	49	49	0	1
						1203	3	3	4					
*10	T. A.	1025	-0-	1025	4602	148	1	140	2	Y	44	44	0	1
						674	3	15	4					
*11	T. A.	1121	-0-	1121	5723	169	1	141	2	Y	43	43	0	1
						757	3	7	4					
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756														
*12	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-			-0-
*01	8299 X	8299	-0-	-0-	-0-	532	1	683	2	Y	90	89	1	1
						6885	3	100	4					
*02	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	391	1	467	2	Y	291	290	1	2
						5162	3	66	4					
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-	2	1	-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-			-0-
*05	30985 X	30985	-0-	-0-	-0-	1398	1	4807	2	Y	1899	1890	1	9
						22519	3	172	4					
06	26657 X	26657	-0-	-0-	-0-	1339	1	4025	2	Y	1270	1265	1	14
						19806	3	90	4					
*07	6851 X	5955	-0-	-896	-0-	252	1	760	2	Y	1522	1496	1	40
						3255	3	14	4					
*08	24738 X	10073	-0-	-14665	-0-	551	1	1711	2	Y	1605	1629	1	16
						6013	3	32	4					
*09	26670 X	-0-	-0-	-26670	-0-					Y	-0-	16	1	-0-
10	30876 X	-0-	-0-	-30876	-0-					Y	-0-			-0-
11	26670 X	-0-	-0-	-26670	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*01		14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	919 1	1181 2	Y	170	167 1	3
							11895 3	173 4				
*02		14031 X	14031	-0-	-0-	-0-	872 1	1040 2	Y	428	429 1	2
							11501 3	147 4				
03		7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-			Y	80	80 1	2
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
							23 3	74 9				
*08		6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
*09		6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			Y	-0-		-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411												
*01		3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-			Y	-0-		-0-
*02		3741 X	1210	-0-	-2531	-0-	75 1	89 2	Y	38	38 1	-0-
							991 3	13 4				
*03		3999 X	913	-0-	-3086	-0-	58 1	86 2	Y	52	51 1	1
							704 3	8 4				
*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-
10		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y	-0-		-0-
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	-0-		-0-

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184												
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-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										
KOSUB UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268734	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	12792	PERF.12757	- 16921		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-				Y	6202	6109	1	93
*02		56144 X	28955	-0-	-27189	-0-	1526	1	1819	2	4753	4821	1	25
							20124	3	258	4				
*03		60016 X	2308	-0-	-57708	-0-	82	1	123	2	990	992	1	23
							1002	3	12	4				
04		58080 X	-0-	-0-	-58080	-0-				Y	-0-	23	1	-0-
*05		42991 X	42991	-0-	-0-	-0-	1753	1	6059	2	6119	6089	1	30
							28232	3	216	4				
06		30450 X	24757	-0-	-5693	-0-	1112	1	3344	2	3426	3419	1	37
							16457	3	75	4				
*07		31000 X	14837	-0-	-16163	-0-	761	1	2298	2	1715	1705	1	45
							9849	3	42	4				
*08		42997 X	14058	-0-	-28939	-0-	809	1	2509	2	1705	1732	1	17
							8817	3	47	4				
*09		41610 X	-0-	-0-	-41610	-0-				Y	-0-	17	1	-0-
*10		42997 X	13884	-0-	-29113	-0-	1131	2	10744	3	1709	1705	1	4
							129	4	1880	9				
11		24750 X	19831	-0-	-4919	-0-	743	1	1504	2	3197	3192	1	9
							13963	3	104	4				

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	268744	COMPL. DATE	01/09/2013	TOTAL DEPTH	12522	PERF.12610	- 17141	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	268746	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	12504	PERF.12625	- 17082		
06		3000 N	3259	-0-	259	3065	323	1	257	2	440	440	0	4
							2186	3	9	4				
*07		6240 X	3175	-0-	-3065	-0-	412	1	214	2	395	395	0	4
							2105	3	9	4				
*08		5394 X	3016	-0-	-2378	-0-	325	1	338	2	537	536	0	5
							1755	3	7	4				
09		5220 X	2071	-0-	-3149	-0-	253	1	160	2	408	408	0	5
							1205	3	4	4				
*10		5394 X	1890	-0-	-3504	-0-	250	1	131	2	357	357	0	5
							1112	3	4	4				
*11		4110 X	1669	-0-	-2441	-0-	193	1	98	2	348	347	0	6
							991	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	EOM BALANCE
*01	51925 X	51925	-0-	-0-	-0-	3029	1	3889	2	Y	4777	4706	1		71
						39182	3	570	4						
*02	58899 X	17268	-0-	-41631	-0-	804	1	959	2	Y	4331	4379	1		23
						10605	3	136	4						
*03	62961 X	-0-	-0-	-62961	-0-					Y	-0-	23	1		-0-
04	60930 X	-0-	-0-	-60930	-0-					Y	-0-				-0-
*05	52483 X	46423	-0-	-6060	-0-	1876	1	6485	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	14425	-0-	-4051	-0-	713	1	2154	2	Y	2080	2066	1	1 8	55
						9230	3	40	4						
*08	46407 X	16452	-0-	-29955	-0-	928	1	2879	2	Y	2248	2280	1	1 8	22
						10119	3	53	4						
*09	44910 X	-0-	-0-	-44910	-0-					Y	1931	1938	1		15
*10	46438 X	342	-0-	-46096	-0-	9	2	88	3	Y	222	236	1		1
						1	4	244	9						
11	26940 X	5497	-0-	-21443	-0-	150	1	304	2	Y	1996	1992	1		5
						2826	3	21	4						

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700															
*01	SHUT IN	52889	-0-	52889	52889	3003	1	3856	2	Y	6014	5924	1		90
						38850	3	565	4						
*02	SHUT IN	75741	-0-	75741	128630	4274	1	5097	2	Y	8425	8471	1		44
						56379	3	723	4						
*03	SHUT IN	62261	-0-	62261	190891	3773	1	5645	2	Y	5565	5482	1		127
						46164	3	557	4						
*04	254021 X	63130	-0-	-190891	-0-	2580	1	8683	2	Y	4972	5036	1		63
						45992	3	406	4						
*05	82274 X	52516	-0-	-29758	-0-	2341	1	8094	2	Y	3708	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	50659	-0-	-30437	-0-	2720	1	8212	2	Y	3980	3909	1	6 8	105
						35198	3	151	4						
*08	64542 X	50705	-0-	-13837	-0-	3178	1	9862	2	Y	2570	2648	1	2 8	25
						34655	3	183	4						
*09	62460 X	38942	-0-	-23518	-0-	2260	1	6240	2	Y	2144	2153	1		16
						27908	3	176	4						
*10	52545 X	25393	-0-	-27152	-0-	2197	2	20872	3	Y	1884	1895	1		5
						252	4	2072	9						
11	49080 X	30565	-0-	-18515	-0-	1252	1	2535	2	Y	2792	2789	1		8
						23532	3	175	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MCALISTER UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 268799	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 12790	PERF.12825 - 16495				
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
*01	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	483 1	621 2	Y	399	393 1		6
						6257 3	91 4					
*02	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	702 1	836 2	Y	936	937 1		5
						9264 3	119 4					
*03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	52 1	77 2	Y	58	62 1		1
						632 3	7 4					
*04	57252 X	57252	-0-	-0-	-0-	2500 1	44581 3	Y	8888	8777 1		112
						394 4	9777 9					
*05	71351 X	71351	-0-	-0-	-0-	3466 1	1397 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	45235 X	45235	-0-	-0-	-0-	2776 1	504 2	Y	5346	5275 1	5 8	142
						35919 3	155 4					
*08	37283 X	37283	-0-	-0-	-0-	2635 1	28728 3	Y	5244	5332 1	2 8	52
						152 4	5768 9					
*09	32430 X	32430	-0-	-0-	-0-	2010 1	14 2	Y	4937	4952 1		37
						24819 3	156 4					
*10	28845 X	28845	-0-	-0-	-0-	9 2	24759 3	Y	3435	3463 1		9
						298 4	3779 9					
*11	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	1115 1	20962 3	Y	3569	3568 1		10
						156 4	3926 9					

KOTARA-RIDLEY UNIT		WELL #:		7H	RRCID -> 268832	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 12473	PERF.12615 - 17057				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 269026	COMPL. DATE 08/28/2013	TOTAL DEPTH 12793	PERF.12873 - 17543				
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	55065 X	55065	-0-	-0-	-0-	3397 1	417 2	Y	6452	6369 1	3 8	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	47682 X	47682	-0-	-0-	-0-	3038 1	1439 2	Y	4960	4987 1		37
						37512 3	237 4					
*10	36993 X	36993	-0-	-0-	-0-	211 2	32095 3	Y	3909	3936 1		10
						387 4	4300 9					
*11	38034 X	38034	-0-	-0-	-0-	1688 1	665 2	Y	3363	3364 1		9
						31745 3	237 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02		9052 X	9052	-0-	-0-	-0-	518	1	617	2	Y	899	894	1			5
							6840	3	88	4							
*03		5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	323	1	483	2	Y	478	472	1			11
							3948	3	48	4							
*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		428 X	428	-0-	-0-	-0-	11	1	35	2	Y	235	245	1			2
							123	3	259	9							
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	110	1	223	2	Y	933	930	1			3
							2069	3	15	4							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303																	
*12		6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
*01		5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
*02		9428 X	9428	-0-	-0-	-0-	525	1	625	2	Y	1143	1137	1			6
							6932	3	89	4							
*03		5270 X	3203	-0-	-2067	-0-	177	1	265	2	Y	514	508	1			12
							2170	3	26	4							
*04		2700 X	2205	-0-	-495	-0-	78	1	262	2	Y	425	432	1			5
							1385	3	12	4							
*05		7161 X	3051	-0-	-4110	-0-	122	1	420	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-
10		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
11		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																	
06		T. A.	24966	-0-	24966	130479	3037	1	2767	2	Y	5850	5837	0			57
							12668	3	59	4							
*07		T. A.	21824	-0-	21824	152303	2891	1	2252	2	Y	4954	4892	0	71	8	48
							11090	3	142	4							
*08		171702 X	19399	-0-	-152303	-0-	2488	1	2384	2	Y	4134	4058	0	80	8	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							
*10		22512 X	22512	-0-	-0-	-0-	2966	1	2789	2	Y	2752	2757	0			35
							13426	3	304	4							
*11		23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	3215	1	2679	2	Y	2490	2493	0			32
							14418	3	128	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-
*02	6496 X	2799	-0-	-3697	-0-	159	1	189	2	Y	300	298	1			2
						2094	3	27	4							
*03	4433 X	1187	-0-	-3246	-0-	69	1	103	2	Y	146	145	1			3
						844	3	10	4							
*04	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	123	1	414	2	Y	293	292	1			4
						2187	3	19	4							
*05	1953 X	1894	-0-	-59	-0-	84	1	290	2	Y	143	146	1			1
						1353	3	10	4							
06	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	192	1	578	2	Y	190	189	1			2
						2843	3	13	4							
*07	3162 X	2170	-0-	-992	-0-	118	1	358	2	Y	140	138	1			4
						1533	3	7	4							
*08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-		4	1		-0-
*09	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

*01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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									
KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940 -	19875	
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
*01		12898 X	12898	-0-	-0-	820 1	1053 2	Y	237		233 1		4
						10610 3	154 4						
*02		13572 X	7248	-0-	-6324	421 1	503 2	Y	630		631 1		3
						5560 3	71 4						
03		14508 X	2605	-0-	-11903	118 1	177 2	Y	770		755 1		18
						1446 3	17 4						
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	287 1	861 2	Y	307		304 1		3
						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-
10		11222 X	-0-	-0-	-11222			Y	-0-				-0-
11		10860 X	-0-	-0-	-10860			Y	-0-				-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025 -	17510
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	281770	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12800 -	16345
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	281771	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12744	PERF.12883 -	15085
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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 #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000															
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	BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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															
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BEG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212															
06	22	X	22	-0-	-0-	-0-	5	1	13	3	N	4	4	0	-0-
*07	248	X	92	-0-	-156	-0-	25	1	61	3	N	5	4	0	1 8 -0-
*08	248	X	101	-0-	-147	-0-	25	1	75	3	N	1	1	8	-0-
09	240	X	78	-0-	-162	-0-	19	1	59	3	N	-0-			-0-
*10	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	508	1	2037	3	N	442	442	0	-0-
*11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	486	9	795	1	N	502	502	0	-0-
							552	9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349															
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081															
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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														
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293														
M O	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
*12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	711 1	1909 3	N	402	402 0	-0-			
						442 9								
*01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	801 1	2376 3	N	523	523 0	-0-			
						575 9								
02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	837 1	2190 3	N	454	454 0	-0-			
						499 9								
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	1237 1	2597 3	N	596	596 0	-0-			
						656 9								
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								
*10	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	1774 1	7109 3	N	554	554 0	-0-			
						609 9								
*11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	928 1	3624 3	N	555	555 0	-0-			
						611 9								

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	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														
*12	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-			Y	-0-					-0-
*01	13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-			Y	-0-					-0-
*02	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	678 1	808 2	Y	543	540 1				3
						8937 3	115 4							
*03	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	625 1	935 2	Y	576	566 1				13
						7647 3	92 4							
*04	13208 X	13208	-0-	-0-	-0-	535 1	1838 2	Y	1104	1103 1				14
						9537 3	84 4							
*05	41498 X	41498	-0-	-0-	-0-	1778 1	6146 2	Y	4286	4279 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	18487 X	18487	-0-	-0-	-0-	967 1	2920 2	Y	1846	1836 1	3 8			49
						12515 3	54 4							
*08	39649 X	19395	-0-	-20254	-0-	1204 1	3735 2	Y	1148	1185 1	1 8			11
						13124 3	69 4							
*09	38370 X	16903	-0-	-21467	-0-	967 1	2671 2	Y	1131	1133 1				9
						11946 3	75 4							
*10	39649 X	16253	-0-	-23396	-0-	1380 2	13124 3	Y	1446	1451 1				4
						158 4	1591 9							
11	32430 X	13959	-0-	-18471	-0-	558 1	1130 2	Y	1547	1547 1				4
						10491 3	78 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
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
*12		12555 X	9033	-0-	-3522	-0-	2130 1	5728 3	N	1068	1068 0			-0-
							1175 9							
*01		12555 X	8931	-0-	-3624	-0-	1950 1	5789 3	N	1084	1084 0			-0-
							1192 9							
02		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1665 1	4362 3	N	862	862 0			-0-
							948 9							
03		5115 X	3882	-0-	-1233	-0-	1087 1	2282 3	N	466	466 0			-0-
							513 9							
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		7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	1859 1	4536 3	N	1083	1082 0	1 8		-0-
							1191 9							
*08		9486 X	6118	-0-	-3368	-0-	1309 1	3887 3	N	838	834 0	4 8		-0-
							922 9							
09		9180 X	6402	-0-	-2778	-0-	1369 1	4114 3	N	835	835 0			-0-
							919 9							
*10		9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	1723 1	6913 3	N	1154	1154 0			-0-
							1269 9							
*11		9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	1661 1	6484 3	N	831	831 0			-0-
							914 9							

LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	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														
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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														
06	T. A.	22219	-0-	22219	124120	2675 1	2439 2	Y	5353	5343 0				52
						11165 3	52 4							
*07	T. A.	19753	-0-	19753	143873	2551 1	1988 2	Y	4820	4756 0	69 8			47
						9787 3	125 4							
*08	154308 X	10435	-0-	-143873	-0-	1330 1	1275 2	Y	2266	2253 0	36 8			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							
*10	25151 X	25151	-0-	-0-	-0-	3304 1	3106 2	Y	3137	3137 0				40
						14952 3	338 4							
*11	25825 X	25825	-0-	-0-	-0-	3578 1	2982 2	Y	2802	2806 0				36
						16040 3	143 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
CREWS UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	287652	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	12706	PERF.12507	-	17263			
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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	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			
06	20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	2428 1 2213 2	5416	5408	0			53		
						10132 3 48 4								
*07	20040 X	20040	-0-	-0-	-0-	2565 1 1999 2	5008	4947	0	65 8		49		
						9841 3 126 4								
*08	19735 X	19735	-0-	-0-	-0-	2530 1 2426 2	4206	4112	0	98 8		45		
						10090 3 62 4								
09	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	3470 1 2762 2	3787	3786	0			46		
						14959 3 43 4								
*10	25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	3215 1 3023 2	4224	4216	0			54		
						14552 3 329 4								
*11	25951 X	25951	-0-	-0-	-0-	3530 1 2942 2	3193	3207	0			40		
						15826 3 141 4								

CREWS UNIT	WELL #:	8H	RRCID ->	287655	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12571	-	14912			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	458	-0-	458	458	27 1 21 2	275	272	0			3		
						106 3 1 4								
*08	14B2 EXT	724	-0-	724	1182	42 1 40 2	431	428	0	1 8		5		
						167 3 1 4								
09	14B2 EXT	434	-0-	434	1616	13 1 11 2	322	323	0			4		
						56 3 354 9								
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1616		252	253	0			3		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1616		12	15	0			-0-		

CREWS UNIT	WELL #:	9H	RRCID ->	287656	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12598	-	14594			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	284			Y	-0-			-0-		
*07	T. A.	1896	-0-	1896	2180	282 1 220 2	272	258	0	11 8		3		
						1081 3 14 4								
*08	T. A.	5293	-0-	5293	7473	725 1 694 2	880	843	0	31 8		9		
						2888 3 18 4								
09	T. A.	7378	-0-	7378	14851	1042 1 829 2	912	910	0			11		
						4491 3 13 4								
*10	20918 X	6067	-0-	-14851	-0-	811 1 763 2	668	670	0			9		
						3675 3 83 4								
*11	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	750 1 625 2	453	456	0			6		
						3362 3 30 4								

CREWS UNIT	WELL #:	10H	RRCID ->	287657	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12544	PERF.12602	-	14598			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	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									
LOVE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287786	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12580 - 16952	
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		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	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		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	
06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	16H	RRCID ->	287966	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	12592	PERF.12369 - 17388	
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	3574	-0-	-1479	-0-	371 1	387 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					
*10		4898 X	2743	-0-	-2155	-0-	360 1	188 2	Y	533	532 0		8
							1604 3	5 4					
*11		4830 X	2439	-0-	-2391	-0-	279 1	142 2	Y	527	526 0		9
							1432 3	6 4					

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:	17H	RRCID ->	287967	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	12449	PERF.12394 - 16672	
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	19	-0-	-3081	514	2 1	2 2	Y	3	4 0		-0-
							12 3	3 9					
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-			-0-
*10		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
BEG MIXON UNIT		WELL #:		17H	RRCID ->	288246	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	12868	PERF.13300	- 16330	
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
*12		9548 X	7960	-0-	-1588	-0-	1668 1	4485 3	N	1643	1643 0		-0-
							1807 9						
*01		9145 X	7557	-0-	-1588	-0-	1430 1	4243 3	N	1713	1713 0		-0-
							1884 9						
02		7323 X	7323	-0-	-0-	-0-	1578 1	4130 3	N	1468	1468 0		-0-
							1615 9						
03		7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	2021 1	4240 3	N	1457	1457 0		-0-
							1603 9						
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	6887	-0-	-987	-0-	1579 1	3853 3	N	1323	1322 0	1 8	-0-
							1455 9						
*08		7874 X	6054	-0-	-1820	-0-	1151 1	3419 3	N	1349	1344 0	5 8	-0-
							1484 9						
09		6960 X	5756	-0-	-1204	-0-	1049 1	3153 3	N	1413	1413 0		-0-
							1554 9						
*10		7068 X	6204	-0-	-864	-0-	905 1	3626 3	N	1521	1521 0		-0-
							1673 9						
11		6660 X	5716	-0-	-944	-0-	887 1	3462 3	N	1243	1243 0		-0-
							1367 9						

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	288533	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12884	PERF.12672	- 18224
*01		13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-			Y	-0-		-0-
*02		10440 X	8339	-0-	-2101	-0-	457 1	545 2	Y	1118	1112 1	6
							6030 3	77 4				
*03		7564 X	7386	-0-	-178	-0-	411 1	615 2	Y	1158	1138 1	26
							5025 3	61 4				
*04		9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	399 1	1342 2	Y	697	714 1	9
							7111 3	63 4				
*05		14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	682 1	2357 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	2690	-0-	-11800	-0-	139 1	384 2	Y	396	397 1	3
							1720 3	11 4				
*10		14973 X	1715	-0-	-13258	-0-	133 2	1198 3	Y	336	338 1	1
							14 4	370 9				
11		5910 X	-0-	-0-	-5910	-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															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019												TOTAL DEPTH	12822	PERF.12965	- 18318
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	
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*02		11129 X	11129	-0-	-0-	-0-		621 1	741 2	Y	1337	1330 1		7	
		03	8663 X	8663	-0-	-0-		8192 3	104 4						
								484 1	725 2	Y	1326	1303 1		30	
								5924 3	71 4						
*04		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-		28 1	93 2	Y	863	882 1		11	
								493 3	4 4						
*05		1024 X	1024	-0-	-0-	-0-		35 1	123 2	Y	264	274 1		1	
								572 3	4 4						
								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-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11		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
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11		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
*01		9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-				Y	-0-			-0-	
*02		9222 X	8308	-0-	-914	-0-		500 1	596 2	Y	489	486 1		3	
								6590 3	84 4						
								448 1	670 2	Y	506	497 1		12	
								5478 3	66 4						
*04		8725 X	8725	-0-	-0-	-0-		383 1	1287 2	Y	160	170 1		2	
								6819 3	60 4						
*05		9021 X	8418	-0-	-603	-0-		407 1	1407 2	Y	-0-	2 1		-0-	
								6554 3	50 4						
								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-	
10		8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-				Y	-0-			-0-	
11		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				Y	-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 #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	-0-					-0-
02	22997 X	-0-	-0-	-22997	-0-					Y	-0-					-0-
03	24583 X	-0-	-0-	-24583	-0-					Y	-0-					-0-
*04	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	88	1	295	2	Y	130	128	1			2
						1562	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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	721 X	721	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	Y	51	50	1			1
						530	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	21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	1055	1	3186	2	Y	2815	2766	1	1	8	75
						13655	3		59	4						
*08	19751 X	19751	-0-	-0-	-0-	1158	1	3595	2	Y	2089	2142	1	1	8	21
						12633	3		67	4						
*09	17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	887	1	2447	2	Y	2931	2930	1			22
						10946	3		69	4						
*10	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	1072	2	10193	3	Y	3467	3480	1			9
						123	4		3814	9						
*11	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	491	1	995	2	Y	4140	4138	1			11
						9237	3		69	4						

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851

*01	12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10092 X	9846	-0-	-246	-0-	600	1	716	2	Y	461	459	1			2
						7921	3		102	4						
*03	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	577	1	864	2	Y	682	668	1			16
						7063	3		85	4						
*04	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	386	1	1300	2	Y	1575	1571	1			20
						6884	3		61	4						
*05	10695 X	6091	-0-	-4604	-0-	251	1	866	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	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	832	1	2512	2	Y	2097	2061	1	1	8	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	9826	-0-	-494	-0-	472	1	1304	2	Y	1981	1975	1			15
						5834	3		37	4						
*10	10664 X	6584	-0-	-4080	-0-	470	2	4466	3	Y	1449	1460	1			4
						54	4		1594	9						
11	10320 X	3980	-0-	-6340	-0-	138	1	278	2	Y	873	875	1			2
						2585	3		19	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 #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105																
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11		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																
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11		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																
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11		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																
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11		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																
06		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
07		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
08		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		-0-
11		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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*01		SHUT IN	63430	-0-	63430	63430	3461	1	4444	2	Y	9188	9051	1			137
							44767	3	651	4							
*02		SHUT IN	74827	-0-	74827	138257	3998	1	4768	2	Y	11494	11570	1			61
							52742	3	676	4							
*03	169875	X	31618	-0-	-138257	-0-	1857	1	2778	2	Y	3625	3603	1			83
							22721	3	274	4							
*04	86790	X	63747	-0-	-23043	-0-	2464	1	8307	2	Y	7871	7855	1			99
							43930	3	388	4							
*05	81499	X	59360	-0-	-22139	-0-	2547	1	8804	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	39967	-0-	-40137	-0-	2176	1	6570	2	Y	2673	2642	1	7	8	71
							28160	3	121	4							
*08	65875	X	38274	-0-	-27601	-0-	2329	1	7228	2	Y	2894	2933	1	3	8	29
							25400	3	134	4							
*09	63750	X	34052	-0-	-29698	-0-	1969	1	5437	2	Y	1981	1995	1			15
							24314	3	153	4							
*10	59365	X	27533	-0-	-31832	-0-	2408	2	22867	3	Y	1802	1812	1			5
							276	4	1982	9							
11	47040	X	25950	-0-	-21090	-0-	1102	1	2231	2	Y	1592	1593	1			4
							20712	3	154	4							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567																	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	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																	
*01		SHUT IN	99321	-0-	99321	99321	5357	1	6880	2	Y	15249	15021	1			228
							69303	3	1007	4							
*02		SHUT IN	97433	-0-	97433	196754	5143	1	6133	2	Y	15852	15996	1			84
							67851	3	869	4							
*03	237846	X	41092	-0-	-196754	-0-	2415	1	3613	2	Y	4686	4663	1			107
							29552	3	357	4							
*04	146100	X	9189	-0-	-136911	-0-	363	1	1223	2	Y	978	1073	1			12
							6470	3	57	4							
*05	106206	X	25661	-0-	-80545	-0-	1056	1	3651	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	60619	-0-	-43696	-0-	3161	1	9543	2	Y	6213	6116	1	8	8	165
							40905	3	176	4							
*08	52888	X	52888	-0-	-0-	-0-	3089	1	9584	2	Y	5778	5884	1	2	8	57
							33681	3	178	4							
*09	63692	X	63692	-0-	-0-	-0-	3631	1	10025	2	Y	4474	4497	1			34
							44832	3	283	4							
*10	63372	X	63372	-0-	-0-	-0-	5599	2	53163	3	Y	3608	3633	1			9
							641	4	3969	9							
11	58650	X	38817	-0-	-19833	-0-	1599	1	3239	2	Y	3351	3351	1			9
							30069	3	224	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447													
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		0	87661	-0-	87661	87661	3769 1	67208 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	53002	-0-	-53917	-0-	3434 1	44442 3	Y	4486	4457 1	1 8	119
							191 4	4935 9					
*08		106919 X	43199	-0-	-63720	-0-	3305 1	36043 3	Y	3328	3414 1		33
							190 4	3661 9					
*09		103470 X	34767	-0-	-68703	-0-	2398 1	29607 3	Y	2341	2356 1		18
							187 4	2575 9					
*10		88040 X	32409	-0-	-55631	-0-	29810 3	359 4	Y	2036	2049 1		5
							2240 9						
		11 67200 X	28356	-0-	-38844	-0-	1341 1	25212 3	Y	1468	1469 1		4
							188 4	1615 9					
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 16955													
06		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778													
06		0 Z -0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503													
06		0 Z -0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z NO RPT	-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													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SINOR RANCH 02		WELL #: 5		RRCID -> 254906		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
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-
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1193	3	48 9	Y	44	44 0	-0-
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1175	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				
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-
10	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-				N	-0-		-0-
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-		-0-

CHESNUTT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350				
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-
10	1922 X	1859	-0-	-63	-0-	1842	3	17 9	Y	15	15 0	-0-
11	1950 X	1650	-0-	-300	-0-	1633	3	17 9	Y	15	15 0	-0-

EASLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500				
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	Y	10	10 0	-0-
						11	9					
09	570 X	12	-0-	-558	-0-	1	3	11 9	Y	10	10 0	-0-
10	364 X	364	-0-	-0-	-0-	3	1	17 3	Y	313	309 0	4
						344	9					
11	444 X	444	-0-	-0-	-0-	3	1	20 3	Y	383	383 0	4
						421	9					

MORGAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258278		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583				
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	173	1	652 3	Y	401	403 0	13
						7	4	441 9				
07	1364 N	565	-0-	-799	-0-	45	1	123 3	Y	360	358 0	15
						1	4	396 9				
08	1426 N	726	-0-	-700	-0-	39	1	128 3	Y	507	501 0	21
						1	4	558 9				
09	1260 N	45	-0-	-1215	-0-	1	1	4 3	Y	36	56 0	1
						40	9					
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	132	1	477 3	Y	61	59 0	3
						4	4	67 9				
11	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	273	1	1027 3	Y	331	321 0	13
						6	4	364 9				

LONG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	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										
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010			TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	1178 N	963	-0-	-215	-0-		957 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
11	908 N	908	-0-	-0-	-0-		902 3	6 9	Y	5	5 0	-0-

HANDY 02		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860			
06	2130 X	1522	-0-	-608	-0-		81 1	1225 3	Y	196	196 0	-0-
							216 9					
07	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-		211 1	2932 3	Y	286	286 0	-0-
							315 9					
08	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-		217 1	2790 3	Y	245	245 0	-0-
							270 9					
*09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-		184 1	2234 3	Y	207	207 0	-0-
							228 9					
10	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-		171 1	2329 3	Y	243	243 0	-0-
							267 9					
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-		158 1	2161 3	Y	232	232 0	-0-
							255 9					

DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501		COMPL. DATE 11/10/2010			TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259504		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12860 - 17482			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MARK KATZFHEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685		COMPL. DATE 06/16/2010			TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080			
06	2970 X	2807	-0-	-163	-0-		2807 3		N	-0-		-0-
07	3069 X	1200	-0-	-1869	-0-		1200 3		N	-0-		-0-
08	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-		3315 3		N	-0-		-0-
09	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-		3327 3		N	-0-		-0-
10	3069 X	2897	-0-	-172	-0-		2897 3		N	-0-		-0-
11	2970 X	2931	-0-	-39	-0-		2931 3		N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
PATINO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259794		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	4860 X	2227	-0-	-2633	-0-	303 1	1762 3	10 4	152 9	Y	138	138 0				6	
07	3782 X	2328	-0-	-1454	-0-	327 1	1809 3	8 4	184 9	Y	167	168 0				5	
08	3503 X	2387	-0-	-1116	-0-	348 1	1853 3	11 4	175 9	Y	159	159 0				5	
09	2250 X	2218	-0-	-32	-0-	339 1	1697 3	10 4	172 9	Y	156	157 0				4	
10	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	385 1	2008 3	12 4	135 9	Y	123	124 0				3	
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	566 1	2915 3	22 4	314 9	Y	285	278 0				10	
LUNA UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 259817		COMPL. DATE 11/16/2010		TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230	
06	3330 X	2224	-0-	-1106	-0-	531 1	1273 3	6 4	414 9	Y	376	365 0				20	
07	3286 X	2660	-0-	-626	-0-	652 1	1581 3	13 4	414 9	Y	376	375 0				21	
08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	863 1	1899 3	9 4	320 9	Y	291	298 0				14	
09	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	982 1	2110 3	8 4	407 9	Y	370	365 0				19	
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	1010 1	2297 3	18 4	286 9	Y	260	264 0				15	
11	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	784 1	1732 3	13 4	261 9	Y	237	238 0				14	
MAY UNIT 1										WELL #: 1H		RRCID -> 259818		COMPL. DATE 11/13/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872	
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	249 1	596 3	3 4	216 9	Y	196	195 0				10	
07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	251 1	610 3	5 4	249 9	Y	226	223 0				13	
08	1147 N	1054	-0-	-93	-0-	256 1	564 3	3 4	231 9	Y	210	213 0				10	
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	268 1	575 3	2 4	253 9	Y	230	228 0				12	
10	1116 N	993	-0-	-123	-0-	231 1	526 3	4 4	232 9	Y	211	211 0				12	
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	233 1	515 3	4 4	244 9	Y	222	221 0				13	
HAVEMAN 01										WELL #: 01H		RRCID -> 259859		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720	
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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-	
NANCY STEWART 01										WELL #: 01H		RRCID -> 259861		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405	
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-	
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1738 3	229 9			Y	208	208 0				-0-	
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1625 3	212 9			Y	193	193 0				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259885		COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3237	3	10	9	N	9	9	0		-0-
07	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3379	3	22	9	N	20	20	0		-0-
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3339	3	21	9	N	19	19	0		-0-
09	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3310	3	14	9	N	13	13	0		-0-
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3563	3	10	9	N	9	9	0		-0-
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3400	3	12	9	N	11	11	0		-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259979		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992							
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-
10	651 N	154	-0-	-497	-0-	26	3	128	9	Y	116	116	0		-0-
11	150 N	131	-0-	-19	-0-	1	1	27	3	Y	94	94	0		-0-
						103	9								

KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260295		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594							
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						
10	2015 X	1534	-0-	-481	-0-	274	1	989	3	Y	239	242	0		11
						8	4	263	9						
11	1950 X	1886	-0-	-64	-0-	304	1	1144	3	Y	392	387	0		16
						7	4	431	9						

RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260384		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236							
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-
10	2604 X	18	-0-	-2586	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
11	2370 X	12	-0-	-2358	-0-	12	3			Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HYDE 01 WELL #: 01H RRCID -> 260386 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10		1488 N	953	-0-	-535	-0-	879	3	74	9	N	67	67 0	-0-
11		1290 N	45	-0-	-1245	-0-	45	3			N	-0-		-0-

JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

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-
10		3162 X	1705	-0-	-1457	-0-	1685	3	20	9	Y	18	18 0	-0-
11		3060 X	2548	-0-	-512	-0-	2512	3	36	9	Y	33	33 0	-0-

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		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

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				
10		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	252	1	909	3	Y	965	954 0	43
							7	4	1062	9				
11		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	312	1	1176	3	Y	1322	1311 0	54
							7	4	1454	9				

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SIENKIEWICZ UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H		RRCID -> 262109		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 12705		PERF.12600		- 18190						
06	3390 X	141	-0-	-3249	-0-	21	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	3503 X	332	-0-	-3171	-0-	53	1	277	3	Y	1	1	0			-0-
08	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	278	1	1279	3	Y	2	2	0			-0-
09	1231 X	1231	-0-	-0-	-0-	224	1	1001	3	Y	1	1	0			-0-
10	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	186	1	904	3	Y	-0-					-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	246	1	913	3	Y	-0-					-0-

WELL #: 01H		RRCID -> 263530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 12749		PERF.13050		- 18722						
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	1	1	0			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	70	3	Y	71	71	0			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 1H		RRCID -> 264095		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 12506		PERF.12670		- 17804						
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELL #: 01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12852		PERF.13180		- 18782						
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-
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1006	3	106	9	Y	96	96	0			-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1243	3	127	9	Y	115	115	0			-0-

WELL #: 1H		RRCID -> 264869		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 11472		PERF.11760		- 18221						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
KRANER UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 264872		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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		
10	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	414 1	2156 3	Y	614 607 0 17
						13 4	675 9		
11	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	839 1	4323 3	Y	591 587 0 21
						33 4	650 9		

FREE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264896		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

KRANER UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264927		COMPL. DATE 09/15/2022		TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396	
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		
10	2139 X	214	-0-	-1925	-0-	6 1	31 3	Y	161 162 0 4
						177 9			
11	2070 X	358	-0-	-1712	-0-	23 1	116 3	Y	198 195 0 7
						1 4	218 9		

CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT -0-
11	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	
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0- -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC PMT UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1H		RRCID -> 265354	COMPL. DATE 04/25/2011	TOTAL DEPTH 12849	PERF.13275	- 17854								
06	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	758 1	4093 3	Y	163	161	0					2
07	3348 X	391	-0-	-2957	-0-	11 4	179 9	Y	53	55	0					-0-
08	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	48 1	284 3	Y	20	20	0					-0-
09	5040 X	4885	-0-	-155	-0-	1 4	58 9	Y	36	36	0					-0-
10	5208 X	4700	-0-	-508	-0-	740 1	4926 3	Y	20	20	0					-0-
11	5520 X	4439	-0-	-1081	-0-	8 4	22 9	Y	40	40	0					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"		WELL #: 1H		RRCID -> 265421	COMPL. DATE 09/06/2011	TOTAL DEPTH 11426	PERF.12110	- 18396								
06	1470 X	1309	-0-	-161	-0-	666 1	4164 3	Y	97	95	0					5
07	1519 X	1254	-0-	-265	-0-	15 4	40 9	Y	26	29	0					2
08	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	269 1	917 3	Y	29	30	0					1
09	1320 X	1300	-0-	-20	-0-	39 4	29 9	Y	65	63	0					3
10	1364 X	632	-0-	-732	-0-	258 1	957 3	Y	2	5	0					-0-
11	1320 X	330	-0-	-990	-0-	45 4	32 9	Y	-0-	-0-	0					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 265494	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 12240	PERF.12780	- 18102								
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-
10	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			Y	-0-	-0-	0					-0-
11	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								
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-
10	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	2842 3	152 9	Y	138	138	0					-0-
11	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2846 3	151 9	Y	137	137	0					-0-

MENSİK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265657	COMPL. DATE 11/12/2011	TOTAL DEPTH 12984	PERF.13010	- 17382								
06	7080 X	3302	-0-	-3778	-0-	176 1	2720 3	Y	369	369	0					-0-
07	7316 X	1886	-0-	-5430	-0-	406 9	1659 3	Y	104	104	0					-0-
08	7316 X	4287	-0-	-3029	-0-	113 1	3668 3	Y	321	321	0					-0-
*09	5340 X	2397	-0-	-2943	-0-	114 9		Y	112	112	0					-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	266 1		Y	-0-	-0-	0					-0-
11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	353 9		Y	-0-	-0-	0					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)	//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC	//CONT.//	525398						
KOWALIK 228-1R	WELL #:	1H	RRCID ->	265799	COMPL. DATE	11/20/2010	TOTAL DEPTH 11986	PERF.14280 - 17444

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

KRANER UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	265820	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	12782	PERF.12867 - 17451								
06	5220	X	3354	-0-	-1866	-0-	467	1	2710	3	Y	147	148	0						6
07	5394	X	3565	-0-	-1829	-0-	516	1	2852	3	Y	167	168	0						5
08	4216	X	3634	-0-	-582	-0-	542	1	2889	3	Y	170	170	0						5
09	4080	X	3414	-0-	-666	-0-	533	1	2672	3	Y	175	175	0						5
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	752	1	3922	3	Y	217	216	0						6
11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	726	1	3741	3	Y	216	214	0						8

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'				WELL #:	1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12020 - 17212								
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	202	197	1						10
07	248	N	157	-0-	-91	-0-	2	1	8	3	Y	134	136	1						8
08	248	X	234	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	Y	197	197	1						8
09	250	X	250	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	211	209	1						10
10	248	X	221	-0-	-27	-0-	3	1	11	3	Y	188	190	1						8
11	240	X	91	-0-	-149	-0-	207	9	5	3	Y	77	80	1						5

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'				WELL #:	2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11991	PERF.11996 - 17634								
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	226	1	795	3	Y	215	225	0						11
07	2635	X	1847	-0-	-788	-0-	306	1	1044	3	Y	412	398	0						25
08	2635	X	1672	-0-	-963	-0-	259	1	962	3	Y	369	379	0						15
09	2550	X	2159	-0-	-391	-0-	367	1	1291	3	Y	400	396	0						19
10	2201	X	1758	-0-	-443	-0-	284	1	1034	3	Y	391	394	0						16
11	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	303	1	1047	3	Y	438	427	0						27

SCHMIDT FAMILY 01				WELL #:	01H	RRCID ->	266034	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12910 - 18651								
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-
10	5704	X	3983	-0-	-1721	-0-	3838	3	145	9	Y	132	132	0						-0-
11	5070	X	3471	-0-	-1599	-0-	3355	3	116	9	Y	105	105	0						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

MIXON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761								
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-	
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-				-0-	
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-				-0-	

NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902								
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-	
10	651 N	499	-0-	-152	-0-	499	3			Y	-0-				-0-	
11	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			Y	-0-				-0-	

OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 N	-0-	-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								
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-	
10	2170 X	1588	-0-	-582	-0-	1563	3	25	9	Y	23	23	0		-0-	
11	2100 X	1947	-0-	-153	-0-	1798	3	149	9	Y	135	135	0		-0-	

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903								
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-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

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

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

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-
10		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
11		5760 X	4	-0-	-5756	-0-	4	3			N	-0-					-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

06		990 N	80	-0-	-910	-0-	1	1	18	3	Y	55	55	0			-0-
07		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	61	9	15	1	Y	181	181	0			-0-
08		217 N	88	-0-	-129	-0-	199	9	1	1	Y	17	17	0			-0-
*09		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	177	177	0			-0-
10		1302 N	41	-0-	-1261	-0-	19	9	15	1	Y	4	4	0			-0-
11		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	175	175	0			-0-
							4	9	22	1	Y						-0-
							193	9									-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439

06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	311	3	Y	65	65	0			-0-
07		426 N	426	-0-	-0-	-0-	72	9	14	1	Y	69	69	0			-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	14	1	76	9	Y	39	39	0			-0-
*09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	43	9	Y	29	29	0			-0-
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	19	1	19	1	Y	17	17	0			-0-
11		360 N	182	-0-	-178	-0-	32	9	15	1	Y	17	17	0			-0-
							11	1	19	9	Y						-0-
							19	9									-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

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-
10		5797 X	5773	-0-	-24	-0-	5771	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
11		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5697	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SIPPTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

M	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
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-
10	5332 X	4595	-0-	-737	-0-	4483 3	112 9	N	102	102 0			-0-
11	4740 X	4190	-0-	-550	-0-	4073 3	117 9	N	106	106 0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

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-
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1776 3	235 9	Y	214	214 0			-0-
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1673 3	217 9	Y	197	197 0			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

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-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	9 3	41 9	Y	37	37 0			-0-
11	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

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-
10	2387 X	1287	-0-	-1100	-0-	1287 3		N	-0-				-0-
11	2130 X	928	-0-	-1202	-0-	928 3		N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-

SIENKIEWICZ UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 09/01/2021			TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732		
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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

IVAS SMITH 01			WELL #: 01H		RRCID -> 267259		COMPL. DATE 11/24/2012			TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402		
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-
10	1798 N	1175	-0-	-623	-0-	995 3	180 9	Y	164	164 0		-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	7 3	3 9	Y	3	3 0		-0-

GENTRY 01			WELL #: 01H		RRCID -> 267412		COMPL. DATE 08/08/2012			TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424		
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-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		N	-0-			-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	2170 X	1356	-0-	-814	-0-	1058	3	298	9	Y	271	271	0			-0-
11	1890 X	286	-0-	-1604	-0-	222	3	64	9	Y	58	58	0			-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

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							
10	6355 X	6061	-0-	-294	-0-	1480	1	3367	3	Y	1079	1090	0			61
						27	4	1187	9							
11	6270 X	4054	-0-	-2216	-0-	1160	1	2564	3	Y	283	327	0			17
						19	4	311	9							

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

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-
10	2945 X	2507	-0-	-438	-0-	2298	3	209	9	Y	190	190	0			-0-
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2367	3	244	9	Y	222	222	0			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 18992

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
WELL #:		2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	397 1	950 3	5 4	58 9	Y	53	53 0		3
07	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	379 1	920 3	7 4	98 9	Y	89	87 0		5
08	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	5 0		-0-
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062			
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-
10	31 X	31	-0-	-0-	-0-	28 3	3 9			Y	3	3 0		-0-
11	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3563 3	273 9			Y	248	248 0		-0-
SMOLIK 01		WELL #:		02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SMOLIK 01		WELL #:		03H		RRCID -> 267748		COMPL. DATE 04/21/2012			TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122			
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	3 1	48 3	252 9		Y	229	229 0		-0-
07	340 X	340	-0-	-0-	-0-	3 1	53 3	284 9		Y	258	258 0		-0-
08	286 X	286	-0-	-0-	-0-	5 1	72 3	209 9		Y	190	190 0		-0-
*09	357 X	357	-0-	-0-	-0-	7 1	101 3	249 9		Y	226	226 0		-0-
10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	229 9		Y	208	208 0		-0-
11	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	77 1	1090 3	130 9		Y	118	118 0		-0-
ELIZONDO 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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			
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-
10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2716 3	19 9			N	17	17 0		-0-
11	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3438 3	24 9			N	22	22 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID -> 267764		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13090		- 17942		
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-
10	2015 N	1380	-0-	-635	-0-	1204	3	176	9	Y	160	160	0	-0-
11	1500 N	1301	-0-	-199	-0-	1166	3	135	9	Y	123	123	0	-0-

SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID -> 267845		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 13027		PERF.13640		- 18432		
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-
10	3348 X	1940	-0-	-1408	-0-	1760	3	180	9	Y	164	164	0	-0-
11	2160 X	1789	-0-	-371	-0-	1627	3	162	9	Y	147	147	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 267862		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12368		PERF.12750		- 17652		
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-
10	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	746	3	267	9	Y	243	243	0	-0-
11	976 X	976	-0-	-0-	-0-	777	3	199	9	Y	181	181	0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 267864		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12679		PERF.12930		- 18252		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267963		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13256		- 18502		
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-
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	132	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
11	240 N	130	-0-	-110	-0-	130	3			Y	-0-		-0-	

KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268006		COMPL. DATE 09/19/2012		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13755		- 18586		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HAVEMAN TRUST 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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

STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268511	COMPL. DATE 05/08/2012	TOTAL DEPTH 13116	PERF.13388	- 17214						
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-			-0-
07	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
08	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-			-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID -> 268512	COMPL. DATE 04/28/2012	TOTAL DEPTH 13009	PERF.13178	- 18497						
06	121627 X	121627	-0-	-0-	-0-	3557	1	89276	3	Y	26176	26176	0	-0-
						28794	9							
07	3100 N	115610	-0-	112510	112510	3657	1	87311	3	Y	22402	22402	0	-0-
						24642	9							
08	223853 X	111343	-0-	-112510	-0-	3698	1	83365	3	Y	22073	22073	0	-0-
						24280	9							
*09	85988 X	85988	-0-	-0-	-0-	3530	1	64355	3	Y	16457	16457	0	-0-
						18103	9							
10	70615 X	70615	-0-	-0-	-0-	3016	1	53007	3	Y	13265	13265	0	-0-
						14592	9							
11	52249 X	52249	-0-	-0-	-0-	2730	1	39429	3	Y	9173	9173	0	-0-
						10090	9							

RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268523	COMPL. DATE 05/17/2012	TOTAL DEPTH 13478	PERF.13720	- 17852						
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-
10	3875 X	3260	-0-	-615	-0-	3260	3			Y	-0-			-0-
11	3750 X	3136	-0-	-614	-0-	3136	3			Y	-0-			-0-

WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268524	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 12768	PERF.13230	- 16154						
06	690 X	690	-0-	-0-	-0-	684	3	6	9	N	5	5	0	-0-
07	742 X	742	-0-	-0-	-0-	731	3	11	9	N	10	10	0	-0-
08	682 N	504	-0-	-178	-0-	495	3	9	9	N	8	8	0	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	822	3	8	9	N	7	7	0	-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268531	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 12898	PERF.12934	- 16905						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

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
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-
10	4805 X	3001	-0-	-1804	-0-	3001	3			Y	-0-			-0-
11	2610 X	1120	-0-	-1490	-0-	1120	3			Y	-0-			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

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-
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-			-0-
11	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	487	3	202	9	Y	184	184	0	-0-
11	628 X	628	-0-	-0-	-0-	465	3	163	9	Y	148	148	0	-0-

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	9	-0-	-22	-0-	1	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1	1	0	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	2	0	-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	76	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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										
HERRING RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268661		COMPL. DATE 07/18/2012		TOTAL DEPTH 14511		PERF.14679 - 19190		
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
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-
10	2201 X	1817	-0-	-384	-0-	1817	3		Y	-0-		-0-
11	1980 X	1692	-0-	-288	-0-	1692	3		Y	-0-		-0-

RIDLEY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268662		COMPL. DATE 02/05/2012		TOTAL DEPTH 12960		PERF.12860 - 18402	
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											

WATT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268676		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 14573		PERF.14240 - 18602	
06	1440 N	1091	-0-	-349	-0-	1091	3		N	-0-	-0-
07	1178 N	993	-0-	-185	-0-	993	3		N	-0-	-0-
08	930 N	415	-0-	-515	-0-	415	3		N	-0-	-0-
09	1080 N	380	-0-	-700	-0-	380	3		N	-0-	-0-
10	992 N	928	-0-	-64	-0-	928	3		N	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 268690		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12512		PERF.12727 - 18472		
06	269 X	269	-0-	-0-	-0-	170	3	99 9	Y	90	90 0	-0-
07	511 X	511	-0-	-0-	-0-	405	3	106 9	Y	96	96 0	-0-
08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	421	3	131 9	Y	119	119 0	-0-
09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	336	3	129 9	Y	117	117 0	-0-
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	126	3	121 9	Y	110	110 0	-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	20	3	106 9	Y	96	96 0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 268739		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12148		PERF.12370 - 18842		
06	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	16	1	3821 3	Y	531	531 0	-0-
07	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	584	9	2303 3	Y	341	341 0	-0-
08	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	17	1	2104 3	Y	379	379 0	-0-
09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	375	9	1935 3	Y	343	343 0	-0-
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	18	1	1840 3	Y	309	309 0	-0-
11	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	417	9	1491 3	Y	431	431 0	-0-
						13	1					
						377	9					
						14	1					
						340	9					
						4	1					
						474	9					

THREE SISTERS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 268740		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12052		PERF.12270 - 18381		
06	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	4	1	2210 3	Y	758	758 0	-0-
07	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	834	9	1633 3	Y	466	466 0	-0-
08	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	6	1	2329 3	Y	513	513 0	-0-
09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	513	9	1187 3	Y	446	446 0	-0-
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	17	1	1525 3	Y	433	433 0	-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	564	9	3017 3	Y	293	293 0	-0-
						5	1					
						491	9					
						5	1					
						476	9					
						29	1					
						322	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 #: 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
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						
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	8	1	992	3	Y	235	235 0	-0-
						259	9						
11	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1108	3	Y	217	217 0	-0-
						239	9						

MOBIL UNIT D			WELL #: 1H			RRCID -> 268748			COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001		
06	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	592	3	Y	353	155 0	197 1	4
						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					
10	1364 X	554	-0-	-810	-0-	23	1	228	3	Y	275	276 0		4
						303	9							
11	1320 X	1136	-0-	-184	-0-	57	1	551	3	Y	478	476 0		6
						2	4	526	9					

HERRING RANCH 03			WELL #: 01H			RRCID -> 268770			COMPL. DATE 08/26/2012			TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974		
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-
10	5921 X	4053	-0-	-1868	-0-	4053	3			Y	-0-			-0-
11	4530 X	3262	-0-	-1268	-0-	3262	3			Y	-0-			-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT			WELL #: 3H			RRCID -> 268771			COMPL. DATE 02/13/2013			TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199		
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					
10	1643 N	504	-0-	-1139	-0-	61	1	340	3	Y	93	94 0		1
						1	4	102	9					
11	1290 N	144	-0-	-1146	-0-	2	1	14	3	Y	116	116 0		1
						128	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FORSHAGE-HOWELL 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 #: 1H		RRCID -> 268772	COMPL. DATE 02/08/2013	TOTAL DEPTH 12300	PERF.13050	- 18190								
06		2524 X	2524	-0-	-0-	358	1	1933	3	Y	207	205	0			3
						5	4	228	9							
07		2446 X	2446	-0-	-0-	333	1	1977	3	Y	120	122	0			1
						4	4	132	9							
08		2395 X	2395	-0-	-0-	309	1	2059	3	Y	22	23	0			-0-
						3	4	24	9							
09		2520 X	2289	-0-	-231	276	1	1725	3	Y	256	253	0			3
						6	4	282	9							
10		2604 X	2008	-0-	-596	262	1	1453	3	Y	263	262	0			4
						4	4	289	9							
11		3194 X	3194	-0-	-0-	400	1	2350	3	Y	396	396	0			4
						8	4	436	9							
HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777	COMPL. DATE 01/13/2012	TOTAL DEPTH 12966	PERF.12915	- 18079								
06		1834 X	595	-0-	-1239	547	3	48	9	Y	44	44	0			-0-
07		1023 X	222	-0-	-801	201	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
08		1023 X	795	-0-	-228	728	3	67	9	Y	61	61	0			-0-
09		990 X	570	-0-	-420	520	3	50	9	Y	45	45	0			-0-
10		651 X	522	-0-	-129	479	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
11		780 X	567	-0-	-213	520	3	47	9	Y	43	43	0			-0-
WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779	COMPL. DATE 08/02/2012	TOTAL DEPTH 13847	PERF.14285	- 17901								
06		1370 N	1370	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
07		1402 N	1402	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
08		1436 N	1436	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
09		1380 N	1362	-0-	-18	1362	3			Y	-0-					-0-
10		1395 N	1342	-0-	-53	1342	3			Y	-0-					-0-
11		1380 N	1222	-0-	-158	1222	3			Y	-0-					-0-
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780	COMPL. DATE 06/28/2021	TOTAL DEPTH 12618	PERF.12710	- 18222								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782	COMPL. DATE 10/14/2021	TOTAL DEPTH 12808	PERF.12808	- 17530								
06		3840 X	592	-0-	-3248	23	1	136	3	Y	394	398	0			11
						433	9									
07		3968 X	541	-0-	-3427	21	1	110	3	Y	373	366	0			18
						410	9									
08		1178 X	580	-0-	-598	25	1	115	3	Y	400	402	0			16
						440	9									
09		1140 X	361	-0-	-779	13	1	59	3	Y	263	272	0			7
						289	9									
10		1178 X	371	-0-	-807	13	1	62	3	Y	268	265	0			10
						1	4	295	9							
11		2506 N	2506	-0-	-0-	476	1	1765	3	Y	228	228	0			10
						14	4	251	9							

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-			-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012		TOTAL DEPTH 13076		PERF.13280		- 18601	
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-
10	3689 X	2914	-0-	-775	-0-		2662	3	252	9	Y	229	229	0	-0-
11	3540 X	2854	-0-	-686	-0-		2599	3	255	9	Y	232	232	0	-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050		- 18351	
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-
10	3906 X	3587	-0-	-319	-0-		3442	3	145	9	Y	132	132	0	-0-
11	3780 X	2759	-0-	-1021	-0-		2601	3	158	9	Y	144	144	0	-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #:		01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075		- 18251	
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-
10	2015 N	1850	-0-	-165	-0-		1737	3	113	9	Y	103	103	0	-0-
11	1800 N	510	-0-	-1290	-0-		489	3	21	9	Y	19	19	0	-0-

ELIZONDO 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013		TOTAL DEPTH 13198		PERF.13432		- 17103	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WILLIAM HOLLAND 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370		- 17851	
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-
10	2283 X	2283	-0-	-0-	-0-		2283	3			Y	-0-			-0-
11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-		1914	3	7	9	Y	6	6	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	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	
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-
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2480	3	288	9	Y	262	262 0	-0-
11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1991	3	296	9	Y	269	269 0	-0-

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200		- 19781	
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-
10	6138 X	5393	-0-	-745	-0-	5328	3	65	9	Y	59	59 0	-0-
11	5310 X	5005	-0-	-305	-0-	4938	3	67	9	Y	61	61 0	-0-

SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231		PERF.14300		- 20065	
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-
10	4681 X	4503	-0-	-178	-0-	4503	3			N	-0-	-0-	-0-
11	4710 X	1759	-0-	-2951	-0-	1759	3			N	-0-	-0-	-0-

LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 12730		PERF.13080		- 17981	
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-
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3484	3	207	9	Y	188	188 0	-0-
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2913	3	174	9	Y	158	158 0	-0-

DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13501		- 18822	
06	3930 X	1384	-0-	-2546	-0-	149	1	887	3	Y	316	316 0	-0-
07	4061 X	181	-0-	-3880	-0-	348	9	9	1	Y	112	112 0	-0-
08	4092 X	176	-0-	-3916	-0-	123	9	7	1	Y	109	109 0	-0-
*09	2400 X	55	-0-	-2345	-0-	120	9	26	3	Y	26	26 0	-0-
10	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	24	1	1746	3	Y	771	771 0	-0-
11	1410 X	1235	-0-	-175	-0-	848	9	12	1	Y	573	573 0	-0-
						630	9						

FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158		- 18901	
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-
10	31135 X	31135	-0-	-0-	-0-	29916	3	1219	9	Y	1108	1108 0	-0-
11	27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	26576	3	1012	9	Y	920	920 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	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
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-
10	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3271 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
11	2820 X	1903	-0-	-917	-0-	1888 3	15 9	Y	14	14 0		-0-

FRANK MALEK 03		WELL #:		01H	RRCID ->	268943	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	13062	PERF.13498	- 18881
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-
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2656 3	29 9	Y	26	26 0		-0-
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2386 3	44 9	Y	40	40 0		-0-

SCHMIDT FAMILY 02		WELL #:		01H	RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13522	- 18601
06	2820 X	198	-0-	-2622	-0-	198 3		Y	-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-
10	1302 N	403	-0-	-899	-0-	401 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
11	2220 N	635	-0-	-1585	-0-	631 3	4 9	Y	4	4 0		-0-

HERRING RANCH 04		WELL #:		01H	RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14549	- 19191
06	4500 X	1729	-0-	-2771	-0-	1729 3		Y	-0-			-0-
07	4123 X	112	-0-	-4011	-0-	112 3		Y	-0-			-0-
08	4123 X	699	-0-	-3424	-0-	699 3		Y	-0-			-0-
09	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3227 3		Y	-0-			-0-
10	8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8615 3		Y	-0-			-0-
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3		Y	-0-			-0-

BOSWELL 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13380	- 17759
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-
10	2790 X	1014	-0-	-1776	-0-	1004 3	10 9	Y	9	9 0		-0-
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2638 3	17 9	Y	15	15 0		-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #:		02H	RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12957	PERF.13550	- 18551
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-
10	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	3680 3	343 9	Y	312	312 0		-0-
11	4170 X	3358	-0-	-812	-0-	3093 3	265 9	Y	241	241 0		-0-

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 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
06	3000 N	3345	-0-	345	1918	422 1	2276 3	Y	583	582 0		8
07	4193 X	2275	-0-	-1918	-0-	6 4	641 9					
08	4154 X	2777	-0-	-1377	-0-	247 1	1465 3	Y	509	514 0		3
09	4020 X	541	-0-	-3479	-0-	3 4	560 9					
10	4154 X	506	-0-	-3648	-0-	283 1	1886 3	Y	550	548 0		5
11	3360 X	432	-0-	-2928	-0-	3 4	605 9					
						8 1	51 3	Y	438	438 0		5
						482 9						
						8 1	44 3	Y	413	412 0		6
						454 9						
						5 1	32 3	Y	359	361 0		4
						395 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268958	COMPL. DATE	02/02/2013	TOTAL DEPTH	12479	PERF.13119 - 18032		
06	6990 X	165	-0-	-6825	-0-	3 1	17 3	Y	132	130 0		6
07	7502 X	608	-0-	-6894	-0-	145 9						
08	15283 X	583	-0-	-14700	-0-	67 1	372 3	Y	152	153 0		5
09	14790 X	585	-0-	-14205	-0-	2 4	167 9					
10	5611 X	701	-0-	-4910	-0-	69 1	369 3	Y	130	131 0		4
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	2 4	143 9					
						71 1	357 3	Y	141	141 0		4
						2 4	155 9					
						89 1	463 3	Y	133	133 0		4
						3 4	146 9					
						92 1	473 3	Y	108	108 0		4
						4 4	119 9					
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	268960	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12636	PERF.13130 - 17034		
06	6120 X	2188	-0-	-3932	-0-	268 1	1556 3	Y	323	320 0		14
07	6324 X	2791	-0-	-3533	-0-	9 4	355 9					
08	6324 X	3410	-0-	-2914	-0-	364 1	2010 3	Y	371	373 0		12
09	3000 X	2508	-0-	-492	-0-	9 4	408 9					
10	2790 X	1558	-0-	-1232	-0-	411 1	2191 3	Y	724	713 0		23
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	12 4	796 9					
						350 1	1755 3	Y	356	369 0		10
						11 4	392 9					
						203 1	1059 3	Y	263	266 0		7
						7 4	289 9					
								Y	-0-	7 0		-0-
LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	268976	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	12247	PERF.13090 - 18459		
06	1530 X	1014	-0-	-516	-0-	242 1	580 3	Y	172	171 0		9
07	1581 X	574	-0-	-1007	-0-	3 4	189 9					
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-	113 1	273 3	Y	169	169 0		9
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	2 4	186 9					
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	9 0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
								Y	-0-			-0-
BATEMAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269103	COMPL. DATE	02/16/2013	TOTAL DEPTH	14633	PERF.14432 - 19163		
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-
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	3146	-0-	146	146	3146 3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HANDY 02		WELL #: 0205H		RRCID -> 269109		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	107 353	1 9	1621	3	Y	321	321	0			-0-
07	1978 X	1978	-0-	-0-	-0-	117 234	1 9	1627	3	Y	213	213	0			-0-
08	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	125 306	1 9	1612	3	Y	278	278	0			-0-
*09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	122 351	1 9	1481	3	Y	319	319	0			-0-
10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	114 362	1 9	1551	3	Y	329	329	0			-0-
11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	68 501	1 9	939	3	Y	455	455	0			-0-
HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013				TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201						
06	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	104 290	1 9	1586	3	Y	264	264	0			-0-
07	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	128 348	1 9	1781	3	Y	316	316	0			-0-
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	125 397	1 9	1607	3	Y	361	361	0			-0-
*09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	127 330	1 9	1537	3	Y	300	300	0			-0-
10	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	123 361	1 9	1672	3	Y	328	328	0			-0-
11	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	119 272	1 9	1634	3	Y	247	247	0			-0-
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532						
06	144 X	144	-0-	-0-	-0-	3 88	1 9	53	3	Y	80	80	0			-0-
07	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11 91	1 9	149	3	Y	83	83	0			-0-
08	362 X	362	-0-	-0-	-0-	15 149	1 9	198	3	Y	135	135	0			-0-
*09	313 X	313	-0-	-0-	-0-	13 138	1 9	162	3	Y	125	125	0			-0-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-	7 83	1 9	99	3	Y	75	75	0			-0-
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	9 153	1 9	119	3	Y	139	139	0			-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022				TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940						
06	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	261 6	1 4	2905	3	Y	595	263	0	333	1	6
07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	296 5	1 4	3182	3	Y	639	639	0			6
08	4216 X	3049	-0-	-1167	-0-	215 6	1 4	2220	3	Y	553	552	0			7
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	403 6	1 4	4329	3	Y	1170	1161	0			16
10	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	443 9	1 4	4361	3	Y	1172	1172	0			16
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	440 12	1 4	4252	3	Y	1100	1101	0			15

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	135	1	1637	3	Y	388	388	0	-0-
						427	9							
10	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	139	1	1897	3	Y	508	508	0	-0-
						559	9							
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	228	1	3126	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							

SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901				
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-
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3186	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
11	3060 X	2242	-0-	-818	-0-	2115	3	127	9	Y	115	115	0	-0-

MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013				TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
07	0 N	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393				
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-	0	-0-
10	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	3788	3	952	9	Y	865	865	0	-0-
11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1961	3	735	9	Y	668	668	0	-0-

HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641				
06	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	93	1	1407	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	3	Y	254	254	0	-0-
						279	9							
08	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	105	1	1357	3	Y	688	688	0	-0-
						757	9							
*09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	121	1	1470	3	Y	150	150	0	-0-
						165	9							
10	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	100	1	1362	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	94	1	1286	3	Y	239	239	0	-0-
						263	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																					
BAILEY-RETZLOFF UNIT																					
WELL #: 3H RRCID -> 269282														COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 12183		PERF.12916 - 17997			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	364 1	1966 3	5 4	634 9	Y	576	574	0			8					
07	4557 X	3389	-0-	-1168	-0-	415 1	2464 3	5 4	505 9	Y	459	464	0			3					
08	4557 X	3247	-0-	-1310	-0-	363 1	2412 3	4 4	468 9	Y	425	424	0			4					
09	4410 X	2516	-0-	-1894	-0-	285 1	1782 3	7 4	442 9	Y	402	402	0			4					
10	3658 X	1370	-0-	-2288	-0-	140 1	777 3	2 4	451 9	Y	410	408	0			6					
11	3270 X	1076	-0-	-2194	-0-	101 1	592 3	2 4	381 9	Y	346	349	0			3					
KENNEDY														WELL #: 5H RRCID -> 269375		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12752 - 17306	
06	630 N	402	-0-	-228	-0-	7 1	40 3	355 9		Y	323	322	0			4					
07	651 N	483	-0-	-168	-0-	9 1	54 3	420 9		Y	382	383	0			3					
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	10 1	67 3	518 9		Y	471	470	0			4					
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	12 1	72 3	569 9		Y	517	516	0			5					
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	13 1	72 3	615 9		Y	559	556	0			8					
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	12 1	69 3	596 9		Y	542	545	0			5					
WATT 02														WELL #: 01H RRCID -> 269376		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627		PERF.14350 - 19249	
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-					
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3				N	-0-					-0-					
11	450 N	284	-0-	-166	-0-	284 3				N	-0-					-0-					
GERALD BURKE SCHULZ 01														WELL #: 01H RRCID -> 269392		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942		PERF.13480 - 18401	
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-					
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1596 3	117 9			Y	106	106	0			-0-					
11	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1653 3	124 9			Y	113	113	0			-0-					
CHOATE 01														WELL #: 03H RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874		PERF.13221 - 17772	
06	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	273 1	728 3	255 9		Y	232	232	0			-0-					
07	1488 N	1402	-0-	-86	-0-	290 1	798 3	314 9		Y	285	285	0			-0-					
08	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	260 1	986 3	392 9		Y	356	356	0			-0-					
*09	1500 X	1248	-0-	-252	-0-	220 1	773 3	255 9		Y	232	232	0			-0-					
10	1550 X	1301	-0-	-249	-0-	218 1	808 3	275 9		Y	250	250	0			-0-					
11	1590 X	1130	-0-	-460	-0-	185 1	714 3	231 9		Y	210	210	0			-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269406	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	13041	PERF.13240	- 19401
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1396 3	116 9	N	105	105 0	-0-
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1380 3	113 9	N	103	103 0	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID ->	269407	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12926	PERF.13070	- 19111
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-
10	3379 X	2379	-0-	-1000	-0-	2222 3	157 9	Y	143	143 0	-0-
11	3270 X	2118	-0-	-1152	-0-	1974 3	144 9	Y	131	131 0	-0-

MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269411	COMPL. DATE	03/28/2013	TOTAL DEPTH	12536	PERF.12800	- 17921
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-
10	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	2162 3	341 9	Y	310	310 0	-0-
11	3210 X	1254	-0-	-1956	-0-	1086 3	168 9	Y	153	153 0	-0-

HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269501	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	14494	PERF.14174	- 18702
06	600 N	545	-0-	-55	-0-	545 3		Y	-0-		-0-
07	713 N	570	-0-	-143	-0-	570 3		Y	-0-		-0-
08	589 N	467	-0-	-122	-0-	467 3		Y	-0-		-0-
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3		Y	-0-		-0-
10	558 N	487	-0-	-71	-0-	487 3		Y	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	269502	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	12427	PERF.13172	- 18778
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FAVOR 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269534	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	14433	PERF.14176	- 19497
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-
10	9982 X	9052	-0-	-930	-0-	9052 3		N	-0-		-0-
11	9660 X	9068	-0-	-592	-0-	9068 3		N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

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
06	1020 N	946	-0-	-74	-0-	26 1	743 3	Y	161	161 0		-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	177 9						-0-
08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	45 1	1236 3	Y	266	266 0		-0-
*09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	293 9	917 3	Y	202	202 0		-0-
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	45 1	921 3	Y	188	188 0		-0-
11	1320 N	965	-0-	-355	-0-	222 9	733 3	Y	177	177 0		-0-
						58 1						
						207 9						
						37 1						
						195 9						

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

06	2610 X	2474	-0-	-136	-0-	61 1	1752 3	Y	601	601 0		-0-
07	2697 X	16	-0-	-2681	-0-	661 9						-0-
08	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	3 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
*09	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	115 1	3119 3	Y	883	883 0		-0-
10	2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	971 9	2334 3	Y	134	134 0		-0-
11	4080 X	2627	-0-	-1453	-0-	114 1	2263 3	Y	506	506 0		-0-
						147 9						
						143 1	2053 3	Y	427	427 0		-0-
						557 9						
						104 1						
						470 9						

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

06	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	66 1	1920 3	Y	647	647 0		-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	712 9						-0-
08	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	121 1	3291 3	Y	807	807 0		-0-
*09	3630 X	3026	-0-	-604	-0-	888 9	2198 3	Y	655	655 0		-0-
10	3751 X	2867	-0-	-884	-0-	107 1	2158 3	Y	520	520 0		-0-
11	3630 X	2393	-0-	-1237	-0-	721 9	1858 3	Y	401	401 0		-0-
						137 1						
						572 9						
						94 1						
						441 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * *	DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	1457 N	34	-0-	-1423	-0-	17 3	17 9	Y	15	15 0			-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	24 3	8 9	Y	7	7 0			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

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-
10	3100 N	9004	-0-	5904	5904	8730 3	274 9	Y	249	249 0			-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	2904			Y	-0-				-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

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-
10	2604 X	3	-0-	-2601	-0-	3 3		Y	-0-				-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 3		Y	-0-				-0-

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

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-
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2069 3	7 9	Y	6	6 0			-0-
11	2340 N	1909	-0-	-431	-0-	1902 3	7 9	Y	6	6 0			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

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-
10	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	2798 3		Y	-0-				-0-
11	2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729 3		Y	-0-				-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

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-
10	3658 X	2556	-0-	-1102	-0-	2532 3	24 9	Y	22	22 0			-0-
11	3540 X	2409	-0-	-1131	-0-	2383 3	26 9	Y	24	24 0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

06	128 X	-0-	-0-	-128	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	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
 JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

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
06	1380 N	713	-0-	-667	-0-	713	3		N	-0-			-0-
07	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
10	1488 N	455	-0-	-1033	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3		N	-0-			-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

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-
10	806 N	527	-0-	-279	-0-	444	3	83 9	Y	75	75 0		-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	670	3	53 9	Y	48	48 0		-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

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-
10	3193 X	1018	-0-	-2175	-0-	1018	3		Y	-0-			-0-
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3208	3	311 9	Y	283	283 0		-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

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-
08	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3		Y	-0-			-0-
*09	1470 N	1386	-0-	-84	-0-	1386	3		Y	-0-			-0-
10	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1387	3	47 9	Y	43	43 0		-0-
11	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	1315	3	84 9	Y	76	76 0		-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 12975 PERF.14194 - 19470

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	20522 X	20522	-0-	-0-	-0-	1290	1	15639 3	Y	3266	3266 0		-0-
						3593	9						
10	20191 X	20191	-0-	-0-	-0-	1140	1	15499 3	Y	3229	3229 0		-0-
						3552	9						
11	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	893	1	12253 3	Y	2595	2595 0		-0-
						2855	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751						
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			
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-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	997	3	113	9	N	103	103	0	-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1045	3	116	9	N	105	105	0	-0-

SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551						
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-
10	1922 X	1835	-0-	-87	-0-	1704	3	131	9	Y	119	119	0	-0-
11	1830 X	1815	-0-	-15	-0-	1686	3	129	9	Y	117	117	0	-0-

FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801						
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-
10	1829 X	625	-0-	-1204	-0-	582	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
11	1770 X	603	-0-	-1167	-0-	564	3	39	9	Y	35	35	0	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231						
06	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
07	2356 X	15	-0-	-2341	-0-	2	3	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-
10	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-

LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051						
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-
10	2759 X	2184	-0-	-575	-0-	2122	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
11	2430 X	2270	-0-	-160	-0-	2212	3	58	9	Y	53	53	0	-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271						
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-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			Y	-0-			-0-
11	2100 N	1678	-0-	-422	-0-	1678	3			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
 DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19241 X	19241	-0-	-0-	-0-	2440	1 13169	3 3596	Y	3269	3279	0		43
07	15459 X	15459	-0-	-0-	-0-	2098	1 12464	3 871	Y	792	830	0		5
08	30504 X	10466	-0-	-20038	-0-	1310	1 8713	3 429	Y	390	392	0		3
09	29520 X	3342	-0-	-26178	-0-	404	1 2523	3 406	Y	369	368	0		4
10	30504 X	2943	-0-	-27561	-0-	344	1 1909	3 685	Y	623	618	0		9
11	19230 X	2155	-0-	-17075	-0-	212	1 1248	3 691	Y	628	631	0		6

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

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-
10	4247 X	251	-0-	-3996	-0-	248	3 3	9 Y	3	3	0			-0-
11	4110 X	3159	-0-	-951	-0-	2907	3 252	9 Y	229	229	0			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

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-
10	3627 X	2119	-0-	-1508	-0-	1955	3 164	9 Y	149	149	0			-0-
11	3510 X	1826	-0-	-1684	-0-	1698	3 128	9 Y	116	116	0			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	144	1 3611	3 282	Y	256	256	0		-0-
07	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	315	1 7505	3 277	Y	252	252	0		-0-
08	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	290	1 6518	3 240	Y	218	218	0		-0-
*09	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	56	1 1023	3 35	Y	32	32	0		-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-				Y	-0-				-0-
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	70	1 1006	3 240	Y	218	218	0		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	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
 HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
10	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	315	1	4273	3	Y	224	224	0	-0-	
						246	9								
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	281	1	3854	3	Y	219	219	0	-0-	
						241	9								

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

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-
10	5363 X	3517	-0-	-1846	-0-	3394	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4246	3	256	9	Y	233	233	0	-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	3	Y	-0-	-0-	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-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

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					
10	3813 X	3662	-0-	-151	-0-	544	1	1238	3	Y	1700	1685	0	96
						10	4	1870	9					
11	3690 X	2885	-0-	-805	-0-	368	1	813	3	Y	1544	1549	0	91
						6	4	1698	9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

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					
10	32302 X	13241	-0-	-19061	-0-	1587	1	8803	3	Y	2571	2562	0	36
						23	4	2828	9					
11	22350 X	10919	-0-	-11431	-0-	1238	1	7280	3	Y	2161	2176	0	21
						24	4	2377	9					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

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
06	4590 X	497	-0-	-4093	-0-	38 1	202 3	Y	233	230 0	3
07	4743 X	132	-0-	-4611	-0-	1 4 3 1 113 9	256 9 16 3	Y	103	105 0	1
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-
10	T. A.	66	-0-	66	106	1 1 62 9	3 3	Y	56	55 0	1
11	T. A.	54	-0-	54	160	3 3	51 9	Y	46	47 0	-0-

 WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325

06	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	450 1 15 4	2613 3 85 9	Y	77	77 0	3
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	482 1 12 4	2664 3 116 9	Y	105	105 0	3
08	4092 X	3486	-0-	-606	-0-	531 1 16 4	2827 3 112 9	Y	102	102 0	3
09	3960 X	3096	-0-	-864	-0-	493 1 15 4	2470 3 118 9	Y	107	107 0	3
10	4092 X	3646	-0-	-446	-0-	563 1 18 4	2936 3 129 9	Y	117	117 0	3
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	534 1 21 4	2750 3 133 9	Y	121	120 0	4

 NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728

06	1650 X	1206	-0-	-444	-0-	194 1 17 4	875 3 120 9	Y	109	101 0	29
07	1581 X	894	-0-	-687	-0-	123 1 11 4	599 3 161 9	Y	146	137 0	38
08	1457 X	1086	-0-	-371	-0-	191 1 13 4	729 3 153 9	Y	139	137 0	40
09	1290 X	1186	-0-	-104	-0-	215 1 29 4	843 3 99 9	Y	90	106 0	24
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	208 1 23 4	907 3 111 9	Y	101	100 0	25
11	1200 X	1174	-0-	-26	-0-	209 1 15 4	829 3 121 9	Y	110	106 0	29

 NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687

06	1380 X	740	-0-	-640	-0-	107 1 9 4	483 3 141 9	Y	128	123 0	34
07	1426 X	1130	-0-	-296	-0-	166 1 15 4	807 3 142 9	Y	129	130 0	33
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	242 1 17 4	925 3 226 9	Y	205	179 0	59
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	225 1 30 4	883 3 145 9	Y	132	156 0	35
10	1116 N	1110	-0-	-6	-0-	179 1 20 4	780 3 131 9	Y	119	125 0	29
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	240 1 18 4	956 3 184 9	Y	167	152 0	44

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O							CODE	CODE	M			CODE	CODE		
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							
10	19840 X	19267	-0-	-573	-0-		1750 1	17236 3	Y		222	222 0		3	
							37 4	244 9							
11	19200 X	14783	-0-	-4417	-0-		1362 1	13162 3	Y		202	202 0		3	
							37 4	222 9							

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997															
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							
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-		587 1	3254 3	Y		356	354 0		5	
							8 4	392 9							
11	5430 X	3046	-0-	-2384	-0-		419 1	2465 3	Y		140	144 0		1	
							8 4	154 9							

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931															
06	4560 X	4016	-0-	-544	-0-		3892 3	124 9	Y		113	113 0		-0-	
07	4712 X	3896	-0-	-816	-0-		3768 3	128 9	Y		116	116 0		-0-	
08	4526 X	3697	-0-	-829	-0-		3572 3	125 9	Y		114	114 0		-0-	
09	4380 X	3579	-0-	-801	-0-		3469 3	110 9	Y		100	100 0		-0-	
10	4464 X	3628	-0-	-836	-0-		3518 3	110 9	Y		100	100 0		-0-	
11	4050 X	3357	-0-	-693	-0-		3254 3	103 9	Y		94	94 0		-0-	

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057															
06	1800 X	171	-0-	-1629	-0-		165 3	6 9	Y		5	5 0		-0-	
07	1860 X	1004	-0-	-856	-0-		807 3	197 9	Y		179	179 0		-0-	
08	1178 N	68	-0-	-1110	-0-		51 3	17 9	Y		15	15 0		-0-	
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y		-0-			-0-	
10	3100 N	22666	-0-	19566	19566		19711 3	2955 9	Y		2686	2686 0		-0-	
11	3000 N	22833	-0-	19833	39399		19896 3	2937 9	Y		2670	2670 0		-0-	

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169															
06	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-		869 1	4688 3	Y		505	499 0		7	
							13 4	556 9							
07	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-		854 1	5070 3	Y		428	432 0		3	
							10 4	471 9							
08	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-		804 1	5349 3	Y		373	373 0		3	
							9 4	410 9							
09	6120 X	5808	-0-	-312	-0-		750 1	4690 3	Y		319	319 0		3	
							17 4	351 9							
10	6417 X	5622	-0-	-795	-0-		801 1	4442 3	Y		334	332 0		5	
							12 4	367 9							
11	6360 X	321	-0-	-6039	-0-		42 1	250 3	Y		25	30 0		-0-	
							1 4	28 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013				TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
06	1410 N	1253	-0-	-157	-0-	1231	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
07	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1267	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
08	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1326	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1217	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1299	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
11	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1244	3	22	9	Y	20	20	0		-0-

HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	48	1	667	3	Y	395	395	0		-0-
						435	9								
08	3100 N	3729	-0-	629	629	203	1	2617	3	Y	826	826	0		-0-
						909	9								
*09	3000 N	2585	-0-	-415	214	135	1	1643	3	Y	734	734	0		-0-
						807	9								
*10	2486 X	2272	-0-	-214	-0-	111	1	1514	3	Y	588	588	0		-0-
						647	9								
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	3	Y	423	423	0		-0-
						465	9								

MOBIL UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 270485		COMPL. DATE 03/03/2020				TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590					
06	4950 X	2799	-0-	-2151	-0-	188	1	2095	3	Y	465	205	0	260 1	5
						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						
10	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	306	1	3010	3	Y	931	929	0		12
						6	4	1024	9						
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	263	1	2539	3	Y	737	739	0		10
						7	4	811	9						

WESTON-HENKE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270486		COMPL. DATE 05/13/2013				TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380					
06	3180 X	822	-0-	-2358	-0-	53	1	593	3	Y	159	70	0	89 1	2
						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						
10	2263 X	2049	-0-	-214	-0-	158	1	1551	3	Y	306	307	0		4
						3	4	337	9						
11	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	176	1	1700	3	Y	278	278	0		4
						5	4	306	9						

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270526		COMPL. DATE 05/23/2013				TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511					
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-
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2458	3	554	9	Y	504	504	0		-0-
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2001	3	431	9	Y	392	392	0		-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM		
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
06	2430 X	2096	-0-	-334	-0-	141	1	1575	3	Y	343	151 0	192 1	4
							3	377	9					
07	2511 X	2112	-0-	-399	-0-	148	1	1595	3	Y	334	335 0		3
							2	367	9					
08	2511 X	1800	-0-	-711	-0-	128	1	1324	3	Y	313	312 0		4
							4	344	9					
09	2160 X	1641	-0-	-519	-0-	111	1	1194	3	Y	304	304 0		4
							2	334	9					
10	2232 X	1592	-0-	-640	-0-	116	1	1142	3	Y	302	302 0		4
							2	332	9					
11	2100 X	1343	-0-	-757	-0-	95	1	917	3	Y	298	298 0		4
							3	328	9					

 LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

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-
10	21205 X	21205	-0-	-0-	-0-	17948	3	3257	9	Y	2961	2961 0		-0-
11	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	17765	3	2971	9	Y	2701	2701 0		-0-

 OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

06	3480 X	696	-0-	-2784	-0-	686	3	10	9	N	9	9 0		-0-
07	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4332	3	62	9	N	56	56 0		-0-
08	3596 X	3482	-0-	-114	-0-	3438	3	44	9	N	40	40 0		-0-
09	3480 X	2620	-0-	-860	-0-	2599	3	21	9	N	19	19 0		-0-
10	3596 X	3266	-0-	-330	-0-	3247	3	19	9	N	17	17 0		-0-
11	3480 X	1184	-0-	-2296	-0-	1176	3	8	9	N	7	7 0		-0-

 BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

06	4230 X	1845	-0-	-2385	-0-	235	1	1363	3	Y	217	214 0		9
							8	239	9					
07	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	533	1	2948	3	Y	375	372 0		12
							14	413	9					
08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	559	1	2980	3	Y	322	324 0		10
							17	354	9					
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	482	1	2414	3	Y	261	264 0		7
							15	287	9					
10	3906 X	1714	-0-	-2192	-0-	248	1	1292	3	Y	151	154 0		4
							8	166	9					
11	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	4 0		-0-

 HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

06	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	43	1	660	3	Y	314	314 0		-0-
							345	9						
07	804 X	804	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	Y	269	269 0		-0-
							296	9						
08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	120	1	1548	3	Y	309	309 0		-0-
							340	9						
*09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	101	1	1226	3	Y	290	290 0		-0-
							319	9						
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	87	1	1191	3	Y	310	310 0		-0-
							341	9						
11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	Y	295	295 0		-0-
							325	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	420	1	1130 3	Y	478	478 0		-0-
						526	9						
07	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	448	1	1223 3	Y	160	160 0		-0-
						176	9						
08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	389	1	1467 3	Y	173	173 0		-0-
						190	9						
*09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	322	1	1129 3	Y	165	165 0		-0-
						182	9						
10	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	305	1	1125 3	Y	126	126 0		-0-
						139	9						
11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	267	1	1037 3	Y	265	265 0		-0-
						292	9						

MOBIL UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013			TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675				
06	3300 X	2887	-0-	-413	-0-	366	1	2128 3	Y	346	343 0		15
						12	4	381 9					
07	3410 X	2743	-0-	-667	-0-	378	1	2087 3	Y	244	251 0		8
						10	4	268 9					
08	3410 X	1551	-0-	-1859	-0-	200	1	1067 3	Y	253	253 0		8
						6	4	278 9					
09	3210 X	485	-0-	-2725	-0-	56	1	281 3	Y	133	137 0		4
						2	4	146 9					
10	3069 X	310	-0-	-2759	-0-	41	1	215 3	Y	48	51 0		1
						1	4	53 9					
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				Y	-0-	1 0		-0-

DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350				
06	4080 X	3412	-0-	-668	-0-	432	1	2533 3	Y	406	406 0		-0-
						447	9						
07	4216 X	3267	-0-	-949	-0-	498	1	2342 3	Y	388	388 0		-0-
						427	9						
08	3317 X	2110	-0-	-1207	-0-	278	1	1561 3	Y	246	246 0		-0-
						271	9						
*09	3210 X	2246	-0-	-964	-0-	34	1	1845 3	Y	334	334 0		-0-
						367	9						
10	3317 X	1541	-0-	-1776	-0-	17	1	1221 3	Y	275	275 0		-0-
						303	9						
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-				Y	-0-			-0-

DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512													
06		14586 X	14586	-0-	-0-	1886	1 10956	3 Y	1529	1518	0		66
07		14849 X	14386	-0-	-463	62	4 1682	9 Y	1738	1748	0		56
08		18352 X	14306	-0-	-4046	1904	1 10522	3 Y	1433	1443	0		46
09		17760 X	13506	-0-	-4254	48	4 1912	9 Y	1430	1436	0		40
10		15221 X	14066	-0-	-1155	2002	1 10667	3 Y	1572	1569	0		43
11		14580 X	13164	-0-	-1416	61	4 1576	9 Y	1433	1425	0		51
						1976	1 9896	3 Y					
						61	4 1573	9 Y					
						1976	1 10297	3 Y					
						64	4 1729	9 Y					
						1871	1 9644	3 Y					
						73	4 1576	9 Y					
WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301													
06		7470 X	1827	-0-	-5643	1818	3 9	9 N	8	8	0		-0-
07		7719 X	1811	-0-	-5908	1780	3 31	9 N	28	28	0		-0-
08		4805 X	1269	-0-	-3536	1235	3 34	9 N	31	31	0		-0-
09		4650 X	1409	-0-	-3241	1397	3 12	9 N	11	11	0		-0-
10		3078 X	3078	-0-	-0-	3069	3 9	9 N	8	8	0		-0-
11		2737 X	2737	-0-	-0-	2729	3 8	9 N	7	7	0		-0-
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879													
06		5940 X	5425	-0-	-515	751	1 4361	3 Y	262	262	0		11
07		7812 X	6732	-0-	-1080	25	4 288	9 Y	439	436	0		14
08		7812 X	7062	-0-	-750	954	1 5271	3 Y	356	359	0		11
09		7560 X	6713	-0-	-847	24	4 483	9 Y	432	431	0		12
10		6795 X	6795	-0-	-0-	1049	1 5589	3 Y	421	421	0		12
11		6840 X	5948	-0-	-892	32	4 392	9 Y	323	323	0		12
						1033	1 5173	3 Y					
						32	4 475	9 Y					
						1014	1 5285	3 Y					
						33	4 463	9 Y					
						903	1 4655	3 Y					
						35	4 355	9 Y					
WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534													
06		25064 X	25064	-0-	-0-	23305	3 1759	9 Y	1599	1599	0		-0-
07		26660 X	26660	-0-	-0-	24867	3 1793	9 Y	1630	1630	0		-0-
08		28855 X	28855	-0-	-0-	27130	3 1725	9 Y	1568	1568	0		-0-
09		27697 X	27697	-0-	-0-	26093	3 1604	9 Y	1458	1458	0		-0-
10		27581 X	27581	-0-	-0-	26066	3 1515	9 Y	1377	1377	0		-0-
11		16635 X	16635	-0-	-0-	14571	3 2064	9 Y	1876	1876	0		-0-
WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478													
06		3000 N	6278	-0-	3278	18	1 5348	3 Y	829	829	0		-0-
07		17663 X	4579	-0-	-13084	912	9 4053	3 Y	478	478	0		-0-
08		8742 X	4755	-0-	-3987	82	1 3849	3 Y	749	749	0		-0-
*09		8460 X	4042	-0-	-4418	824	9 67	1 3599	3 Y	342	342	0	-0-
10		8587 X	4098	-0-	-4489	376	9 67	1 3548	3 Y	439	439	0	-0-
11		8014 X	8014	-0-	-0-	483	9 68	1 7527	3 Y	381	381	0	-0-
						419	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
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						
10		2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	178 1	1750 3	Y	423	423 0		6	
							4 4	465 9						
11		2250 X	1569	-0-	-681	-0-	116 1	1117 3	Y	303	305 0		4	
							3 4	333 9						
DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018														
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	704	-0-	-946	-0-	9 1	513 3	Y	165	165 0		-0-	
							182 9							
10		1705 X	670	-0-	-1035	-0-	8 1	574 3	Y	80	80 0		-0-	
							88 9							
11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-			-0-	
WESSENDORFF 02 WELL #: 03H RRCID -> 271423 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651														
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	4951	-0-	-989	-0-	77 1	4122 3	Y	684	684 0		-0-	
							752 9							
10		6138 X	1481	-0-	-4657	-0-	20 1	1100 3	Y	328	328 0		-0-	
							361 9							
11		5940 X	695	-0-	-5245	-0-	6 1	616 3	Y	66	66 0		-0-	
							73 9							
MOBIL UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
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						
10		2418 X	1925	-0-	-493	-0-	217 1	1298 3	Y	369	370 0		6	
							4 4	406 9						
11		2340 X	1513	-0-	-827	-0-	161 1	901 3	Y	408	406 0		8	
							2 4	449 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MOBIL UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400																
06	3390 X	2445	-0-	-945	-0-	256	1	1751	3	Y	395	397	0			5
07	3348 X	3088	-0-	-260	-0-	322	1	2074	3	Y	622	617	0			10
08	3348 X	3259	-0-	-89	-0-	341	1	2099	3	Y	740	738	0			12
09	3240 X	2821	-0-	-419	-0-	286	1	1840	3	Y	628	630	0			10
10	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	290	1	1735	3	Y	484	486	0			8
11	3150 X	2227	-0-	-923	-0-	255	1	1426	3	Y	494	493	0			9

MOBIL UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271428 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488																
06	3540 X	554	-0-	-2986	-0-	8	1	56	3	Y	445	449	0			5
07	3658 X	2134	-0-	-1524	-0-	204	1	1316	3	Y	554	550	0			9
08	3658 X	2232	-0-	-1426	-0-	225	1	1386	3	Y	562	562	0			9
09	2850 X	1965	-0-	-885	-0-	191	1	1229	3	Y	493	494	0			8
10	2945 X	2424	-0-	-521	-0-	270	1	1617	3	Y	484	484	0			8
11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	250	1	1399	3	Y	484	483	0			9

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621																
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-
10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	1998	3	262	9	Y	238	238	0			-0-
11	3120 X	1913	-0-	-1207	-0-	1697	3	216	9	Y	196	196	0			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 271494 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12412 - 18661																
06	4920 X	935	-0-	-3985	-0-	42	1	473	3	Y	381	167	0	212	1	4
07	5084 X	118	-0-	-4966	-0-	1	1	419	9	Y	100	103	0			1
08	1179 X	1179	-0-	-0-	-0-	65	1	674	3	Y	398	394	0			5
09	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	127	1	1368	3	Y	498	496	0			7
10	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	145	1	1428	3	Y	496	496	0			7
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	343	1	3311	3	Y	620	619	0			8

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928																
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-
10	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	951	3	169	9	Y	154	154	0			-0-
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	440	3	56	9	Y	51	51	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 #: 1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12138 - 18320					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5790 X	4912	-0-	-878	-0-	439	1	3009	3	Y	1327	1323	0		16
						4	4	1460	9						
07	5983 X	5119	-0-	-864	-0-	460	1	2967	3	Y	1528	1520	0		24
						11	4	1681	9						
08	5084 X	3913	-0-	-1171	-0-	395	1	2437	3	Y	977	985	0		16
						6	4	1075	9						
09	4920 X	3463	-0-	-1457	-0-	331	1	2130	3	Y	906	907	0		15
						5	4	997	9						
10	5115 X	3586	-0-	-1529	-0-	404	1	2418	3	Y	688	692	0		11
						7	4	757	9						
11	4950 X	3078	-0-	-1872	-0-	360	1	2017	3	Y	634	633	0		12
						4	4	697	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 271497		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 12037		PERF.12219 - 18453					
06	4380 X	4113	-0-	-267	-0-	469	1	3213	3	Y	387	387	0		5
						5	4	426	9						
07	4526 X	3501	-0-	-1025	-0-	412	1	2659	3	Y	382	381	0		6
						10	4	420	9						
08	4495 X	3082	-0-	-1413	-0-	368	1	2271	3	Y	397	396	0		7
						6	4	437	9						
09	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	479	1	3084	3	Y	756	751	0		12
						7	4	832	9						
10	4402 X	2743	-0-	-1659	-0-	338	1	2024	3	Y	341	347	0		6
						6	4	375	9						
11	4110 X	3508	-0-	-602	-0-	473	1	2652	3	Y	344	344	0		6
						5	4	378	9						
CHOATE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13182 - 18051					
06	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	87	1	1324	3	Y	363	363	0		-0-
						399	9								
07	2728 X	2513	-0-	-215	-0-	137	1	1905	3	Y	428	428	0		-0-
						471	9								
08	2728 X	2639	-0-	-89	-0-	157	1	2020	3	Y	420	420	0		-0-
						462	9								
*09	2640 X	2456	-0-	-184	-0-	155	1	1883	3	Y	380	380	0		-0-
						418	9								
10	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	148	1	2016	3	Y	429	429	0		-0-
						472	9								
11	2550 X	2509	-0-	-41	-0-	137	1	1885	3	Y	443	443	0		-0-
						487	9								
DEBILL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486		PERF.13562 - 19423					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-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 F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

M O	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
06	4260 X	2416	-0-	-1844	-0-	428	1	1503	3	Y	412	418 0	21
						32	4	453	9				
07	4123 X	3071	-0-	-1052	-0-	563	1	1920	3	Y	461	454 0	28
						81	4	507	9				
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	736	1	2730	3	Y	431	441 0	18
						129	4	474	9				
09	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	837	1	2948	3	Y	420	418 0	20
						139	4	462	9				
10	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	1241	1	4519	3	Y	421	424 0	17
						43	4	463	9				
11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	1459	1	5051	3	Y	381	375 0	23
						73	4	419	9				

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

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						
10	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	162	1	2220	3	Y	834	834 0	-0-
						917	9						
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	122	1	1681	3	Y	485	485 0	-0-
						534	9						

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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

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						
10	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	283	1	1051	3	Y	433	433 0	-0-
						476	9						
11	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	232	1	901	3	Y	355	355 0	-0-
						391	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 #:		2H	RRCID ->	271671	COMPL. DATE	10/04/2013	TOTAL DEPTH	11522	PERF.11839	- 15486	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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						
10	1364 X	153	-0-	-1211	-0-	3	1	12 3	Y	125	122	0	5
						138	9						
11	1320 X	149	-0-	-1171	-0-	4	1	12 3	Y	121	119	0	7
						133	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		3H	RRCID ->	271672	COMPL. DATE	10/05/2013	TOTAL DEPTH	11514	PERF.12388	- 16278	
06	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	161	1	565 3	Y	1233	1219	0	64
						12	4	1356 9					
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	184	1	627 3	Y	1236	1225	0	75
						26	4	1360 9					
08	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	205	1	762 3	Y	1314	1334	0	55
						36	4	1445 9					
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	88	1	310 3	Y	1117	1120	0	52
						15	4	1229 9					
10	1674 N	1186	-0-	-488	-0-	46	1	169 3	Y	881	898	0	35
						2	4	969 9					
11	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	232	1	802 3	Y	1371	1322	0	84
						12	4	1508 9					

WESSENDORFF 02		WELL #:		02H	RRCID ->	271720	COMPL. DATE	11/10/2013	TOTAL DEPTH	13153	PERF.13370	- 20071	
06	105176 X	105176	-0-	-0-	-0-	663	1	91725 3	Y	11625	11625	0	-0-
						12788	9						
07	113662 X	113662	-0-	-0-	-0-	415	1	102115 3	Y	10120	10120	0	-0-
						11132	9						
08	97077 X	97077	-0-	-0-	-0-	1238	1	85008 3	Y	9846	9846	0	-0-
						10831	9						
*09	90261 X	90261	-0-	-0-	-0-	811	1	79350 3	Y	9182	9182	0	-0-
						10100	9						
10	95641 X	95641	-0-	-0-	-0-	795	1	84560 3	Y	9351	9351	0	-0-
						10286	9						
11	87301 X	87301	-0-	-0-	-0-	781	1	77486 3	Y	8213	8213	0	-0-
						9034	9						

ALEXANDER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	271721	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	12882	PERF.13080	- 20031	
06	2580 X	2022	-0-	-558	-0-	40	1	1161 3	Y	746	746	0	-0-
						821	9						
07	2666 X	2267	-0-	-399	-0-	26	1	771 3	Y	1336	1336	0	-0-
						1470	9						
08	2666 X	2022	-0-	-644	-0-	20	1	557 3	Y	1314	1314	0	-0-
						1445	9						
*09	2580 X	730	-0-	-1850	-0-	8	1	161 3	Y	510	510	0	-0-
						561	9						
10	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-				Y	-0-			-0-
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WARNER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271726		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 2H		RRCID -> 271733		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098					
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						
10	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	572 1	3422 3	Y	1618	1610 0			27
						10 4	1780 9						
11	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	771 1	4320 3	Y	1373	1375 0			25
						9 4	1510 9						

WARNER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271806		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563					
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	75120	-0-	-14730	-0-	3313 1	60355 3	Y	10411	10411 0			-0-
						11452 9							
10	92845 X	65186	-0-	-27659	-0-	3043 1	53416 3	Y	7934	7934 0			-0-
						8727 9							
11	89850 X	47879	-0-	-41971	-0-	2883 1	41536 3	Y	3145	3145 0			-0-
						3460 9							

HANDY 02		WELL #: 0106H		RRCID -> 271809		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791					
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							
10	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	97 1	1324 3	Y	325	325 0			-0-
						358 9							
11	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	59 1	817 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
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 4H RRCID -> 271810 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12193 - 18388

M O	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	
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					
10	13044 X	13044	-0-	-0-	-0-	1404	1	8400	3	Y	2922	2927	0	48
						26	4	3214	9					
11	10020 X	9836	-0-	-184	-0-	1225	1	6861	3	Y	1578	1597	0	29
						14	4	1736	9					

ALEXANDER 01 WELL #: 05H RRCID -> 271811 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13090 - 19791

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	709	-0-	-161	-0-	18	1	379	3	Y	284	284	0	-0-
						312	9							
10	899 X	839	-0-	-60	-0-	33	1	519	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	Y	242	242	0	-0-
						266	9							

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

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-
10	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2606	3	188	9	Y	171	171	0	-0-
11	2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2242	3	172	9	Y	156	156	0	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

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-
10	427 X	427	-0-	-0-	-0-	55	1	205	3	Y	152	152	0	-0-
						167	9							
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	736	1	2871	3	Y	1276	1276	0	-0-
						1404	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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						
10	1581 X	414	-0-	-1167	-0-		16	1	226	3	Y	156	156 0	-0-
							172	9						
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						Y	-0-		-0-

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-		10	3	25	9	Y	23	23 0	-0-
							9	3	20	9	Y	18	18 0	-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-									-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

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						
10	1705 N	1489	-0-	-216	-0-		62	1	1087	3	Y	309	309 0	-0-
							340	9						
11	1890 N	1435	-0-	-455	-0-		71	1	1020	3	Y	313	313 0	-0-
							344	9						

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

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	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-		148	1	8017	3	Y	445	445 0	-0-
							490	9						
10	3596 X	1777	-0-	-1819	-0-		19	1	1359	3	Y	363	363 0	-0-
							399	9						
11	3480 X	2802	-0-	-678	-0-		48	1	2368	3	Y	351	351 0	-0-
							386	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC ALEXANDER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013				TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
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								
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071					
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								
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	683	3	Y	93	93	0		-0-
						102	9								
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	3	Y	139	139	0		-0-
						153	9								

SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013				TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173					
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	2451	-0-	-399	-0-	116	1	2102	3	Y	212	212	0		-0-
						233	9								
10	2728 X	2484	-0-	-244	-0-	121	1	2118	3	Y	223	223	0		-0-
						245	9								
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	145	1	2095	3	Y	222	222	0		-0-
						244	9								

MENSIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766					
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								
10	1395 N	671	-0-	-724	-0-	36	1	485	3	Y	136	136	0		-0-
						150	9								
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014				TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061					
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-
10	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	1123	3	189	9	Y	172	172	0		-0-
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1664	3	219	9	Y	199	199	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	990 N	158	-0-	-832	-0-	1	1	34	3	Y	112	112	0		-0-
07	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	123	9	1984	3	Y	669	669	0		-0-
08	1581 N	173	-0-	-1408	-0-	68	1	17	3	Y	141	141	0		-0-
*09	150 N	59	-0-	-91	-0-	736	9	50	9	Y	45	45	0		-0-
10	1674 N	144	-0-	-1530	-0-	155	9	25	3	Y	107	107	0		-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	118	9	20	3	Y	146	146	0		-0-
						161	9								

WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341					
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	13	1	365	3	Y	38	38	0		-0-
07	3100 N	4327	-0-	1227	1227	42	9	3181	3	Y	942	942	0		-0-
08	3100 N	2927	-0-	-173	1054	110	1	2131	3	Y	653	653	0		-0-
*09	3000 N	2622	-0-	-378	676	1036	9	1933	3	Y	541	541	0		-0-
10	4215 X	3539	-0-	-676	-0-	78	1	2701	3	Y	606	606	0		-0-
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	718	9	2162	3	Y	506	506	0		-0-
						94	1								
						595	9								
						171	1								
						667	9								
						110	1								
						557	9								

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014				TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881					
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014				TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981					
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015				TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461					
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-
10	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4190	3	279	9	Y	254	254	0		-0-
11	4500 X	3320	-0-	-1180	-0-	3093	3	227	9	Y	206	206	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 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
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	1798	-0-	-1442	-0-	72 1	1471 3	Y	232	232 0	-0-
						255 9					
10	3534 X	1967	-0-	-1567	-0-	105 1	1667 3	Y	177	177 0	-0-
						195 9					
11	3420 X	3185	-0-	-235	-0-	137 1	2703 3	Y	314	314 0	-0-
						345 9					

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 12669		PERF.12900 - 20581	
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-
10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1982 3	844 9	Y	767	767 0	-0-
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	1931 3	727 9	Y	661	661 0	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 12890		PERF.12975 - 20598	
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-
10	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	8380 3	648 9	Y	589	589 0	-0-
11	6300 X	4522	-0-	-1778	-0-	4015 3	507 9	Y	461	461 0	-0-

LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 12801		PERF.12950 - 19931	
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-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	558 3	249 9	Y	226	226 0	-0-
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	471 3	105 9	Y	95	95 0	-0-

MAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12545 - 16348	
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				
10	1302 X	1191	-0-	-111	-0-	164 1	912 3	Y	103	103 0	1
						2 4	113 9				
11	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	233 1	1369 3	Y	160	159 0	2
						5 4	176 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		1052		//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	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
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-
10		2046 X	1534	-0-	-512	-0-	1477 3	57 9	Y	52	52 0		-0-
11		1530 X	1509	-0-	-21	-0-	1479 3	30 9	Y	27	27 0		-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11919	PERF.12303	- 18667
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					
10		8060 X	1999	-0-	-6061	-0-	161 1	1585 3	Y	227	233 0		3
							3 4	250 9					
11		5760 X	3187	-0-	-2573	-0-	223 1	2159 3	Y	726	719 0		10
							6 4	799 9					

MAY B UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.12535	- 16479
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					
10		3503 X	1129	-0-	-2374	-0-	160 1	890 3	Y	70	70 0		1
							2 4	77 9					
11		2400 X	856	-0-	-1544	-0-	112 1	659 3	Y	75	75 0		1
							2 4	83 9					

MAY B UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12634	- 16345
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
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-	
10		2263 X	1970	-0-	-293	-0-	1736	3	234	9	Y	213	213	0		-0-	
11		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1838	3	162	9	Y	147	147	0		-0-	

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 273128 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190

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							
10		4216 X	2755	-0-	-1461	-0-	194	1	1910	3	Y	588	589	0			8
							4	4	647	9							
11		4080 X	2422	-0-	-1658	-0-	168	1	1625	3	Y	567	567	0			8
							5	4	624	9							

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

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									
10		558 N	543	-0-	-15	-0-	30	1	410	3	Y	94	94	0			-0-
							103	9									
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	96	96	0			-0-
							106	9									

MANGIONE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273140 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015				TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	293	-0-	-2377	-0-	23 1	257 3	1 4	12 9	Y	11	6 0	8 1			-0-
07	2759 X	254	-0-	-2505	-0-	21 1	226 3	7 9		Y	6	6 0				-0-
08	2759 X	256	-0-	-2503	-0-	22 1	231 3	1 4	2 9	Y	2	2 0				-0-
09	2130 X	516	-0-	-1614	-0-	42 1	454 3	1 4	19 9	Y	17	17 0				-0-
10	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	341 1	3354 3	7 4	631 9	Y	574	566 0				8
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	413 1	3996 3	11 4	634 9	Y	576	576 0				8

MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014				TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154						
06	4740 X	2071	-0-	-2669	-0-	249 1	1342 3	4 4	476 9	Y	433	432 0				6
07	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	62 1	366 3	1 4	1253 9	Y	1139	1137 0				8
08	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	369 1	2456 3	4 4	1297 9	Y	1179	1177 0				10
09	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	280 1	1748 3	6 4	1196 9	Y	1087	1086 0				11
10	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	191 1	1059 3	3 4	1129 9	Y	1026	1023 0				14
11	3990 X	1439	-0-	-2551	-0-	14 1	80 3	1345 9		Y	1223	1225 0				12

THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013				TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991						
06	420 X	420	-0-	-0-	-0-	2 1	217 3	201 9		Y	183	183 0				-0-
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	25 3	33 9	3 1	219 3	Y	30	30 0				-0-
08	302 X	302	-0-	-0-	-0-	80 9		1 1	104 3	Y	73	73 0				-0-
09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	69 9				Y	63	63 0				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171						
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116						
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-
10	2077 N	1955	-0-	-122	-0-	1805 3	150 9			Y	136	136 0				-0-
11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1727 3	133 9			Y	121	121 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC THREE SISTERS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12550 - 17121							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-		-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480		PERF.12729 - 19224					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	

KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897		PERF.12702 - 18410					
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					
10	3441 X	2043	-0-	-1398	-0-		296	1	1542	3	Y	177	174	0	5
							10	4	195	9					
11	3360 X	2462	-0-	-898	-0-		274	1	1411	3	Y	696	676	0	25
							11	4	766	9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 07/04/2024 - WELL PLUGGED 01/04/15													

BLACKJACK UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735		PERF.12796 - 18762					
06	6030 X	3570	-0-	-2460	-0-		455	1	2650	3	Y	416	423	0	12
							7	4	458	9					
07	6231 X	3879	-0-	-2352	-0-		530	1	2784	3	Y	505	493	0	24
							9	4	556	9					
08	5022 X	3626	-0-	-1396	-0-		555	1	2551	3	Y	467	473	0	18
							6	4	514	9					
09	4860 X	2511	-0-	-2349	-0-		367	1	1640	3	Y	450	456	0	12
							9	4	495	9					
10	5022 X	2150	-0-	-2872	-0-		289	1	1406	3	Y	394	392	0	14
							22	4	433	9					
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-		1434	1	5316	3	Y	315	315	0	14
							43	4	347	9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12186		PERF.12521 - 17147					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
HERREJON 01		WELL #: 02H		RRCID -> 274637		COMPL. DATE 05/29/2015			TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	1337	3	1343	9	Y	1221	1221 0	-0-
07	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	1411	3	779	9	Y	708	708 0	-0-
08	1860 X	1641	-0-	-219	-0-	1290	3	351	9	Y	319	319 0	-0-
09	1800 X	1135	-0-	-665	-0-	1067	3	68	9	Y	62	62 0	-0-
10	1860 X	1078	-0-	-782	-0-	1032	3	46	9	Y	42	42 0	-0-
11	1590 N	1124	-0-	-466	-0-	1095	3	29	9	Y	26	26 0	-0-

HERREJON 01		WELL #: 03H		RRCID -> 274638		COMPL. DATE 03/04/2014			TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026				
06	1140 N	276	-0-	-864	-0-	133	3	143	9	Y	130	130 0	-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1212	3	152	9	Y	138	138 0	-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1236	3	208	9	Y	189	189 0	-0-
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1077	3	177	9	Y	161	161 0	-0-
10	1364 N	794	-0-	-570	-0-	659	3	135	9	Y	123	123 0	-0-
11	1410 N	35	-0-	-1375	-0-	3	3	32	9	Y	29	29 0	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 09H		RRCID -> 274640		COMPL. DATE 07/01/2014			TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621				
06	2370 X	1972	-0-	-398	-0-	63	1	1576	3	Y	303	303 0	-0-
07	2449 X	1904	-0-	-545	-0-	333	9	64	1	Y	288	288 0	-0-
08	2449 X	1891	-0-	-558	-0-	317	9	66	1	Y	301	301 0	-0-
*09	2010 N	1695	-0-	-315	-0-	331	9	71	1	Y	294	294 0	-0-
10	1891 N	1658	-0-	-233	-0-	73	1	1286	3	Y	272	272 0	-0-
11	1830 N	383	-0-	-1447	-0-	299	9	6	1	Y	263	263 0	-0-
						289	9						

SCHENDEL 02		WELL #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621				
06	2220 X	2011	-0-	-209	-0-	69	1	1720	3	Y	202	202 0	-0-
07	2294 X	2159	-0-	-135	-0-	222	9	78	1	Y	191	191 0	-0-
08	2294 X	1951	-0-	-343	-0-	210	9	75	1	Y	170	170 0	-0-
*09	2220 X	1588	-0-	-632	-0-	187	9	75	1	Y	143	143 0	-0-
10	2294 X	1938	-0-	-356	-0-	157	9	91	1	Y	224	224 0	-0-
11	1890 N	1039	-0-	-851	-0-	246	9	61	1	Y	87	87 0	-0-
						96	9						

SCHENDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014			TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591				
06	4650 X	3441	-0-	-1209	-0-	120	1	2993	3	Y	298	298 0	-0-
07	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	328	9	179	1	Y	362	362 0	-0-
08	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	398	9	161	1	Y	314	314 0	-0-
*09	3480 X	2382	-0-	-1098	-0-	345	9	114	1	Y	181	181 0	-0-
10	4805 X	2450	-0-	-2355	-0-	199	9	118	1	Y	245	245 0	-0-
11	4650 X	3719	-0-	-931	-0-	270	9	213	1	Y	391	391 0	-0-
						430	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	641 N	641	-0-	-0-	-0-	9	1	499	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	4	1	299	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13390 - 19871				
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-
10	3286 X	2101	-0-	-1185	-0-	76	1	1563	3	Y	420	420	0	-0-
						462	9							
11	3180 X	1969	-0-	-1211	-0-	32	1	1560	3	Y	343	343	0	-0-
						377	9							
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13440 - 19491				
06	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	1375	1	8014	3	Y	181	181	0	-0-
						199	9							
07	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	1361	1	6354	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							
08	2635 X	2035	-0-	-600	-0-	273	1	1528	3	Y	213	213	0	-0-
						234	9							
*09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
10	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	470	1	8873	3	Y	1528	1528	0	-0-
						1681	9							
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	123	1	6031	3	Y	1126	1126	0	-0-
						1239	9							
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13351		PERF.13560 - 19211				
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	1	1151	3	Y	233	233	0	-0-
						256	9							
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3100 N	10021	-0-	6921	6921	398	1	7606	3	Y	1834	1834	0	-0-
						2017	9							
11	3000 N	6486	-0-	3486	10407	103	1	5049	3	Y	1213	1213	0	-0-
						1334	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	530 1	3078 3	Y	91	91	0	4		
07	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	17 4	100 9	Y	155	154	0	5		
08	4991 X	2854	-0-	-2137	-0-	581 1	3209 3	Y	65	68	0	2		
09	4830 X	3438	-0-	-1392	-0-	15 4	171 9	Y	172	169	0	5		
10	3968 X	3875	-0-	-93	-0-	438 1	2331 3	Y	204	203	0	6		
11	3840 X	3722	-0-	-118	-0-	13 4	72 9	Y	180	180	0	6		
						538 1	2694 3	Y						
						17 4	189 9	Y						
						585 1	3047 3	Y						
						19 4	224 9	Y						
						569 1	2933 3	Y						
						22 4	198 9	Y						
LISKA 01														
WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081														
06	268 N	268	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	Y	186	186	0	-0-		
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	205 9	59 3	Y	239	239	0	-0-		
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	10 1	43 3	Y	175	175	0	-0-		
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	263 9		Y	-0-			-0-		
10	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	7 1	2078 3	Y	633	633	0	-0-		
11	240 N	108	-0-	-132	-0-	193 9	89 9	Y	81	81	0	-0-		
						696 9		Y						
						19 3		Y						
THREE SISTERS 01														
WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
LUNA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442														
06	1860 N	296	-0-	-1564	-0-	15 1	35 3	Y	224	220	0	12		
07	1860 N	300	-0-	-1560	-0-	246 9	36 3	Y	226	225	0	13		
08	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	15 1	416 3	Y	390	384	0	19		
09	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	249 9	429 9	Y	365	365	0	19		
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	189 1	807 3	Y	352	351	0	20		
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	2 4	402 9	Y	275	279	0	16		
						376 1	930 3	Y						
						3 4	387 9	Y						
						409 1	485 3	Y						
						7 4	303 9	Y						
						220 1		Y						
						4 4		Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.12426 - 16467		
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
06	2640 X	2259	-0-	-381	-0-	555 1	1330 3	Y	334	337 0		18
07	2728 X	2421	-0-	-307	-0-	7 4	367 9					
08	2728 X	2212	-0-	-516	-0-	611 1	1482 3	Y	287	289 0		16
09	2400 X	2374	-0-	-26	-0-	12 4	316 9					
10	2480 X	2421	-0-	-59	-0-	598 1	1317 3	Y	264	267 0		13
11	2340 X	2040	-0-	-300	-0-	7 4	290 9					
						658 1	1415 3	Y	269	268 0		14
						5 4	296 9					
						635 1	1445 3	Y	300	297 0		17
						11 4	330 9					
						550 1	1215 3	Y	242	245 0		14
						9 4	266 9					
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12208		PERF.12441 - 16391		
06	420 N	133	-0-	-287	-0-	4 1	10 3	Y	108	106 0		6
07	527 N	434	-0-	-93	-0-	119 9						
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	81 1	198 3	Y	139	137 0		8
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	2 4	153 9					
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	240 1	528 3	Y	204	202 0		10
11	960 N	226	-0-	-734	-0-	3 4	224 9					
						171 1	368 3	Y	62	69 0		3
						1 4	68 9					
						186 1	424 3	Y	159	153 0		9
						3 4	175 9					
						33 1	73 3	Y	108	111 0		6
						1 4	119 9					
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13021 - 18189		
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-		-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-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	113 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	570 3	102 9	Y	93	93 0		-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259		PERF.12488 - 18866		
06	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
07	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	323 1	3126 3	Y	334	330 0		4
						9 4	367 9					
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534		PERF.12792 - 18691		
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-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465		PERF.12899 - 18727						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14370 X	10966	-0-	-3404	-0-	1850	1	8325	3	Y	574	583	0			151
						160	4	631	9							
07	14849 X	6152	-0-	-8697	-0-	934	1	4534	3	Y	544	555	0			140
						86	4	598	9							
08	24800 X	6110	-0-	-18690	-0-	1126	1	4304	3	Y	546	529	0			157
						79	4	601	9							
09	24000 X	1919	-0-	-22081	-0-	343	1	1345	3	Y	168	281	0			44
						46	4	185	9							
10	24800 X	67	-0-	-24733	-0-	2	1	7	3	Y	53	84	0			13
						58	9									
11	10980 X	197	-0-	-10783	-0-	5	1	20	3	Y	156	128	0			41
						172	9									
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490		PERF.13158 - 19215						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
FREE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275771		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12423		PERF.13265 - 19316						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 20H		RRCID -> 275851		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL DEPTH 12902		PERF.12860 - 20161						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MOBIL UNIT C		WELL #: 6H		RRCID -> 276072		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12038		PERF.12361 - 18140						
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							
10	837 X	616	-0-	-221	-0-	41	1	405	3	Y	154	154	0			2
						1	4	169	9							
11	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	174	1	1679	3	Y	138	138	0			2
						5	4	152	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCHENDEL 02		WELL #: 08H		RRCID -> 276209		COMPL. DATE 07/01/2014		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 276260		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370					
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						
10	6634 X	5956	-0-	-678	-0-	520 1	5120 3	Y	277	280 0			4
						11 4	305 9						
11	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	524 1	5063 3	Y	496	493 0			7
						14 4	546 9						

LUNA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 276261		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427					
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						
10	13423 X	877	-0-	-12546	-0-	209 1	476 3	Y	171	170 0			10
						4 4	188 9						
11	12990 X	513	-0-	-12477	-0-	117 1	259 3	Y	123	126 0			7
						2 4	135 9						

LUNA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 276279		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564					
06	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	277 1	664 3	Y	236	235 0			12
						3 4	260 9						
07	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	288 1	698 3	Y	248	246 0			14
						6 4	273 9						
08	1395 X	1204	-0-	-191	-0-	297 1	654 3	Y	227	230 0			11
						3 4	250 9						
09	1350 X	1308	-0-	-42	-0-	327 1	704 3	Y	249	247 0			13
						3 4	274 9						
10	1395 X	1210	-0-	-185	-0-	288 1	656 3	Y	237	237 0			13
						5 4	261 9						
11	1230 X	1068	-0-	-162	-0-	249 1	550 3	Y	241	240 0			14
						4 4	265 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	162	1	771	3	Y	255	255	0	-0-
						281	9							
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	40	1	227	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
*09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	6	1	307	3	Y	285	285	0	-0-
						314	9							
10	1054 N	442	-0-	-612	-0-	2	1	130	3	Y	282	282	0	-0-
						310	9							
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	207	207	0	-0-
						228	9							

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	2940 X	2798	-0-	-142	-0-	404	1	2348	3	Y	30	30	0	1
						13	4							
07	3441 X	2516	-0-	-925	-0-	362	1	2002	3	Y	130	127	0	4
						9	4							
08	3441 X	266	-0-	-3175	-0-	38	1	201	3	Y	24	27	0	1
						1	4							
09	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-			-0-
11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-			-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

06	3420 X	2659	-0-	-761	-0-	165	1	1842	3	Y	589	260	0	330 1 6
						4	4							
07	3534 X	3339	-0-	-195	-0-	223	1	2399	3	Y	649	649	0	6
						3	4							
08	3534 X	3003	-0-	-531	-0-	213	1	2197	3	Y	534	533	0	7
						6	4							
09	3270 X	3082	-0-	-188	-0-	222	1	2380	3	Y	434	435	0	6
						3	4							
10	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	295	1	2904	3	Y	687	684	0	9
						6	4							
11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	350	1	3387	3	Y	737	736	0	10
						10	4							

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

06	241 N	241	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	206	90	0	114 1 2
						227	9							
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	175	1	1887	3	Y	573	570	0	5
						3	4							
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	Y	242	244	0	3
						1	4							
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	598	593	0	8
						658	9							
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	421	423	0	6
						463	9							
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	469	469	0	6
						516	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL UNIT C		WELL #: 4H		RRCID -> 276773		COMPL. DATE 10/22/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505				
M O	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
06	4020 X	1644	-0-	-2376	-0-	76 1	850 3	Y	651	286 0	363 1	7	
07	4154 X	811	-0-	-3343	-0-	2 4	716 9	Y	667	668 0		6	
08	2883 X	1657	-0-	-1226	-0-	7 1	70 3	Y	768	764 0		10	
09	2520 X	984	-0-	-1536	-0-	734 9	738 3	Y	726	726 0		10	
10	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	72 1	845 9	Y	966	963 0		13	
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	2 4	1052 3	Y	1087	1086 0		14	
						16 1	1063 9	Y					
						799 9	1271 3	Y					
						107 1	1196 9	Y					
						2 4							
						131 1							
						4 4							

MOBIL UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 276774		COMPL. DATE 11/24/2014			TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NITSCH UNIT A		WELL #: 7H		RRCID -> 276796		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372			
06	640 X	39	-0-	-601	-0-	1 1	4 3	Y	31	36 0		8
07	217 N	36	-0-	-181	-0-	34 9	4 3	Y	28	29 0		7
08	124 N	53	-0-	-71	-0-	1 1	6 3	Y	41	36 0		12
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	31 9	6 3	Y	42	43 0		11
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	3 3	Y	18	25 0		4
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	45 9	8 3	Y	59	48 0		15
						2 1						
						20 9						
						65 9						

NITSCH UNIT A		WELL #: 6H		RRCID -> 276797		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121			
06	6621 X	6621	-0-	-0-	-0-	1105 1	4971 3	Y	409	401 0		108
07	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	95 4	5881 3	Y	466	454 0		120
08	8029 X	6639	-0-	-1390	-0-	1211 1	513 9	Y	351	370 0		101
09	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	112 4	4885 3	Y	292	316 0		77
10	7719 X	7508	-0-	-211	-0-	1279 1	386 9	Y	302	305 0		74
11	7470 X	7131	-0-	-339	-0-	89 4	5721 3	Y	303	297 0		80
						1343 1	321 9	Y				
						179 4	332 9	Y				
						1311 1	5352 3	Y				
						144 4	333 9	Y				
						1346 1						
						100 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M			CODE	
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	809	1	3638	3	Y	243	265	0	64
						70	4	267	9					
07	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	616	1	2992	3	Y	199	212	0	51
						57	4	219	9					
08	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	1482	1	5665	3	Y	657	519	0	189
						104	4	723	9					
09	6300 X	4647	-0-	-1653	-0-	832	1	3263	3	Y	401	484	0	106
						111	4	441	9					
10	6510 X	5961	-0-	-549	-0-	956	1	4174	3	Y	660	604	0	162
						105	4	726	9					
11	6780 X	5071	-0-	-1709	-0-	867	1	3447	3	Y	630	626	0	166
						64	4	693	9					

THREE SISTERS 01														
WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361														
06	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	4311	3	925	9	Y	841	841	0	-0-
07	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	3778	3	723	9	Y	657	657	0	-0-
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	2858	3	439	9	Y	399	399	0	-0-
09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3312	3	559	9	Y	508	508	0	-0-
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2807	3	466	9	Y	424	424	0	-0-
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2525	3	334	9	Y	304	304	0	-0-

WILBUR EDEN 01														
WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361														
06	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1545	3	145	9	Y	132	132	0	-0-
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1816	3	177	9	Y	161	161	0	-0-
08	1674 N	682	-0-	-992	-0-	629	3	53	9	Y	48	48	0	-0-
09	1710 N	707	-0-	-1003	-0-	650	3	57	9	Y	52	52	0	-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
11	660 N	19	-0-	-641	-0-	2	3	17	9	Y	15	15	0	-0-

SCHENDEL 02														
WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701														
06	2640 X	2139	-0-	-501	-0-	72	1	1796	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
07	2728 X	1044	-0-	-1684	-0-	35	1	840	3	Y	154	154	0	-0-
						169	9							
08	2511 N	997	-0-	-1514	-0-	35	1	799	3	Y	148	148	0	-0-
						163	9							
*09	2160 N	953	-0-	-1207	-0-	42	1	758	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
10	1054 N	916	-0-	-138	-0-	39	1	682	3	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
11	960 N	941	-0-	-19	-0-	51	1	733	3	Y	143	143	0	-0-
						157	9							

SCHENDEL 02														
WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541														
06	3000 N	3185	-0-	185	1750	100	1	2511	3	Y	522	522	0	-0-
						574	9							
07	5013 X	3263	-0-	-1750	-0-	108	1	2566	3	Y	535	535	0	-0-
						589	9							
08	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	101	1	2281	3	Y	502	502	0	-0-
						552	9							
*09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	124	1	2259	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	121	1	2122	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
11	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	113	1	1634	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LLSKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	Y	5	5	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

06	2580 X	108	-0-	-2472	-0-	79	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
07	2666 X	110	-0-	-2556	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
08	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	2877	3	910	9	Y	827	827	0			-0-
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1770	3	517	9	Y	470	470	0			-0-
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1921	3	517	9	Y	470	470	0			-0-
11	3150 X	1040	-0-	-2110	-0-	875	3	165	9	Y	150	150	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

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	23 X	23	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			23	3	Y	-0-					-0-
11	0 X	-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											
FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 X	240	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	Y	198	191 0	9
						218	9						
07	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	286	1	1580	3	Y	156	160 0	5
						7	4	172	9				
08	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	284	1	1515	3	Y	108	110 0	3
						9	4	119	9				
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	212	1	1063	3	Y	78	79 0	2
						7	4	86	9				
10	2046 N	1274	-0-	-772	-0-	198	1	1034	3	Y	33	34 0	1
						6	4	36	9				
11	1860 N	652	-0-	-1208	-0-	105	1	541	3	Y	2	3 0	-0-
						4	4	2	9				
FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	175				Y	-0-		-0-
08	T. A.	170	-0-	170	-0-	345	5	1	26	3	Y	126	122 0
							139	9					4
09	385 X	40	-0-	-345	-0-	1	1	6	3	Y	30	33 0	1
							33	9					
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828				
06	1320 N	818	-0-	-502	-0-	104	1	606	3	Y	95	95 0	4
						3	4	105	9				
07	899 N	683	-0-	-216	-0-	79	1	438	3	Y	149	148 0	5
						2	4	164	9				
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	5 0	-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
FOSTER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667				
06	690 X	475	-0-	-215	-0-	10	1	58	3	Y	370	365 0	16
						407	9						
07	682 X	423	-0-	-259	-0-	9	1	50	3	Y	331	336 0	11
						364	9						
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	9	1	46	3	Y	286	288 0	9
						315	9						
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	164	1	820	3	Y	412	410 0	11
						5	4	453	9				
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	118	1	613	3	Y	137	144 0	4
						4	4	151	9				
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	150	1	772	3	Y	187	184 0	7
						6	4	206	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
10	2015 X	457	-0-	-1558	-0-	60	1	219	3	Y	160	159	0		7
						2	4	176	9						
11	1230 X	222	-0-	-1008	-0-	13	1	48	3	Y	146	147	0		6
						161	9								

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

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	4023	-0-	-8007	-0-	52	1	2795	3	Y	1069	1069	0		-0-
						1176	9								
10	12431 X	9140	-0-	-3291	-0-	87	1	6245	3	Y	2553	2553	0		-0-
						2808	9								
11	12030 X	3088	-0-	-8942	-0-	42	1	2083	3	Y	875	875	0		-0-
						963	9								

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

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	1636	-0-	1636	1636	27	1	1443	3	Y	151	151	0		-0-
						166	9								
10	14B2 EXT	6131	-0-	6131	7767	70	1	5025	3	Y	942	942	0		-0-
						1036	9								
11	14B DENY	3917	-0-	3917	11684	68	1	3318	3	Y	483	483	0		-0-
						531	9								

MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

06	3300 X	1694	-0-	-1606	-0-	123	1	1375	3	Y	175	81	0	102	1	2
						3	4	193	9							
07	3410 X	2580	-0-	-830	-0-	209	1	2251	3	Y	106	107	0			1
						3	4	117	9							
08	6045 X	1412	-0-	-4633	-0-	118	1	1222	3	Y	63	63	0			1
						3	4	69	9							
09	5850 X	2839	-0-	-3011	-0-	230	1	2470	3	Y	124	123	0			2
						3	4	136	9							
10	6045 X	2835	-0-	-3210	-0-	246	1	2424	3	Y	145	145	0			2
						5	4	160	9							
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	242	1	2339	3	Y	171	171	0			2
						7	4	188	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277284		COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	108	1 1	7	3	Y	98	94	0		4
07	558 N	50	-0-	-508	-0-	45	1 1	4	3	Y	41	44	0		1
08	651 X	36	-0-	-615	-0-	32	1 1	3	3	Y	29	29	0		1
09	630 X	36	-0-	-594	-0-	32	1 1	3	3	Y	29	29	0		1
10	124 X	61	-0-	-63	-0-	55	1 1	5	3	Y	50	50	0		1
11	120 X	48	-0-	-72	-0-	43	1 1	4	3	Y	39	39	0		1

LEVI PULLIN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015				TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137					
06	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	837	28 4	4862	3	Y	74	367	1		58
07	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	721	18 4	3982	3	Y	244				302
08	4371 X	3927	-0-	-444	-0-	605	18 4	3223	3	Y	74	195	1		181
09	5820 X	1877	-0-	-3943	-0-	282	9 4	1423	3	Y	148	192	1		137
10	6014 X	2899	-0-	-3115	-0-	453	15 4	2384	3	Y	43				180
11	5820 X	3320	-0-	-2500	-0-	493	19 4	2544	3	Y	240	191	1		229

LUNA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015				TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332					
06	5670 X	2185	-0-	-3485	-0-	346	13 4	1307	3	Y	472	466	0		15
07	5859 X	2550	-0-	-3309	-0-	494	14 4	1349	3	Y	630	619	0		26
08	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	538	11 4	1755	3	Y	553	556	0		23
09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	495	15 4	2014	3	Y	496	502	0		17
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	451	12 4	1628	3	Y	456	453	0		20
11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	453	10 4	1703	3	Y	506	506	0		20

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015				TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382					
06	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	216	7 4	1252	3	Y	148	147	0		6
07	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	271	7 4	1496	3	Y	172	172	0		6
08	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	285	9 4	1520	3	Y	182	182	0		6
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	298	9 4	1492	3	Y	196	197	0		5
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	317	10 4	1653	3	Y	214	213	0		6
11	1950 N	1415	-0-	-535	-0-	194	8 4	998	3	Y	195	194	0		7

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5700 X	2435	-0-	-3265	-0-	553	1 1326	7 4 549	3 9	Y	499	496	0		26
07	3906 X	3147	-0-	-759	-0-	714	1 1734	14 4 685	3 9	Y	623	614	0		35
08	3906 X	3231	-0-	-675	-0-	764	1 1682	8 4 777	3 9	Y	706	707	0		34
09	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	939	1 2017	7 4 889	3 9	Y	808	800	0		42
10	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	857	1 1949	16 4 889	3 9	Y	808	805	0		45
11	3120 X	2637	-0-	-483	-0-	615	1 1359	10 4 653	3 9	Y	594	604	0		35

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	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

06	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	564	1 2537	49 4 482	3 9	Y	438	434	0		115
07	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	543	1 2635	50 4 441	3 9	Y	401	413	0		103
08	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	758	1 2897	53 4 422	3 9	Y	384	377	0		110
09	3630 X	3480	-0-	-150	-0-	628	1 2462	84 4 306	3 9	Y	278	315	0		73
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	761	1 3322	84 4 420	3 9	Y	382	361	0		94
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	774	1 3076	57 4 418	3 9	Y	380	374	0		100

LUNA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528

06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	729	1 1747	9 4 402	3 9	Y	365	369	0		19
07	3038 X	2028	-0-	-1010	-0-	577	1 1399	11 4 41	3 9	Y	37	54	0		2
08	3348 X	196	-0-	-3152	-0-	53	1 117	1 4 25	3 9	Y	23	24	0		1
09	3240 X	780	-0-	-2460	-0-	213	1 458	2 4 107	3 9	Y	97	93	0		5
10	3348 X	2468	-0-	-880	-0-	625	1 1422	11 4 410	3 9	Y	373	357	0		21
11	2880 X	2424	-0-	-456	-0-	562	1 1242	9 4 611	3 9	Y	555	543	0		33

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	787	1	4568	3	Y	233	235	0	10	
						26	4	256	9						
07	4619 X	4157	-0-	-462	-0-	587	1	3245	3	Y	282	283	0	9	
						15	4	310	9						
08	6820 X	3921	-0-	-2899	-0-	567	1	3021	3	Y	287	287	0	9	
						17	4	316	9						
09	6600 X	3680	-0-	-2920	-0-	551	1	2761	3	Y	319	319	0	9	
						17	4	351	9						
10	6820 X	4044	-0-	-2776	-0-	595	1	3101	3	Y	299	300	0	8	
						19	4	329	9						
11	5640 X	3582	-0-	-2058	-0-	532	1	2739	3	Y	264	263	0	9	
						21	4	290	9						
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921															
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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11	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															
06	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	411	1	2385	3	Y	779	774	0	34	
						14	4	857	9						
07	3999 X	3664	-0-	-335	-0-	417	1	2306	3	Y	845	852	0	27	
						11	4	930	9						
08	3999 X	3306	-0-	-693	-0-	396	1	2109	3	Y	717	721	0	23	
						12	4	789	9						
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	464	1	2324	3	Y	982	978	0	27	
						14	4	1080	9						
10	3968 X	3800	-0-	-168	-0-	452	1	2354	3	Y	890	893	0	24	
						15	4	979	9						
11	3660 X	3008	-0-	-652	-0-	347	1	1787	3	Y	782	778	0	28	
						14	4	860	9						
MAY B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488															
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-	
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3	3	0	-0-	
11	510 X	12	-0-	-498	-0-	1	3	11	9	Y	10	10	0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015			TOTAL DEPTH 12081 PERF.12451 - 18148			
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
06	660 X	10	-0-	-650	-0-	1	3	9	8	4	5	-0-
07	4278 X	9	-0-	-4269	-0-	1	3	8	7	7	1	-0-
08	4278 X	719	-0-	-3559	-0-	7	1	70	584	576	0	8
09	4140 X	948	-0-	-3192	-0-	642	9	86	776	773	0	11
10	486 X	486	-0-	-0-	-0-	8	1	44	398	404	0	5
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-	854	9	438	-0-	5	0	-0-

MOBIL UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 277681		COMPL. DATE 04/10/2015			TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027			
06	5220 X	187	-0-	-5033	-0-	12	1	130	41	19	24	-0-
07	5394 X	231	-0-	-5163	-0-	45	9	85	125	124	0	1
08	5394 X	396	-0-	-4998	-0-	8	1	246	114	113	0	2
09	630 X	58	-0-	-572	-0-	138	9	125	49	50	0	1
10	341 X	16	-0-	-325	-0-	24	1	54	14	15	0	-0-
11	390 X	16	-0-	-374	-0-	1	4	15	14	14	0	-0-

URRUTIA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277687		COMPL. DATE 06/01/2015			TOTAL DEPTH 12308 PERF.12564 - 18376			
06	1770 N	1674	-0-	-96	-0-	197	1	1144	297	294	0	13
07	1798 N	1583	-0-	-215	-0-	6	4	327	312	315	0	10
08	1829 X	384	-0-	-1445	-0-	189	1	1046	282	283	0	9
09	1740 X	328	-0-	-1412	-0-	5	4	343	280	281	0	8
10	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	12	1	62	280	281	0	17
11	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	310	9	17	618	609	0	14

WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015			TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 19292			
06	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	142	1	4105	472	472	0	-0-
07	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	519	9	3497	467	467	0	-0-
08	3627 X	2733	-0-	-894	-0-	121	1	2288	328	328	0	-0-
*09	3510 X	1238	-0-	-2272	-0-	514	9	1068	107	107	0	-0-
10	3627 X	3	-0-	-3624	-0-	84	1	2	2	2	0	-0-
11	3510 X	3190	-0-	-320	-0-	361	9	2824	202	202	0	-0-

IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015			TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524			
06	2730 X	2064	-0-	-666	-0-	1703	3	361	328	328	0	-0-
07	2821 X	2070	-0-	-751	-0-	1715	3	355	323	323	0	-0-
08	2635 X	2281	-0-	-354	-0-	1927	3	354	322	322	0	-0-
09	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	1562	3	336	305	305	0	-0-
10	2170 X	1941	-0-	-229	-0-	1616	3	325	295	295	0	-0-
11	2220 N	970	-0-	-1250	-0-	805	3	165	150	150	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

M O	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
06	3360 X	95	-0-	-3265	-0-	1	18 3	Y	69	69	0	-0-	
07	3224 X	1330	-0-	-1894	-0-	76 9	1051 3	Y	221	221	0	-0-	
08	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	36 1	3159 3	Y	543	543	0	-0-	
*09	3150 X	3072	-0-	-78	-0-	243 9	2522 3	Y	388	388	0	-0-	
10	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	116 1	3485 3	Y	538	538	0	-0-	
11	3360 X	3325	-0-	-35	-0-	597 9	2726 3	Y	419	419	0	-0-	

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	52 3	19 9	Y	17	17	0	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	48 3	31 9	Y	28	28	0	-0-
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
09	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	141 3	95 9	Y	86	86	0	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	13 3	9 9	Y	8	8	0	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

06	3000 N	3248	-0-	248	248	88 1	2547 3	Y	557	557	0	-0-
07	3100 N	3658	-0-	558	806	613 9	2889 3	Y	608	608	0	-0-
08	2967 N	2161	-0-	-806	-0-	100 1	1647 3	Y	413	413	0	-0-
*09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	669 9	1682 3	Y	471	471	0	-0-
10	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	60 1	2543 3	Y	592	592	0	-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	454 9	2429 3	Y	556	556	0	-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 19436

06	3510 X	973	-0-	-2537	-0-	196 1	687 3	Y	69	65	0	4
07	3627 X	1805	-0-	-1822	-0-	14 4	1254 3	Y	118	115	0	7
08	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-	53 4	130 9	Y	-0-	7	0	-0-
09	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	215 1	757 3	Y	106	101	0	5
10	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	36 4	1300 3	Y	175	173	0	7
11	1740 X	1131	-0-	-609	-0-	357 1	769 3	Y	117	117	0	7

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 309H		RRCID -> 277848		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	67 X	-0-	-0-	-67	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277970		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 511H		RRCID -> 278024		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 508H		RRCID -> 278025		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322					-0-

DEBILL 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278037		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132		
06	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	238 1	1395 3	Y	186 186 0	-0-
07	1705 X	1252	-0-	-453	-0-	205 9	197 1	Y	117 117 0	-0-
08	1333 X	912	-0-	-421	-0-	129 9	124 1	Y	84 84 0	-0-
*09	1860 X	1330	-0-	-530	-0-	92 9	20 1	Y	220 220 0	-0-
10	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	242 9	38 1	Y	299 299 0	-0-
11	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	329 9	27 1	Y	91 91 0	-0-
						100 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 10H		RRCID -> 278174		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NITSCH UNIT A		WELL #: 8H		RRCID -> 278187		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
10	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	944	1	4120	3	Y	198	181	0		49	
						104	4	218	9							
11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	1102	1	4381	3	Y	236	223	0		62	
						82	4	260	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 310H		RRCID -> 278188		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306								
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							
10	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	1456	1	6356	3	Y	526	528	0		129	
						160	4	579	9							
11	7500 X	6709	-0-	-791	-0-	1276	1	5072	3	Y	242	307	0		64	
						95	4	266	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332								
06	300 N	41	-0-	-259	-0-	7	1	32	3	Y	1	5	0		-0-	
						1	4	1	9							
07	217 N	50	-0-	-167	-0-	8	1	41	3	Y	-0-				-0-	
						1	4									
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	149	3	Y	-0-				-0-	
						3	4									
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	112	1	440	3	Y	19	14	0		5	
						15	4	21	9							
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	131	3	Y	1	6	0		-0-	
						3	4	1	9							
11	180 N	50	-0-	-130	-0-	9	1	38	3	Y	2	2	0		-0-	
						1	4	2	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	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												
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015			TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	4480 X	1051	-0-	-3429	-0-	34	1	848	3	Y	154	154	0	-0-
						169	9							
07	1395 X	1021	-0-	-374	-0-	36	1	849	3	Y	124	124	0	-0-
						136	9							
08	1178 N	996	-0-	-182	-0-	37	1	830	3	Y	117	117	0	-0-
						129	9							
*09	1080 N	797	-0-	-283	-0-	34	1	617	3	Y	133	133	0	-0-
						146	9							
10	1023 N	959	-0-	-64	-0-	41	1	716	3	Y	184	184	0	-0-
						202	9							
11	960 N	761	-0-	-199	-0-	36	1	520	3	Y	186	186	0	-0-
						205	9							

WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040					
06	1830 X	1583	-0-	-247	-0-	49	1	1228	3	Y	278	278	0	-0-
						306	9							
07	1891 X	1669	-0-	-222	-0-	54	1	1296	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
08	1736 N	1500	-0-	-236	-0-	51	1	1140	3	Y	281	281	0	-0-
						309	9							
*09	1620 N	1422	-0-	-198	-0-	58	1	1058	3	Y	278	278	0	-0-
						306	9							
10	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	62	1	1084	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	58	1	843	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							

WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272					
06	936 X	936	-0-	-0-	-0-	33	1	838	3	Y	59	59	0	-0-
						65	9							
07	1333 X	927	-0-	-406	-0-	36	1	863	3	Y	25	25	0	-0-
						28	9							
08	1333 X	898	-0-	-435	-0-	37	1	824	3	Y	34	34	0	-0-
						37	9							
*09	1290 X	6	-0-	-1284	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
10	1023 X	6	-0-	-1017	-0-	2	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
11	960 X	267	-0-	-693	-0-	13	1	182	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							

WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662					
06	8040 X	2491	-0-	-5549	-0-	88	1	2208	3	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
07	8308 X	2574	-0-	-5734	-0-	96	1	2282	3	Y	178	178	0	-0-
						196	9							
08	6231 X	1647	-0-	-4584	-0-	58	1	1297	3	Y	265	265	0	-0-
						292	9							
*09	6030 X	2084	-0-	-3946	-0-	91	1	1655	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
10	5363 X	1815	-0-	-3548	-0-	81	1	1417	3	Y	288	288	0	-0-
						317	9							
11	2520 X	2093	-0-	-427	-0-	102	1	1473	3	Y	471	471	0	-0-
						518	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015			TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982					
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			
06	2100 X	1339	-0-	-761	-0-	39	1	991	3	Y	281	281	0	-0-
						309	9							
07	2170 X	1497	-0-	-673	-0-	46	1	1110	3	Y	310	310	0	-0-
						341	9							
08	1984 X	1766	-0-	-218	-0-	59	1	1320	3	Y	352	352	0	-0-
						387	9							
*09	1440 X	1388	-0-	-52	-0-	54	1	994	3	Y	309	309	0	-0-
						340	9							
10	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	64	1	1124	3	Y	334	334	0	-0-
						367	9							
11	1710 X	1635	-0-	-75	-0-	79	1	1146	3	Y	373	373	0	-0-
						410	9							

WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015			TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792					
06	10020 X	3111	-0-	-6909	-0-	105	1	2623	3	Y	348	348	0	-0-
						383	9							
07	10354 X	2352	-0-	-8002	-0-	88	1	2087	3	Y	161	161	0	-0-
						177	9							
08	3720 X	988	-0-	-2732	-0-	40	1	907	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
*09	3240 X	45	-0-	-3195	-0-	1	1	13	3	Y	28	28	0	-0-
						31	9							
10	3317 X	137	-0-	-3180	-0-	4	1	79	3	Y	49	49	0	-0-
						54	9							
11	3150 X	77	-0-	-3073	-0-	1	1	13	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							

CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016			TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089					
06	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	11	1	3294	3	Y	797	797	0	-0-
						877	9							
07	6138 X	1772	-0-	-4366	-0-	1398	3	374	9	Y	340	340	0	-0-
08	6851 X	1546	-0-	-5305	-0-	17	1	876	3	Y	594	594	0	-0-
						653	9							
*09	6630 X	1726	-0-	-4904	-0-	19	1	1059	3	Y	589	589	0	-0-
						648	9							
10	6758 X	1560	-0-	-5198	-0-	17	1	940	3	Y	548	548	0	-0-
						603	9							
11	4260 X	1750	-0-	-2510	-0-	10	1	1133	3	Y	552	552	0	-0-
						607	9							

CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016			TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912					
06	8480 X	8480	-0-	-0-	-0-	23	1	6837	3	Y	1473	1473	0	-0-
						1620	9							
07	9114 X	6292	-0-	-2822	-0-	5026	3	1266	9	Y	1151	1151	0	-0-
08	9858 X	6527	-0-	-3331	-0-	105	1	4973	3	Y	1317	1317	0	-0-
						1449	9							
*09	9540 X	4451	-0-	-5089	-0-	65	1	3502	3	Y	804	804	0	-0-
						884	9							
10	9703 X	6426	-0-	-3277	-0-	93	1	4962	3	Y	1246	1246	0	-0-
						1371	9							
11	8610 X	6295	-0-	-2315	-0-	45	1	4923	3	Y	1206	1206	0	-0-
						1327	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
CHOATE 01		WELL #:		08H	RRCID ->	278304	COMPL. DATE	12/19/2015	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13125	- 19104				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	270 X	-0-	-0-	-270	-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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

CHOATE 01		WELL #:		09H	RRCID ->	278305	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13250	- 19002				
06	2940 X	2	-0-	-2938	-0-	1 3	1 9	Y	1	1 0		-0-				
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-				
08	744 X	29	-0-	-715	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-				
*09	1671 X	1671	-0-	-0-	-0-	31 1	1639 3	Y	1	1 0		-0-				
						1 9										
10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-				
11	30 X	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			-0-				

CHOATE 01		WELL #:		10H	RRCID ->	278306	COMPL. DATE	10/11/2015	TOTAL DEPTH	13231	PERF.13160	- 19362				
06	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	14 1	4228 3	Y	898	898 0		-0-				
						988 9										
07	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	3536 3	675 9	Y	614	614 0		-0-				
08	5828 X	4397	-0-	-1431	-0-	77 1	3632 3	Y	625	625 0		-0-				
						688 9										
*09	5640 X	4563	-0-	-1077	-0-	69 1	3699 3	Y	723	723 0		-0-				
						795 9										
10	5735 X	4124	-0-	-1611	-0-	64 1	3422 3	Y	580	580 0		-0-				
						638 9										
11	5310 X	3899	-0-	-1411	-0-	29 1	3251 3	Y	563	563 0		-0-				
						619 9										

CHOATE 01		WELL #:		11H	RRCID ->	278308	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	13136	PERF.13330	- 19282				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				

CHOATE 01		WELL #:		13H	RRCID ->	278309	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	13141	PERF.13270	- 19422				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
11	14B DENY	-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												
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015			TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066					
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			
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							
10	806 X	246	-0-	-560	-0-	3	1	61	3	Y	165	165	0	-0-
						182	9							
11	720 X	11	-0-	-709	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015			TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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					
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-
10	T. A.	71	-0-	71	71	13	1	57	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	T. A.	1257	-0-	1257	1328	249	1	990	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12776 - 16232					
06	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	490	1	2647	3	Y	470	467	0	6
						7	4	517	9					
07	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	416	1	2469	3	Y	457	460	0	3
						5	4	503	9					
08	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	410	1	2730	3	Y	438	437	0	4
						4	4	482	9					
09	3660 X	3121	-0-	-539	-0-	367	1	2291	3	Y	414	414	0	4
						8	4	455	9					
10	3782 X	2712	-0-	-1070	-0-	345	1	1913	3	Y	408	406	0	6
						5	4	449	9					
11	3660 X	2767	-0-	-893	-0-	333	1	1957	3	Y	428	430	0	4
						6	4	471	9					
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015			TOTAL DEPTH 12441 PERF.12805 - 16277					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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													
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13310 - 17789					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5400 X	3510	-0-	-1890	-0-	902 1	2042 3	27 4	539 9	Y	490	531 0			105
07	5580 X	3811	-0-	-1769	-0-	916 1	2351 3	60 4	484 9	Y	440	462 0			83
08	5208 X	3903	-0-	-1305	-0-	943 1	2396 3	58 4	506 9	Y	460	453 0			90
09	5040 X	3298	-0-	-1742	-0-	854 1	1976 3	49 4	419 9	Y	381	385 0			86
10	5208 X	3708	-0-	-1500	-0-	984 1	2207 3	63 4	454 9	Y	413	393 0			106
11	3780 X	3740	-0-	-40	-0-	1024 1	2243 3	65 4	408 9	Y	371	415 0			62

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12885 - 19418					
06	2340 X	440	-0-	-1900	-0-	360 3	80 9	07 3	388 9	Y	73	73 0			-0-
07	868 X	410	-0-	-458	-0-	22 3	276 9	15 3	276 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-
10	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-				-0-
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278463		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12835 - 19563					
06	10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-					Y	-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-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-

CHOATE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300 - 19502					
06	3450 X	1173	-0-	-2277	-0-	3 1	873 3	297 9		Y	270	270 0			-0-
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	136 9		Y	124	124 0			-0-
*09	2310 X	1552	-0-	-758	-0-	22 1	1190 3	22 1		Y	309	309 0			-0-
10	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	340 9		33 1		Y	507	507 0			-0-
11	1830 X	1552	-0-	-278	-0-	558 9		10 1		Y	355	355 0			-0-
						391 9									

MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143					
06	1615 X	1615	-0-	-0-	-0-	128 1	1423 3	3 4	61 9	Y	55	24 0	31 1		1
07	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	183 1	1974 3	3 4	117 9	Y	106	106 0			1
08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	182 1	1881 3	5 4	32 9	Y	29	30 0			-0-
09	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	154 1	1656 3	2 4	26 9	Y	24	24 0			-0-
10	2263 X	1725	-0-	-538	-0-	156 1	1534 3	3 4	32 9	Y	29	29 0			-0-
11	2190 X	2032	-0-	-158	-0-	189 1	1827 3	5 4	11 9	Y	10	10 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134		
M 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
06	3600 X	2827	-0-	-773	-0-	192 1	2141 3	Y	445	196 0	249 1
						4 4	490 9				5
07	3627 X	3123	-0-	-504	-0-	230 1	2478 3	Y	374	376 0	3
						4 4	411 9				
08	3565 X	3158	-0-	-407	-0-	235 1	2424 3	Y	447	444 0	6
						7 4	492 9				
09	3450 X	2804	-0-	-646	-0-	207 1	2224 3	Y	336	337 0	5
						3 4	370 9				
10	3565 X	2842	-0-	-723	-0-	217 1	2139 3	Y	437	436 0	6
						5 4	481 9				
11	3060 X	682	-0-	-2378	-0-	55 1	531 3	Y	86	91 0	1
						1 4	95 9				

WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015			TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728		
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					
10	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	145 1	2548 3	Y	381	381 0	-0-
						419 9					
11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	211 1	3046 3	Y	432	432 0	-0-
						475 9					

CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522		
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	2541	-0-	-1119	-0-	37 1	2016 3	Y	444	444 0	-0-
						488 9					
10	3472 X	2769	-0-	-703	-0-	40 1	2147 3	Y	529	529 0	-0-
						582 9					
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	24 1	2643 3	Y	467	467 0	-0-
						514 9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150		
06	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	132 1	1466 3	Y	53	24 0	30 1
						3 4	58 9				1
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				
10	2015 X	944	-0-	-1071	-0-	81 1	799 3	Y	56	56 0	1
						2 4	62 9				
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	193 1	1869 3	Y	117	116 0	2
						5 4	129 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT B															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263															
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
06	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	214 1	2383 3	5 4	425 9	Y	386	171 0	217 1		4
07	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	243 1	2618 3	4 4	263 9	Y	239	241 0			2
08	3751 X	2725	-0-	-1026	-0-	216 1	2225 3	6 4	278 9	Y	253	252 0			3
09	3630 X	3404	-0-	-226	-0-	257 1	2759 3	4 4	384 9	Y	349	347 0			5
10	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	341 1	3353 3	7 4	255 9	Y	232	234 0			3
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	498 1	4814 3	14 4	305 9	Y	277	276 0			4
MAY UNIT 1															
WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411															
06	2010 X	1800	-0-	-210	-0-	361 1	866 3	4 4	569 9	Y	517	512 0			27
07	2077 X	1856	-0-	-221	-0-	367 1	889 3	7 4	593 9	Y	539	536 0			30
08	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	383 1	843 3	4 4	580 9	Y	527	532 0			25
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	373 1	802 3	3 4	558 9	Y	507	506 0			26
10	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	365 1	829 3	7 4	557 9	Y	506	504 0			28
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	309 1	683 3	5 4	542 9	Y	493	492 0			29
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C															
WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973															
06	909 X	909	-0-	-0-	-0-	179 1	629 3	13 4	88 9	Y	80	80 0			4
07	911 X	911	-0-	-0-	-0-	173 1	588 3	25 4	125 9	Y	114	111 0			7
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	188 1	696 3	33 4	121 9	Y	110	112 0			5
09	900 N	874	-0-	-26	-0-	168 1	590 3	28 4	88 9	Y	80	81 0			4
10	899 N	843	-0-	-56	-0-	157 1	572 3	5 4	109 9	Y	99	99 0			4
11	990 N	766	-0-	-224	-0-	147 1	509 3	7 4	103 9	Y	94	92 0			6
LIVE OAK PARTNERS 01															
WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563															
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-
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2458 3	471 9			Y	428	428 0			-0-
11	5490 X	2906	-0-	-2584	-0-	2413 3	493 9			Y	448	448 0			-0-

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348

M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	2460 X	2009	-0-	-451	-0-	254 1	1370 3	Y	346	344 0		5	
07	2542 X	1578	-0-	-964	-0-	184 1	1093 3	Y	272	275 0		2	
08	2356 X	1554	-0-	-802	-0-	173 1	1148 3	Y	210	210 0		2	
09	2010 X	1605	-0-	-405	-0-	186 1	1160 3	Y	232	232 0		2	
10	2077 X	1121	-0-	-956	-0-	129 1	715 3	Y	250	249 0		3	
11	2010 X	1218	-0-	-792	-0-	139 1	815 3	Y	237	238 0		2	

 DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

06	2610 X	1908	-0-	-702	-0-	90 1	1396 3	Y	384	384 0		-0-
07	2697 X	2674	-0-	-23	-0-	422 9	135 1	Y	504	504 0		-0-
08	2263 X	1326	-0-	-937	-0-	554 9	71 1	Y	245	245 0		-0-
*09	2190 X	1106	-0-	-1084	-0-	270 9	59 1	Y	194	194 0		-0-
10	2666 X	1674	-0-	-992	-0-	213 9	89 1	Y	338	338 0		-0-
11	2580 X	1419	-0-	-1161	-0-	372 9	68 1	Y	357	357 0		-0-

 THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

06	120 N	35	-0-	-85	-0-	1 1	4 3	Y	27	27 0		-0-
07	93 N	52	-0-	-41	-0-	30 9	6 1	Y	12	12 0		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 9	5 1	Y	29	29 0		-0-
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	32 9	7 1	Y	6	6 0		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	7 9	7 9	Y	9	9 0		-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8 1	48 3	Y	10	10 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	5040 X	1627	-0-	-3413	-0-	321 1	1213 3	Y	74	76 0	2
07	5208 X	1330	-0-	-3878	-0-	12 4	81 9	Y	74	73 0	3
08	5208 X	1459	-0-	-3749	-0-	332 1	907 3	Y	140	137 0	6
09	3240 X	2385	-0-	-855	-0-	10 4	81 9	Y	129	131 0	4
10	3131 X	3073	-0-	-58	-0-	305 1	994 3	Y	97	97 0	4
11	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	6 4	154 9	Y	122	121 0	5
						440 1	1790 3	Y			
						13 4	142 9	Y			
						639 1	2309 3	Y			
						18 4	107 9	Y			
						945 1	3555 3	Y			
						21 4	134 9	Y			

DAVIS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 279018		COMPL. DATE 01/29/2016			TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832		
06	1140 N	1070	-0-	-70	-0-	53 1	816 3	Y	183	183 0	-0-
07	1426 N	1362	-0-	-64	-0-	201 9	71 1	Y	223	223 0	-0-
08	1209 N	781	-0-	-428	-0-	71 1	1046 3	Y	120	120 0	-0-
*09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	245 9	44 1	Y	173	173 0	-0-
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	44 1	605 3	Y	273	273 0	-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	132 9	74 1	Y	162	162 0	-0-
						74 1	1045 3	Y			
						190 9	95 1	Y			
						95 1	1297 3	Y			
						300 9	53 1	Y			
						53 1	747 3	Y			
						178 9					

MAY B UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 279559		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379		
06	1140 N	933	-0-	-207	-0-	15 1	82 3	Y	760	752 0	10
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	836 9	17 1	Y	829	833 0	6
08	960 N	960	-0-	-0-	-0-	17 1	103 3	Y	773	772 0	7
09	983 N	983	-0-	-0-	-0-	912 9	14 1	Y	808	807 0	8
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	14 1	96 3	Y	899	894 0	13
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	850 9	13 1	Y	909	913 0	9
						13 1	81 3	Y			
						889 9	15 1	Y			
						15 1	83 3	Y			
						989 9	14 1	Y			
						14 1	83 3	Y			
						1000 9					

MAY B UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015			TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271		
06	2160 X	1635	-0-	-525	-0-	217 1	1170 3	Y	223	220 0	3
07	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	3 4	245 9	Y	179	181 0	1
08	1519 X	1274	-0-	-245	-0-	270 1	1603 3	Y	211	210 0	2
09	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	3 4	197 9	Y	104	105 0	1
10	2077 X	2048	-0-	-29	-0-	136 1	905 3	Y	444	439 0	6
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	1 4	232 9	Y	297	300 0	3
						217 1	1358 3	Y			
						5 4	114 9	Y			
						238 1	1319 3	Y			
						3 4	488 9	Y			
						251 1	1474 3	Y			
						5 4	327 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		MARATHON OIL EF LLC		KENNEDY		WELL #:	9H	RRCID ->	279729	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	13424 - 19407	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	3000 N	4455	-0-	1455	3965	289	1	3224	3	Y	851	377	0	478	1	9
07	3100 N	1416	-0-	-1684	2281	96	1	1037	3	Y	256	263	0			2
08	5611 X	2506	-0-	-3105	-0-	172	1	1779	3	Y	500	495	0			7
09	5430 X	3452	-0-	-1978	-0-	236	1	2536	3	Y	615	613	0			9
10	5611 X	3144	-0-	-2467	-0-	232	1	2284	3	Y	566	567	0			8
11	4470 X	2350	-0-	-2120	-0-	172	1	1660	3	Y	466	468	0			6

KENNEDY						WELL #:	320H	RRCID ->	279836	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	12114	PERF.	12871 - 20327	
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	124	1	1386	3	Y	408	181	0	229	1	4
07	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	128	1	1381	3	Y	409	409	0			4
08	2170 X	1376	-0-	-794	-0-	98	1	1013	3	Y	238	239	0			3
09	2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	144	1	1543	3	Y	456	453	0			6
10	2170 X	1524	-0-	-646	-0-	113	1	1111	3	Y	271	273	0			4
11	1950 X	1333	-0-	-617	-0-	106	1	1027	3	Y	179	181	0			2

KENNEDY						WELL #:	519H	RRCID ->	279837	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	12094	PERF.	12707 - 19918	
06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	76	1	844	3	Y	63	28	0	36	1	1
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	837	3	Y	79	79	0			1
08	1147 X	665	-0-	-482	-0-	57	1	591	3	Y	14	15	0			-0-
09	1110 X	501	-0-	-609	-0-	43	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	1147 X	424	-0-	-723	-0-	39	1	382	3	Y	2	2	0			-0-
11	990 X	675	-0-	-315	-0-	27	1	264	3	Y	348	343	0			5

BAILEY-RETZLOFF UNIT						WELL #:	14H	RRCID ->	279839	COMPL. DATE	11/15/2015	TOTAL DEPTH	12439	PERF.	12490 - 17604	
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-
10	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	5394 X	5394	-0-	-0-	667 1	3874 3	Y	755	748 0		33
					22 4	831 9					
07	4991 X	3663	-0-	-1328	440 1	2431 3	Y	710	720 0		23
					11 4	781 9					
08	6809 X	6809	-0-	-0-	507 1	2703 3	Y	3258	3177 0		104
					15 4	3584 9					
09	3557 X	3557	-0-	-0-	450 1	2255 3	Y	762	845 0		21
					14 4	838 9					
10	2893 X	2893	-0-	-0-	432 1	2249 3	Y	180	196 0		5
					14 4	198 9					
11	3559 X	3559	-0-	-0-	540 1	2785 3	Y	194	192 0		7
					21 4	213 9					

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784		
06	165 X	165	-0-	-0-	25 1	136 3	Y	4	4 0		-0-
					4 9						
07	62 X	22	-0-	-40	3 3	19 9	Y	17	17 0		-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186			Y	1	1 0		-0-
09	180 N	10	-0-	-170	1 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	1 1	3 3	Y	20	20 0		-0-
					22 9						
11	12 N	12	-0-	-0-	1 3	11 9	Y	10	10 0		-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 279880		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643		
06	1426 X	1426	-0-	-0-	168 1	908 3	Y	316	314 0		4
					2 4	348 9					
07	2170 X	969	-0-	-1201	98 1	584 3	Y	260	262 0		2
					1 4	286 9					
08	2170 X	1552	-0-	-618	170 1	1130 3	Y	227	227 0		2
					2 4	250 9					
09	2100 X	1342	-0-	-758	154 1	962 3	Y	202	202 0		2
					4 4	222 9					
10	1488 X	852	-0-	-636	116 1	644 3	Y	82	83 0		1
					2 4	90 9					
11	1500 X	966	-0-	-534	133 1	783 3	Y	43	44 0		-0-
					3 4	47 9					

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 280131		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536		
06	7950 X	6883	-0-	-1067	978 1	5280 3	Y	555	552 0		7
					14 4	611 9					
07	8215 X	6550	-0-	-1665	863 1	5127 3	Y	499	503 0		3
					11 4	549 9					
08	8215 X	6062	-0-	-2153	721 1	4798 3	Y	486	485 0		4
					8 4	535 9					
09	7590 X	4395	-0-	-3195	551 1	3445 3	Y	351	351 0		4
					13 4	386 9					
10	7843 X	4472	-0-	-3371	608 1	3376 3	Y	435	433 0		6
					9 4	479 9					
11	6870 X	4457	-0-	-2413	585 1	3439 3	Y	384	386 0		4
					11 4	422 9					

DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016			TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	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
 POSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3960 X	3704	-0-	-256	-0-	530	1	3078	3	Y	72	72 0	3
						17	4	79	9				
07	4092 X	3917	-0-	-175	-0-	580	1	3206	3	Y	105	105 0	3
						15	4	116	9				
08	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	624	1	3327	3	Y	85	85 0	3
						19	4	94	9				
09	3870 X	3779	-0-	-91	-0-	606	1	3035	3	Y	108	108 0	3
						19	4	119	9				
10	3999 X	3465	-0-	-534	-0-	543	1	2832	3	Y	65	66 0	2
						18	4	72	9				
11	3930 X	3406	-0-	-524	-0-	539	1	2776	3	Y	64	64 0	2
						21	4	70	9				

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597

06	1560 X	1226	-0-	-334	-0-	159	1	859	3	Y	187	188 0	2
						2	4	206	9				
07	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	245	1	1456	3	Y	347	347 0	2
						3	4	382	9				
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	224	1	1492	3	Y	303	302 0	3
						2	4	333	9				
09	1920 X	1451	-0-	-469	-0-	164	1	1022	3	Y	237	238 0	2
						4	4	261	9				
10	2077 X	1182	-0-	-895	-0-	141	1	782	3	Y	234	233 0	3
						2	4	257	9				
11	2010 X	1111	-0-	-899	-0-	123	1	722	3	Y	240	241 0	2
						2	4	264	9				

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

06	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

06	17214 X	17214	-0-	-0-	-0-	49	1	14987	3	Y	1980	1980 0	-0-
						2178	9						
07	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	13988	3	1845	9	Y	1677	1677 0	-0-
08	28210 X	13140	-0-	-15070	-0-	240	1	11154	3	Y	1587	1587 0	-0-
						1746	9						
*09	27300 X	8811	-0-	-18489	-0-	139	1	7427	3	Y	1132	1132 0	-0-
						1245	9						
10	27776 X	6343	-0-	-21433	-0-	102	1	5386	3	Y	777	777 0	-0-
						855	9						
11	17490 X	5261	-0-	-12229	-0-	41	1	4530	3	Y	627	627 0	-0-
						690	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DULLYE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280264		COMPL. DATE 04/23/2016				TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	14	1	4247	3	Y	589	589	0	-0-
						648	9							
07	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4251	3	573	9	Y	521	521	0	-0-
08	13733 X	4000	-0-	-9733	-0-	70	1	3402	3	Y	480	480	0	-0-
						528	9							
*09	13290 X	2784	-0-	-10506	-0-	41	1	2284	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
10	13516 X	2792	-0-	-10724	-0-	42	1	2291	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
11	4980 X	2990	-0-	-1990	-0-	23	1	2520	3	Y	406	406	0	-0-
						447	9							
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 280324		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185				
06	3600 X	476	-0-	-3124	-0-	7	1	43	3	Y	387	379	0	17
						426	9							
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	17	0	-0-
08	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-			-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
11	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280325		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170				
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					
10	3100 X	2563	-0-	-537	-0-	363	1	1893	3	Y	268	267	0	7
						12	4	295	9					
11	3000 X	2667	-0-	-333	-0-	387	1	1993	3	Y	247	245	0	9
						15	4	272	9					
FRANKE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 280326		COMPL. DATE 04/02/2016				TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026				
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					
10	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	168	1	878	3	Y	102	101	0	3
						5	4	112	9					
11	1200 X	363	-0-	-837	-0-	48	1	245	3	Y	62	63	0	2
						2	4	68	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 280327		COMPL. DATE 10/08/2015				TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 #: 12H		RRCID -> 280328		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	840 X	160	-0-	-680	-0-	4	1	22	3	Y	122	123	0		2
07	868 X	439	-0-	-429	-0-	134	9								2
08	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	325	325	0		
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	358	9								
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	344	1	2292	3	Y	169	170	0		1
11	2670 N	1949	-0-	-721	-0-	4	4	186	9						
						309	1	1934	3	Y	101	101	0		1
						7	4	111	9						
						301	1	1670	3	Y	131	130	0		2
						4	4	144	9						
						234	1	1378	3	Y	302	301	0		3
						5	4	332	9						

URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430						
06	1920 X	1731	-0-	-189	-0-	231	1	1339	3	Y	139	137	0		6
07	3286 X	1709	-0-	-1577	-0-	8	4	153	9						
08	3286 X	2485	-0-	-801	-0-	226	1	1247	3	Y	209	208	0		7
09	3180 X	2675	-0-	-505	-0-	6	4	230	9						
10	2170 X	1567	-0-	-603	-0-	335	1	1786	3	Y	322	319	0		10
11	2400 X	946	-0-	-1454	-0-	10	4	354	9						
						373	1	1866	3	Y	386	385	0		11
						11	4	425	9						
						213	1	1110	3	Y	215	220	0		6
						7	4	237	9						
						89	1	460	3	Y	358	351	0		13
						3	4	394	9						

URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299						
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	236	1	1370	3	Y	699	687	0		30
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	8	4	769	9						
08	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	270	1	1492	3	Y	442	458	0		14
09	2370 X	1638	-0-	-732	-0-	7	4	486	9						
10	2449 X	1463	-0-	-986	-0-	265	1	1414	3	Y	632	626	0		20
11	2370 X	1089	-0-	-1281	-0-	8	4	695	9						
						252	1	1265	3	Y	103	120	0		3
						8	4	113	9						
						218	1	1137	3	Y	92	92	0		3
						7	4	101	9						
						139	1	715	3	Y	209	205	0		7
						5	4	230	9						

URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282						
06	960 N	721	-0-	-239	-0-	97	1	565	3	Y	51	51	0		2
07	651 N	279	-0-	-372	-0-	3	4	56	9						
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	38	1	209	3	Y	28	29	0		1
09	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	1	4	31	9						
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC URRUTIA UNIT		//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
06		1666 N	1666	-0-	-0-	173	1	1004	3	Y	439	436	0			19
07		1552 N	1552	-0-	-0-	180	1	994	3	Y	339	347	0			11
08		1798 X	1641	-0-	-157	198	1	1053	3	Y	349	349	0			11
09		1740 X	1440	-0-	-300	188	1	942	3	Y	276	279	0			8
10		1798 X	1538	-0-	-260	201	1	1046	3	Y	259	260	0			7
11		1680 X	1028	-0-	-652	113	1	580	3	Y	301	297	0			11

URRUTIA UNIT		WELL #:	502H	RRCID ->	280337	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL DEPTH	12218	PERF.	12586	- 18109	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

DAVIS 01		WELL #:	06H	RRCID ->	280366	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	13124	PERF.	13000	- 19762				
06		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-		94	1	1457	3	Y	396	396	0	-0-
07		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-		436	9	1688	3	Y	490	490	0	-0-
08		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-		115	1	2093	3	Y	546	546	0	-0-
*09		3000 N	4119	-0-	1119	1119		539	9	3171	3	Y	659	659	0	-0-
10		3100 N	2107	-0-	-993	126		151	1	1510	3	Y	442	442	0	-0-
11		2460 N	2334	-0-	-126	-0-		601	9	1565	3	Y	599	599	0	-0-

OETKEN 01		WELL #:	06H	RRCID ->	280373	COMPL. DATE	05/14/2016	TOTAL DEPTH	13587	PERF.	13906	- 21083	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-

OETKEN 01		WELL #:	07H	RRCID ->	280374	COMPL. DATE	05/19/2016	TOTAL DEPTH	13671	PERF.	13819	- 20796				
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-		61	1	360	3	Y	107	107	0	-0-
07		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		118	9	750	3	Y	100	100	0	-0-
08		1085 N	823	-0-	-262	-0-		159	1	621	3	Y	84	84	0	-0-
*09		540 N	31	-0-	-509	-0-		110	9	30	3	Y	-0-			-0-
10		1023 N	501	-0-	-522	-0-		92	9	483	3	Y	10	10	0	-0-
11		810 N	733	-0-	-77	-0-		1	1	698	3	Y	19	19	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172					
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12798 - 19665						
06	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	1	1	0	1	1	-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-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
11	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						
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-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	6	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696		PERF.13775 - 20277						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426		PERF.13570 - 19272						
06	5100 X	287	-0-	-4813	-0-	33	1	196	3	Y	53	53	0			-0-
07	744 X	732	-0-	-12	-0-	103	1	488	3	Y	128	128	0			-0-
08	930 X	121	-0-	-809	-0-	141	9	74	3	Y	31	31	0			-0-
*09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	13	1			Y	-0-					-0-
10	744 N	448	-0-	-296	-0-	34	9	351	3	Y	84	84	0			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	92	9			Y	-0-					-0-

DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13685 - 17762						
06	5610 X	280	-0-	-5330	-0-	11	1	73	3	Y	178	178	0			-0-
07	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-	196	9			Y	-0-					-0-
08	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14390 X	14390	-0-	-0-	-0-	212	1	11496	3	Y	2438	2438	0			-0-
10	18046 X	18046	-0-	-0-	-0-	2682	9	207	1	Y	2692	2692	0			-0-
11	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	2961	9	169	1	Y	1584	1584	0			-0-
						1742	9	8297	3	Y						-0-

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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
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	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	93	1	5049	3	Y	1048	1048	0	-0-
						1153	9							
10	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	59	1	4270	3	Y	810	810	0	-0-
						891	9							
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	57	1	2812	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016			TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702					
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	2876	-0-	-934	-0-	42	1	2284	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
10	3162 X	1189	-0-	-1973	-0-	13	1	925	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-			-0-
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451		COMPL. DATE 12/08/2015			TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262					
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-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	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					
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							
10	10199 X	5214	-0-	-4985	-0-	66	1	4303	3	Y	768	768	0	-0-
						845	9							
11	9870 X	5530	-0-	-4340	-0-	94	1	4582	3	Y	776	776	0	-0-
						854	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	
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							
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	149	1	2025	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1686	3	Y	275	275	0	-0-
						303	9							

HAVEMAN 01		WELL #:		06H	RRCID ->	280507	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	13356	PERF.13445	- 19922		
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-
10	3317 X	2378	-0-	-939	-0-	2143	3	235	9	Y	214	214	0	-0-
11	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	2721	3	289	9	Y	263	263	0	-0-

DEBILL 01		WELL #:		15H	RRCID ->	280518	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13409	PERF.13425	- 17752		
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-
10	5084 X	20	-0-	-5064	-0-	7	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
11	4920 X	31	-0-	-4889	-0-	10	3	21	9	Y	19	19	0	-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	280519	COMPL. DATE	08/02/2016	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12480	- 18488		
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					
10	4278 X	3538	-0-	-740	-0-	459	1	2549	3	Y	475	470	0	7
						7	4	523	9					
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	474	1	2787	3	Y	524	526	0	5
						9	4	576	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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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					
10	1054 X	810	-0-	-244	-0-	136 1	493 3	Y	161	161 0		7
						4 4	177 9					
11	1020 X	911	-0-	-109	-0-	148 1	558 3	Y	184	184 0		7
						3 4	202 9					
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108				
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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				
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-
10	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1262 3	166 9	Y	151	151 0		-0-
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1272 3	154 9	Y	140	140 0		-0-
LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422				
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	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	82 1	1219 3	Y	234	234 0		-0-
						257 9						
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	120 1	2358 3	Y	369	369 0		-0-
						406 9						
11	3000 N	3197	-0-	197	197	53 1	2609 3	Y	486	486 0		-0-
						535 9						
LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152				
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	1 1	14 3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y	-0-			-0-
11	T. A.	2	-0-	2	17	2 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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	3990 X	3075	-0-	-915	-0-	401 1	2349 3	Y	295	295 0	-0-
07	4123 X	2552	-0-	-1571	-0-	325 9	1967 3	Y	150	150 0	-0-
08	4123 X	2231	-0-	-1892	-0-	165 9	1792 3	Y	107	107 0	-0-
*09	3330 X	2496	-0-	-834	-0-	321 1	2120 3	Y	210	210 0	-0-
10	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	118 9	2314 3	Y	255	255 0	-0-
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	145 1	4103 3	Y	340	340 0	-0-
						231 9					
						122 1					
						281 9					
						84 1					
						374 9					

LISKA 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280598		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452		
06	3510 X	1687	-0-	-1823	-0-	222 1	1298 3	Y	152	152 0	-0-
07	3627 X	1968	-0-	-1659	-0-	167 9	1481 3	Y	155	155 0	-0-
08	2201 X	1705	-0-	-496	-0-	316 1	1324 3	Y	131	131 0	-0-
*09	2130 X	428	-0-	-1702	-0-	171 9	80 3	Y	315	315 0	-0-
10	2170 X	454	-0-	-1716	-0-	237 1	102 3	Y	319	319 0	-0-
11	1650 N	151	-0-	-1499	-0-	144 9	33 3	Y	106	106 0	-0-
						1 1					
						347 9					
						1 1					
						351 9					
						1 1					
						117 9					

LISKA 01		WELL #: 22H		RRCID -> 280633		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962		
06	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	491 1	2880 3	Y	461	461 0	-0-
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	507 9	3344 3	Y	545	545 0	-0-
08	4433 X	3130	-0-	-1303	-0-	711 1	2303 3	Y	379	379 0	-0-
*09	4290 X	3435	-0-	-855	-0-	600 9	3072 3	Y	136	136 0	-0-
10	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	410 1	5168 3	Y	516	516 0	-0-
11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	417 9	4080 3	Y	524	524 0	-0-
						213 1					
						150 9					
						271 1					
						568 9					
						83 1					
						576 9					

LISKA 01		WELL #: 23H		RRCID -> 280634		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612		
06	1500 X	901	-0-	-599	-0-	118 1	691 3	Y	84	84 0	-0-
07	2325 X	37	-0-	-2288	-0-	92 9	6 3	Y	27	27 0	-0-
08	2325 X	1253	-0-	-1072	-0-	1 1	903 3	Y	173	173 0	-0-
*09	2250 X	114	-0-	-2136	-0-	30 9	107 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1860 X	12	-0-	-1848	-0-	160 1	11 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1200 X	868	-0-	-332	-0-	190 9	703 3	Y	137	137 0	-0-
						7 1					
						1 1					
						14 1					
						151 9					

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	4140 X	2209	-0-	-1931	-0-	257 1	1496 3	4 4	452 9	Y	411	415 0		12
07	4216 X	1887	-0-	-2329	-0-	239 1	1252 3	4 4	392 9	Y	356	351 0		17
08	4216 X	2513	-0-	-1703	-0-	374 1	1716 3	4 4	419 9	Y	381	383 0		15
09	3600 X	2027	-0-	-1573	-0-	296 1	1324 3	7 4	400 9	Y	364	369 0		10
10	2697 X	1533	-0-	-1164	-0-	206 1	1001 3	15 4	311 9	Y	283	283 0		10
11	2430 X	1666	-0-	-764	-0-	277 1	1028 3	8 4	353 9	Y	321	317 0		14
BARBOZA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
06	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	92 1	538 3	1 4	502 9	Y	456	458 0		13
07	1178 N	890	-0-	-288	-0-	79 1	417 3	1 4	393 9	Y	357	353 0		17
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	110 1	505 3	1 4	543 9	Y	494	492 0		19
09	1140 N	720	-0-	-420	-0-	55 1	247 3	1 4	417 9	Y	379	388 0		10
10	899 N	478	-0-	-421	-0-	12 1	59 3	1 4	406 9	Y	369	366 0		13
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	156 1	579 3	5 4	658 9	Y	598	585 0		26
LISKA 01														
WELL #: 13H RRCID -> 280766 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752														
06	2460 X	1693	-0-	-767	-0-	187 1	1099 3	407 9		Y	370	370 0		-0-
07	2790 X	1793	-0-	-997	-0-	262 1	1241 3	290 9		Y	264	264 0		-0-
08	2914 X	1475	-0-	-1439	-0-	180 1	1018 3	277 9		Y	252	252 0		-0-
*09	2820 X	294	-0-	-2526	-0-	17 1	248 3	29 9		Y	26	26 0		-0-
10	2914 X	796	-0-	-2118	-0-	27 1	579 3	190 9		Y	173	173 0		-0-
11	1740 X	838	-0-	-902	-0-	13 1	631 3	194 9		Y	176	176 0		-0-
LISKA 01														
WELL #: 14H RRCID -> 280767 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542														
06	993 N	993	-0-	-0-	-0-	125 1	738 3	130 9		Y	118	118 0		-0-
07	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	154 1	726 3	136 9		Y	124	124 0		-0-
08	1178 X	711	-0-	-467	-0-	94 1	526 3	91 9		Y	83	83 0		-0-
*09	1140 X	800	-0-	-340	-0-	42 1	633 3	125 9		Y	114	114 0		-0-
10	1054 X	922	-0-	-132	-0-	40 1	781 3	101 9		Y	92	92 0		-0-
11	1020 X	149	-0-	-871	-0-	1 1	46 3	102 9		Y	93	93 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LSKA 01 WELL #: 17H RRCID -> 280768 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	198 1	1157 3	Y	97	97 0	-0-
07	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	107 9	1365 3	Y	106	106 0	-0-
08	1581 X	357	-0-	-1224	-0-	291 1	261 3	Y	45	45 0	-0-
*09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	117 9	2796 3	Y	161	161 0	-0-
10	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	46 1	3082 3	Y	129	129 0	-0-
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	50 9	3833 3	Y	203	203 0	-0-

 LSKA 01 WELL #: 21H RRCID -> 280769 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882

06	780 X	146	-0-	-634	-0-	193 1	10 3	Y	123	123 0	-0-
07	806 X	192	-0-	-614	-0-	171 9	18 3	Y	155	155 0	-0-
08	806 X	176	-0-	-630	-0-	4 1	27 3	Y	132	132 0	-0-
*09	698 X	698	-0-	-0-	-0-	145 9	504 3	Y	145	145 0	-0-
10	644 X	644	-0-	-0-	-0-	34 1	413 3	Y	192	192 0	-0-
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	160 9	165 3	Y	134	134 0	-0-

 LSKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	493 1	2888 3	Y	519	519 0	-0-
07	3038 X	2960	-0-	-78	-0-	571 9	2171 3	Y	297	297 0	-0-
08	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	462 1	2779 3	Y	343	343 0	-0-
*09	4020 X	4006	-0-	-14	-0-	327 9	3310 3	Y	427	427 0	-0-
10	4154 X	468	-0-	-3686	-0-	497 1	307 3	Y	134	134 0	-0-
11	4020 X	332	-0-	-3688	-0-	377 9	237 3	Y	82	82 0	-0-

 LSKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

06	4470 X	93	-0-	-4377	-0-	5 1	33 3	Y	50	50 0	-0-
07	4619 X	2225	-0-	-2394	-0-	55 9	1713 3	Y	133	133 0	-0-
08	3007 X	313	-0-	-2694	-0-	366 1	263 3	Y	3	3 0	-0-
*09	2910 X	2768	-0-	-142	-0-	146 9	2409 3	Y	176	176 0	-0-
10	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	47 1	3263 3	Y	237	237 0	-0-
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	3 9	2681 3	Y	267	267 0	-0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	140 1	2538 3	Y	319	319 0	-0-
						351 9					
10	2666 X	2470	-0-	-196	-0-	117 1	2052 3	Y	274	274 0	-0-
						301 9					
11	2400 X	2302	-0-	-98	-0-	124 1	1793 3	Y	350	350 0	-0-
						385 9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

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				
10	3100 N	3379	-0-	279	1376	482 1	2672 3	Y	198	197 0	3
						7 4	218 9				
11	4013 X	2637	-0-	-1376	-0-	360 1	2116 3	Y	140	142 0	1
						7 4	154 9				

SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

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					
10	1271 X	624	-0-	-647	-0-	19 1	341 3	Y	240	240 0	-0-
						264 9					
11	1230 X	41	-0-	-1189	-0-	8 3	33 9	Y	30	30 0	-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

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				
10	3100 N	3247	-0-	147	751	438 1	2431 3	Y	338	336 0	5
						6 4	372 9				
11	4416 X	3665	-0-	-751	-0-	481 1	2827 3	Y	316	318 0	3
						9 4	348 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017			TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402				
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		
06	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	21	1	2742	3	Y	291	291 0	-0-
						320	9						
07	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	40	1	4160	3	Y	327	327 0	-0-
						360	9						
08	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	35	1	2913	3	Y	180	180 0	-0-
						198	9						
09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	13	1	1607	3	Y	162	162 0	-0-
						178	9						
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	490	490 0	-0-
						539	9						
11	866 X	866	-0-	-0-	-0-	3	1	567	3	Y	269	269 0	-0-
						296	9						

WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016			TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392				
06	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	123	1	3069	3	Y	398	398 0	-0-
						438	9						
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	112	1	2679	3	Y	389	389 0	-0-
						428	9						
08	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	113	1	2549	3	Y	347	347 0	-0-
						382	9						
*09	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	3	Y	195	195 0	-0-
						215	9						
10	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	182	1	3198	3	Y	313	313 0	-0-
						344	9						
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	167	1	2413	3	Y	374	374 0	-0-
						411	9						

SCHENDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922				
06	3270 X	1450	-0-	-1820	-0-	49	1	1218	3	Y	166	166 0	-0-
						183	9						
07	3379 X	837	-0-	-2542	-0-	28	1	665	3	Y	131	131 0	-0-
						144	9						
08	1674 X	1423	-0-	-251	-0-	50	1	1131	3	Y	220	220 0	-0-
						242	9						
*09	1470 X	1173	-0-	-297	-0-	52	1	945	3	Y	160	160 0	-0-
						176	9						
10	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	68	1	1192	3	Y	263	263 0	-0-
						289	9						
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1088	3	Y	248	248 0	-0-
						273	9						

THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017			TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363				
06	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	58	1	6443	3	Y	440	440 0	-0-
						484	9						
07	4805 X	4492	-0-	-313	-0-	41	1	4120	3	Y	301	301 0	-0-
						331	9						
08	6045 X	5024	-0-	-1021	-0-	58	1	4670	3	Y	269	269 0	-0-
						296	9						
09	5850 X	5662	-0-	-188	-0-	53	1	5280	3	Y	299	299 0	-0-
						329	9						
10	6045 X	4944	-0-	-1101	-0-	48	1	4434	3	Y	420	420 0	-0-
						462	9						
11	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	62	1	5463	3	Y	508	508 0	-0-
						559	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017		TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120		
06	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511		
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			
10	5580 X	5459	-0-	-121	-0-	718 1	3982 3	Y	681 676 0	10
						10 4	749 9			
11	5400 X	4842	-0-	-558	-0-	645 1	3796 3	Y	353 360 0	3
						13 4	388 9			

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677		
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			
10	4030 X	3553	-0-	-477	-0-	499 1	2771 3	Y	251 250 0	4
						7 4	276 9			
11	4080 X	2812	-0-	-1268	-0-	369 1	2172 3	Y	240 242 0	2
						7 4	264 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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

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	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	210	1	3830	3	Y	879	879	0	-0-
							967	9							
10	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	236	1	4154	3	Y	1001	1001	0	-0-
							1101	9							
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	213	1	3077	3	Y	760	760	0	-0-
							836	9							

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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

06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		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
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				
10	4557 X	1371	-0-	-3186	-0-	106	1	1048	3	Y	195	195 0	3
						2	4	215	9				
11	4410 X	1132	-0-	-3278	-0-	89	1	862	3	Y	163	164 0	2
						2	4	179	9				

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	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

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				
10	9982 X	9982	-0-	-0-	-0-	1961	1	7141	3	Y	739	735 0	30
						67	4	813	9				
11	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	2007	1	6947	3	Y	974	945 0	59
						101	4	1071	9				

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

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	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	172	1	3136	3	Y	828	828 0	-0-
						911	9						
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	177	1	3102	3	Y	698	698 0	-0-
						768	9						
11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	211	1	3050	3	Y	681	681 0	-0-
						749	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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								
10	6510 X	5583	-0-	-927	-0-	468	1	4607	3	Y	453	453	0			6	
						10	4	498	9								
11	6240 X	5862	-0-	-378	-0-	502	1	4849	3	Y	452	452	0			6	
						14	4	497	9								

KENNEDY																	
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462																	
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								
10	9362 X	2564	-0-	-6798	-0-	169	1	1666	3	Y	659	654	0			9	
						4	4	725	9								
11	5310 X	3537	-0-	-1773	-0-	292	1	2823	3	Y	376	380	0			5	
						8	4	414	9								

MURPHY-SINCLAIR UNIT																	
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325																	
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								
10	2728 N	2506	-0-	-222	-0-	676	1	1537	3	Y	255	254	0			14	
						12	4	281	9								
11	2400 N	2196	-0-	-204	-0-	595	1	1315	3	Y	251	250	0			15	
						10	4	276	9								

MURPHY-SINCLAIR UNIT																	
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611																	
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								
10	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	382	1	869	3	Y	280	280	0			16	
						7	4	308	9								
11	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	288	1	636	3	Y	154	161	0			9	
						5	4	169	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 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
06		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				1 0	-0-
07		1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					-0-
08		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016		TOTAL DEPTH 12481		PERF.12611 - 17938		
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				
10		1953 N	1834	-0-	-119	-0-	436 1	991 3	Y	363	361 0	20
							8 4	399 9				
11		1800 N	1710	-0-	-90	-0-	392 1	866 3	Y	405	401 0	24
							6 4	446 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 281711		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12519		PERF.12420 - 18237		
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					
10		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	493 1	2735 3	Y	581	576 0	8
							7 4	639 9				
11		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	516 1	3036 3	Y	545	548 0	5
							10 4	600 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 281713		COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12518		PERF.12317 - 18179		
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				
10		2790 X	1854	-0-	-936	-0-	255 1	1415 3	Y	164	164 0	2
							4 4	180 9				
11		2850 X	2052	-0-	-798	-0-	261 1	1537 3	Y	226	226 0	2
							5 4	249 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 281714		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12263		PERF.12551 - 18726	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA UNIT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6270 X	351	-0-	-5919	-0-	54 1	289 3	Y	6	6 0	-0-
						1 4	7 9				
07	5952 X	447	-0-	-5505	-0-	53 1	317 3	Y	69	69 0	-0-
						1 4	76 9				
08	5952 X	136	-0-	-5816	-0-	14 1	93 3	Y	26	26 0	-0-
						29 9					
09	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	468 1	2925 3	Y	556	550 0	6
						11 4	612 9				
10	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	960 1	5329 3	Y	1049	1040 0	15
						14 4	1154 9				
11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	753 1	4426 3	Y	797	804 0	8
						15 4	877 9				

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

06	3480 X	2747	-0-	-733	-0-	387 1	2089 3	Y	241	240 0	3
						6 4	265 9				
07	3596 X	3111	-0-	-485	-0-	397 1	2359 3	Y	318	319 0	2
						5 4	350 9				
08	3565 X	2989	-0-	-576	-0-	323 1	2146 3	Y	470	468 0	4
						3 4	517 9				
09	3450 X	3413	-0-	-37	-0-	412 1	2574 3	Y	379	379 0	4
						10 4	417 9				
10	3565 X	3095	-0-	-470	-0-	402 1	2230 3	Y	415	413 0	6
						6 4	457 9				
11	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	344 1	2022 3	Y	350	353 0	3
						7 4	385 9				

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

06	2940 X	1820	-0-	-1120	-0-	227 1	1227 3	Y	330	328 0	4
						3 4	363 9				
07	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	405 1	2405 3	Y	235	237 0	2
						5 4	259 9				
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	416 1	2771 3	Y	246	246 0	2
						4 4	271 9				
09	1830 X	1068	-0-	-762	-0-	120 1	750 3	Y	177	177 0	2
						3 4	195 9				
10	3069 X	73	-0-	-2996	-0-	1 1	7 3	Y	59	60 0	1
						65 9					
11	3360 X	76	-0-	-3284	-0-	1 1	7 3	Y	62	62 0	1
						68 9					

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

06	3120 X	2418	-0-	-702	-0-	351 1	1893 3	Y	154	153 0	2
						5 4	169 9				
07	3193 X	2502	-0-	-691	-0-	353 1	2100 3	Y	41	43 0	-0-
						4 4	45 9				
08	3007 X	211	-0-	-2796	-0-	27 1	181 3	Y	3	3 0	-0-
						3 9					
09	2430 X	183	-0-	-2247	-0-	24 1	150 3	Y	7	7 0	-0-
						1 4	8 9				
10	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-		-0-
11	2430 X	1844	-0-	-586	-0-	240 1	1409 3	Y	173	171 0	2
						5 4	190 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	78 1	435 3	1 4	50 9	Y	45	44 0		1
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	54 1	319 3	1 4	25 9	Y	23	24 0		-0-
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
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
10	2883 X	2805	-0-	-78	-0-	232 1	2286 3	5 4	282 9	Y	256	256 0		3
11	4230 X	2068	-0-	-2162	-0-	175 1	1687 3	5 4	201 9	Y	183	184 0		2
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
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
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-	2 0		-0-
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
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
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	577 1	3009 3	19 4	338 9	Y	307	306 0		8
11	3390 X	3244	-0-	-146	-0-	482 1	2483 3	19 4	260 9	Y	236	236 0		8

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	EOM BALANCE
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						
10	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	512	1	2670	3	Y	265	265	0		7
						17	4	292	9						
11	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	481	1	2481	3	Y	257	255	0		9
						19	4	283	9						
FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501					
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						
10	3565 X	2837	-0-	-728	-0-	244	1	1274	3	Y	1192	1188	0		33
						8	4	1311	9						
11	3450 X	2469	-0-	-981	-0-	201	1	1036	3	Y	1113	1106	0		40
						8	4	1224	9						
FRANKE UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648					
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						
10	7874 X	3837	-0-	-4037	-0-	489	1	2548	3	Y	713	711	0		20
						16	4	784	9						
11	7140 X	3410	-0-	-3730	-0-	437	1	2252	3	Y	640	637	0		23
						17	4	704	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017				TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655					
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						
10	6045 X	5076	-0-	-969	-0-	579	1	3463	3	Y	930	930	0		15
						11	4	1023	9						
11	5850 X	3260	-0-	-2590	-0-	370	1	2073	3	Y	739	740	0		14
						4	4	813	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	660 X	225	-0-	-435	-0-	33	1	179	3	Y	12	12	0		-0-
07	682 X	678	-0-	-4	-0-	13	9	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-
10	3100 N	3454	-0-	354	354	31	9	22	9	Y	475	468	0		7
11	3000 N	8963	-0-	5963	6317	447	1	2478	3	Y	673	673	0		7
						6	4	523	9						
						1192	1	7008	3	Y					
						23	4	740	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017				TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362					
06	4530 X	4415	-0-	-115	-0-	470	1	3218	3	Y	656	656	0		8
07	4681 X	4224	-0-	-457	-0-	5	4	722	9	Y	626	624	0		10
08	4681 X	4149	-0-	-532	-0-	473	1	3051	3	Y	648	647	0		11
09	4530 X	3725	-0-	-805	-0-	11	4	689	9	Y	607	608	0		10
10	4681 X	4131	-0-	-550	-0-	479	1	2950	3	Y	196	203	0		3
11	4410 X	3900	-0-	-510	-0-	7	4	713	9	Y	243	242	0		4
						410	1	2641	3	Y					
						6	4	668	9						
						559	1	3346	3	Y					
						10	4	216	9						
						549	1	3078	3	Y					
						6	4	267	9						
RIDLEY 01		WELL #: 06H		RRCID -> 282526		COMPL. DATE 11/01/2013				TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222					
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	83	3	Y	321	321	0		-0-
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	353	9	105	3	Y	368	368	0		-0-
08	575 N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	52	3	Y	465	465	0		-0-
*09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	405	9	53	3	Y	475	475	0		-0-
10	577 X	577	-0-	-0-	-0-	11	1	6	3	Y	518	518	0		-0-
11	541 X	541	-0-	-0-	-0-	512	9	67	3	Y	418	418	0		-0-
						12	1								
						523	9								
						1	1								
						570	9								
						14	1								
						460	9								
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017				TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055					
06	T. A.	67	-0-	67	143	12	1	54	3	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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT B															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06		2520 X	1752	-0-	-768	-0-		287 1	1289 3	Y		137	115 0		36
								25 4	151 9						
07		2604 X	1606	-0-	-998	-0-		263 1	1275 3	Y		40	66 0		10
								24 4	44 9						
08		1581 X	1289	-0-	-292	-0-		243 1	928 3	Y		92	76 0		26
								17 4	101 9						
09		2023 X	2023	-0-	-0-	-0-		338 1	1325 3	Y		286	237 0		75
								45 4	315 9						
10		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-		333 1	1453 3	Y		36	102 0		9
								37 4	40 9						
11		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-		383 1	1524 3	Y		94	78 0		25
								28 4	103 9						
FREE UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673															
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-		149 1	670 3	Y		7	10 0		2
								13 4	8 9						
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-	2 0		-0-
08		343 X	343	-0-	-0-	-0-		65 1	247 3	Y		24	17 0		7
								5 4	26 9						
09		919 X	919	-0-	-0-	-0-		178 1	699 3	Y		16	19 0		4
								24 4	18 9						
10		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-		193 1	841 3	Y		13	14 0		3
								21 4	14 9						
11		840 X	-0-	-0-	-840	-0-				Y		-0-	3 0		-0-
FREE UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322															
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-		12 1	54 3	Y		1	3 0		-0-
								1 4	1 9						
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	Y		181	133 0		48
								1 4	199 9						
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y		-0-	48 0		-0-
11		14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y		-0-			-0-
FREE UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094															
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						
10		2573 X	1925	-0-	-648	-0-		318 1	1387 3	Y		168	168 0		41
								35 4	185 9						
11		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		376 1	1496 3	Y		213	198 0		56
								28 4	234 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023			TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204		
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
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				
10	5177 X	5169	-0-	-8	-0-	708 1	3928 3	Y	475	473 0	7
						10 4	523 9				
11	5550 X	4568	-0-	-982	-0-	606 1	3562 3	Y	353	357 0	3
						12 4	388 9				
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976		
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				
10	4991 X	2737	-0-	-2254	-0-	374 1	2076 3	Y	256	256 0	4
						5 4	282 9				
11	4830 X	3225	-0-	-1605	-0-	413 1	2427 3	Y	343	344 0	3
						8 4	377 9				
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851		
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				
10	8153 X	4151	-0-	-4002	-0-	587 1	3257 3	Y	272	271 0	4
						8 4	299 9				
11	7890 X	5440	-0-	-2450	-0-	744 1	4373 3	Y	281	282 0	3
						14 4	309 9				
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560		
06	11790 X	7204	-0-	-4586	-0-	1027 1	5542 3	Y	564	563 0	7
						15 4	620 9				
07	12183 X	748	-0-	-11435	-0-	37 1	221 3	Y	445	449 0	3
						490 9					
08	12183 X	289	-0-	-11894	-0-	2 1	14 3	Y	248	249 0	2
						273 9					
09	11280 X	171	-0-	-11109	-0-	3 1	22 3	Y	133	134 0	1
						146 9					
10	11656 X	460	-0-	-11196	-0-	47 1	259 3	Y	139	138 0	2
						1 4	153 9				
11	7200 X	851	-0-	-6349	-0-	44 1	259 3	Y	497	494 0	5
						1 4	547 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948		
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
06	8550 X	7789	-0-	-761	-0-	861 1	5899 3	Y	927	927 0	11
						9 4	1020 9				
07	8835 X	7143	-0-	-1692	-0-	841 1	5423 3	Y	781	780 0	12
						20 4	859 9				
08	8835 X	5196	-0-	-3639	-0-	633 1	3905 3	Y	589	591 0	10
						10 4	648 9				
09	7800 X	4873	-0-	-2927	-0-	576 1	3706 3	Y	529	530 0	9
						9 4	582 9				
10	8060 X	5583	-0-	-2477	-0-	716 1	4282 3	Y	520	520 0	9
						13 4	572 9				
11	7800 X	5822	-0-	-1978	-0-	799 1	4477 3	Y	488	488 0	9
						9 4	537 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833		
06	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	1336 1	9154 3	Y	1161	1161 0	14
						13 4	1277 9				
07	11098 X	10203	-0-	-895	-0-	1224 1	7897 3	Y	956	955 0	15
						30 4	1052 9				
08	21202 X	21202	-0-	-0-	-0-	2832 1	17457 3	Y	791	793 0	13
						43 4	870 9				
09	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	2443 1	15731 3	Y	573	577 0	9
						38 4	630 9				
10	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	1852 1	11083 3	Y	523	523 0	9
						34 4	575 9				
11	20520 X	6807	-0-	-13713	-0-	908 1	5089 3	Y	727	723 0	13
						10 4	800 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809		
06	4680 X	3337	-0-	-1343	-0-	366 1	2509 3	Y	416	414 0	5
						4 4	458 9				
07	4836 X	3436	-0-	-1400	-0-	414 1	2673 3	Y	308	308 0	5
						10 4	339 9				
08	4247 X	3299	-0-	-948	-0-	418 1	2579 3	Y	269	270 0	4
						6 4	296 9				
09	3810 X	2791	-0-	-1019	-0-	327 1	2105 3	Y	322	321 0	5
						5 4	354 9				
10	3937 X	2879	-0-	-1058	-0-	377 1	2258 3	Y	215	216 0	4
						7 4	237 9				
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	420 1	2351 3	Y	555	549 0	10
						5 4	611 9				

MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978		
06	8700 X	6625	-0-	-2075	-0-	873 1	5071 3	Y	593	589 0	26
						29 4	652 9				
07	8990 X	6561	-0-	-2429	-0-	891 1	4925 3	Y	656	661 0	21
						23 4	722 9				
08	8990 X	5113	-0-	-3877	-0-	726 1	3869 3	Y	451	458 0	14
						22 4	496 9				
09	7200 X	5309	-0-	-1891	-0-	784 1	3929 3	Y	520	520 0	14
						24 4	572 9				
10	6851 X	5613	-0-	-1238	-0-	809 1	4216 3	Y	511	511 0	14
						26 4	562 9				
11	6630 X	29	-0-	-6601	-0-	3 3	26 9	Y	24	37 0	1

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	5760 X	4452	-0-	-1308	-0-	550 1	3195 3	Y	626	629 0		27
07	6336 X	6336	-0-	-0-	-0-	18 4	689 9					
08	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	853 1	4715 3	Y	678	683 0		22
09	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	22 4	746 9					
10	7037 X	5793	-0-	-1244	-0-	1069 1	5694 3	Y	1091	1078 0		35
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	32 4	1200 9					
						977 1	4892 3	Y	1020	1027 0		28
						30 4	1122 9					
						814 1	4245 3	Y	644	654 0		18
						26 4	708 9					
						1232 1	6349 3	Y	818	807 0		29
						48 4	900 9					
MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991			
06	1242 X	1242	-0-	-0-	-0-	135 1	784 3	Y	290	277 0		13
07	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	4 4	319 9					
08	3100 N	4267	-0-	1167	1167	354 1	1954 3	Y	351	353 0		11
09	3000 N	7397	-0-	4397	5564	9 4	386 9					
10	3100 N	9132	-0-	6032	11596	600 1	3197 3	Y	411	409 0		13
11	14873 X	3277	-0-	-11596	-0-	18 4	452 9					
						1122 1	5621 3	Y	563	560 0		16
						35 4	619 9					
						1363 1	7102 3	Y	566	567 0		15
						44 4	623 9					
						499 1	2571 3	Y	171	180 0		6
						19 4	188 9					
NITSCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556			
06	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	768 1	3455 3	Y	357	419 0		94
07	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	66 4	393 9					
08	11935 X	4823	-0-	-7112	-0-	724 1	3517 3	Y	354	357 0		91
09	7140 X	5545	-0-	-1595	-0-	67 4	389 9					
10	6510 X	5672	-0-	-838	-0-	901 1	3442 3	Y	379	361 0		109
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	63 4	417 9					
						1003 1	3934 3	Y	431	427 0		113
						134 4	474 9					
						954 1	4161 3	Y	411	423 0		101
						105 4	452 9					
						970 1	3857 3	Y	413	405 0		109
						72 4	454 9					
BARBOZA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 283542		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576			
06	2490 X	1559	-0-	-931	-0-	225 1	1309 3	Y	20	20 0		1
07	3937 X	2452	-0-	-1485	-0-	3 4	22 9					
08	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	386 1	2024 3	Y	32	31 0		2
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-	7 4	35 9					
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-	2 0		-0-
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-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 #: 10H		RRCID -> 283544		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584						
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
06	17005 X	17005	-0-	-0-	-0-	2255	1	13122	3	Y	1451	1463	0			42
						32	4	1596	9							
07	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	1798	1	9439	3	Y	1418	1393	0			67
						32	4	1560	9							
08	19375 X	12650	-0-	-6725	-0-	2016	1	9261	3	Y	1228	1247	0			48
						22	4	1351	9							
09	18750 X	9684	-0-	-9066	-0-	1535	1	6858	3	Y	1141	1158	0			31
						36	4	1255	9							
10	19375 X	8805	-0-	-10570	-0-	1279	1	6227	3	Y	1094	1085	0			40
						96	4	1203	9							
11	17010 X	7989	-0-	-9021	-0-	1392	1	5161	3	Y	1267	1252	0			55
						42	4	1394	9							
BARBOZA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205						
06	12990 X	590	-0-	-12400	-0-	11	1	64	3	Y	468	478	0			14
						515	9									
07	14508 X	12234	-0-	-2274	-0-	1518	1	7972	3	Y	2470	2368	0			116
						27	4	2717	9							
08	14508 X	11932	-0-	-2576	-0-	1780	1	8177	3	Y	1777	1824	0			69
						20	4	1955	9							
09	14040 X	8149	-0-	-5891	-0-	1252	1	5591	3	Y	1161	1199	0			31
						29	4	1277	9							
10	13330 X	3034	-0-	-10296	-0-	436	1	2122	3	Y	403	419	0			15
						33	4	443	9							
11	11850 X	6853	-0-	-4997	-0-	1149	1	4259	3	Y	1283	1242	0			56
						34	4	1411	9							
BARBOZA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019				TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108						
06	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	844	1	4910	3	Y	683	684	0			20
						12	4	751	9							
07	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	700	1	3674	3	Y	484	481	0			23
						12	4	532	9							
08	4867 X	4694	-0-	-173	-0-	758	1	3481	3	Y	406	413	0			16
						8	4	447	9							
09	6510 X	3561	-0-	-2949	-0-	635	1	2837	3	Y	67	81	0			2
						15	4	74	9							
10	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	1164	1	5665	3	Y	1486	1434	0			54
						88	4	1635	9							
11	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	1478	1	5479	3	Y	2055	2019	0			90
						44	4	2261	9							
DAVILA UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 283554		COMPL. DATE 08/19/2017				TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853						
06	11220 X	2114	-0-	-9106	-0-	230	1	1578	3	Y	276	281	0			3
						2	4	304	9							
07	5611 X	4543	-0-	-1068	-0-	543	1	3504	3	Y	439	435	0			7
						13	4	483	9							
08	6200 X	4850	-0-	-1350	-0-	612	1	3774	3	Y	414	414	0			7
						9	4	455	9							
09	6000 X	5924	-0-	-76	-0-	720	1	4635	3	Y	507	506	0			8
						11	4	558	9							
10	6200 X	6110	-0-	-90	-0-	803	1	4807	3	Y	441	442	0			7
						15	4	485	9							
11	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	808	1	4529	3	Y	409	408	0			8
						9	4	450	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398									
SIENKIEWICZ UNIT			WELL #:	504H	RRCID ->	283778	COMPL. DATE	06/08/2021	TOTAL DEPTH	12655	PERF.12811	-	17488
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	
06	3570 X	2889	-0-	-681	-0-	355 1	2063 3	Y	424	436 0		12	
						5 4	466 9						
07	4092 X	3150	-0-	-942	-0-	412 1	2163 3	Y	516	504 0		24	
						7 4	568 9						
08	4216 X	3200	-0-	-1016	-0-	472 1	2170 3	Y	503	507 0		20	
						5 4	553 9						
09	4080 X	2210	-0-	-1870	-0-	334 1	1494 3	Y	340	351 0		9	
						8 4	374 9						
10	4216 X	1375	-0-	-2841	-0-	144 1	701 3	Y	472	464 0		17	
						11 4	519 9						
11	3090 X	1458	-0-	-1632	-0-	169 1	627 3	Y	597	588 0		26	
						5 4	657 9						
MAY B UNIT			WELL #:	23H	RRCID ->	284047	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	12401	PERF.12773	-	20951
06	3840 X	2858	-0-	-982	-0-	361 1	2094 3	Y	355	355 0		15	
						12 4	391 9						
07	3968 X	879	-0-	-3089	-0-	108 1	600 3	Y	153	163 0		5	
						3 4	168 9						
08	3968 X	1692	-0-	-2276	-0-	220 1	1175 3	Y	264	261 0		8	
						7 4	290 9						
09	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	548 1	2746 3	Y	584	576 0		16	
						17 4	642 9						
10	3441 X	249	-0-	-3192	-0-	2 1	12 3	Y	214	224 0		6	
						235 9							
11	2850 X	965	-0-	-1885	-0-	127 1	653 3	Y	164	164 0		6	
						5 4	180 9						
FRANKE-JOHNSON UNIT			WELL #:	17H	RRCID ->	284048	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12356	-	18282
06	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	698 1	4052 3	Y	374	374 0		16	
						23 4	411 9						
07	9145 X	4962	-0-	-4183	-0-	695 1	3839 3	Y	373	377 0		12	
						18 4	410 9						
08	10974 X	4438	-0-	-6536	-0-	645 1	3434 3	Y	308	310 0		10	
						20 4	339 9						
09	10620 X	4051	-0-	-6569	-0-	611 1	3058 3	Y	330	331 0		9	
						19 4	363 9						
10	6758 X	4080	-0-	-2678	-0-	595 1	3101 3	Y	332	332 0		9	
						19 4	365 9						
11	5190 X	3869	-0-	-1321	-0-	566 1	2915 3	Y	333	330 0		12	
						22 4	366 9						
DIRECT ASSETS UNIT			WELL #:	504H	RRCID ->	284088	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	11924	PERF.12626	-	18136
06	3450 X	3332	-0-	-118	-0-	552 1	2085 3	Y	613	613 0		20	
						21 4	674 9						
07	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	640 1	1751 3	Y	838	824 0		34	
						19 4	922 9						
08	3720 X	3612	-0-	-108	-0-	699 1	2280 3	Y	562	572 0		24	
						15 4	618 9						
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	620 1	2526 3	Y	502	509 0		17	
						19 4	552 9						
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	647 1	2338 3	Y	499	494 0		22	
						18 4	549 9						
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	690 1	2595 3	Y	654	650 0		26	
						15 4	719 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017				TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	64	1	7022	3	Y	476	476	0			-0-
						524	9									
07	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	67	1	6752	3	Y	484	484	0			-0-
						532	9									
08	6634 X	5925	-0-	-709	-0-	66	1	5424	3	Y	395	395	0			-0-
						435	9									
09	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	93	1	8141	3	Y	265	265	0			-0-
						292	9									
10	6634 X	6099	-0-	-535	-0-	66	1	5636	3	Y	361	361	0			-0-
						397	9									
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	61	1	5818	3	Y	765	765	0			-0-
						842	9									
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 284097		COMPL. DATE 06/09/2021				TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028						
06	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	536	1	3121	3	Y	827	829	0			24
						8	4	910	9							
07	4836 X	4309	-0-	-527	-0-	535	1	2810	3	Y	868	851	0			41
						9	4	955	9							
08	4836 X	4374	-0-	-462	-0-	606	1	2785	3	Y	887	893	0			35
						7	4	976	9							
09	4680 X	3319	-0-	-1361	-0-	434	1	1941	3	Y	849	861	0			23
						10	4	934	9							
10	4743 X	2923	-0-	-1820	-0-	364	1	1773	3	Y	690	688	0			25
						27	4	759	9							
11	4590 X	2573	-0-	-2017	-0-	388	1	1439	3	Y	667	663	0			29
						12	4	734	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 284156		COMPL. DATE 02/24/2018				TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733						
06	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	1125	1	6070	3	Y	624	622	0			8
						16	4	686	9							
07	8091 X	7259	-0-	-832	-0-	962	1	5715	3	Y	518	523	0			3
						12	4	570	9							
08	8029 X	7182	-0-	-847	-0-	864	1	5747	3	Y	511	510	0			4
						9	4	562	9							
09	7890 X	7062	-0-	-828	-0-	893	1	5583	3	Y	514	513	0			5
						21	4	565	9							
10	8153 X	7275	-0-	-878	-0-	1010	1	5603	3	Y	588	585	0			8
						15	4	647	9							
11	7890 X	6726	-0-	-1164	-0-	887	1	5219	3	Y	548	551	0			5
						17	4	603	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018				TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500						
06	7110 X	4096	-0-	-3014	-0-	564	1	3044	3	Y	436	434	0			6
						8	4	480	9							
07	7347 X	4241	-0-	-3106	-0-	541	1	3212	3	Y	437	440	0			3
						7	4	481	9							
08	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	630	1	4190	3	Y	571	569	0			5
						7	4	628	9							
09	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	663	1	4144	3	Y	705	703	0			7
						15	4	776	9							
10	5270 X	4123	-0-	-1147	-0-	535	1	2969	3	Y	555	554	0			8
						8	4	611	9							
11	5280 X	4630	-0-	-650	-0-	580	1	3411	3	Y	571	573	0			6
						11	4	628	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SCHEDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017			TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352			
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
06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	187 1	4695 3	Y	851	851 0		-0-
						936 9						
07	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	195 1	4655 3	Y	856	856 0		-0-
						942 9						
08	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	207 1	4648 3	Y	848	848 0		-0-
						933 9						
*09	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	223 1	4054 3	Y	821	821 0		-0-
						903 9						
10	5022 X	4896	-0-	-126	-0-	219 1	3844 3	Y	757	757 0		-0-
						833 9						
11	4860 X	4388	-0-	-472	-0-	237 1	3426 3	Y	659	659 0		-0-
						725 9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284179		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466			
06	14430 X	8622	-0-	-5808	-0-	1176 1	6831 3	Y	524	520 0		23
						39 4	576 9					
07	14911 X	9390	-0-	-5521	-0-	1334 1	7373 3	Y	590	594 0		19
						34 4	649 9					
08	15670 X	15670	-0-	-0-	-0-	2359 1	12569 3	Y	609	609 0		19
						72 4	670 9					
09	14874 X	14874	-0-	-0-	-0-	2359 1	11814 3	Y	571	574 0		16
						73 4	628 9					
10	15808 X	15808	-0-	-0-	-0-	2429 1	12659 3	Y	584	584 0		16
						78 4	642 9					
11	16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	2574 1	13265 3	Y	560	556 0		20
						100 4	616 9					

THREE SISTERS 01		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427			
06	T. A.	704	-0-	704	6733	1 1	383 3	Y	291	291 0		-0-
						320 9						
07	T. A.	606	-0-	606	7339	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-
10	744 X	20	-0-	-724	-0-	8 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
11	720 X	24	-0-	-696	-0-	7 3	17 9	Y	15	15 0		-0-

SCHEDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152			
06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	330 1	8262 3	Y	356	356 0		-0-
						392 9						
07	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	236 1	5631 3	Y	325	325 0		-0-
						358 9						
08	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	240 1	5387 3	Y	332	332 0		-0-
						365 9						
*09	5730 X	5632	-0-	-98	-0-	275 1	4997 3	Y	327	327 0		-0-
						360 9						
10	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	322 1	5646 3	Y	1167	1167 0		-0-
						1284 9						
11	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	382 1	5499 3	Y	720	720 0		-0-
						792 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	3930 X	2975	-0-	-955	-0-	391	1	2110	3	Y	425	420	0	6
						6	4	468	9					
07	3689 X	556	-0-	-3133	-0-	37	1	219	3	Y	273	277	0	2
						300	9							
08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	693	1	4613	3	Y	864	858	0	8
						7	4	950	9					
09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	454	1	2835	3	Y	582	584	0	6
						10	4	640	9					
10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	605	1	3356	3	Y	653	650	0	9
						9	4	718	9					
11	6060 X	4391	-0-	-1669	-0-	543	1	3196	3	Y	583	586	0	6
						11	4	641	9					

SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110														
06	5130 X	5036	-0-	-94	-0-	174	1	4363	3	Y	454	454	0	-0-
						499	9							
07	5301 X	5246	-0-	-55	-0-	189	1	4507	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
08	5270 X	5074	-0-	-196	-0-	193	1	4338	3	Y	494	494	0	-0-
						543	9							
*09	5100 X	4843	-0-	-257	-0-	225	1	4083	3	Y	486	486	0	-0-
						535	9							
10	5270 X	4851	-0-	-419	-0-	233	1	4076	3	Y	493	493	0	-0-
						542	9							
11	5100 X	4846	-0-	-254	-0-	280	1	4032	3	Y	485	485	0	-0-
						534	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362														
06	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	152	1	3816	3	Y	591	591	0	-0-
						650	9							
07	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	164	1	3919	3	Y	585	585	0	-0-
						644	9							
08	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	168	1	3780	3	Y	580	580	0	-0-
						638	9							
*09	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	199	1	3624	3	Y	564	564	0	-0-
						620	9							
10	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	205	1	3601	3	Y	574	574	0	-0-
						631	9							
11	4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	252	1	3644	3	Y	580	580	0	-0-
						638	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242														
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							
10	5084 X	4473	-0-	-611	-0-	213	1	3733	3	Y	479	479	0	-0-
						527	9							
11	4920 X	4612	-0-	-308	-0-	265	1	3813	3	Y	485	485	0	-0-
						534	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650						
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			
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							
10	2945 X	2260	-0-	-685	-0-	85	1	1497	3	Y	616	616	0	-0-
						678	9							
11	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	146	1	2114	3	Y	621	621	0	-0-
						683	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002						
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	3621	-0-	-39	-0-	177	1	3225	3	Y	199	199	0	-0-
						219	9							
10	3782 X	3390	-0-	-392	-0-	167	1	2928	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	212	1	3064	3	Y	531	531	0	-0-
						584	9							

NITSCH UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412						
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					
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	872	1	3804	3	Y	203	237	0	50
						96	4	223	9					
11	3270 X	1693	-0-	-1577	-0-	324	1	1290	3	Y	50	87	0	13
						24	4	55	9					

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316						
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1028	1	5971	3	Y	594	587	0	26
						34	4	653	9					
07	7922 X	7922	-0-	-0-	-0-	1102	1	6092	3	Y	636	641	0	21
						28	4	700	9					
08	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	1168	1	6221	3	Y	574	577	0	18
						35	4	631	9					
09	7680 X	7328	-0-	-352	-0-	1090	1	5461	3	Y	675	674	0	19
						34	4	743	9					
10	7936 X	7257	-0-	-679	-0-	995	1	5184	3	Y	951	944	0	26
						32	4	1046	9					
11	7800 X	5362	-0-	-2438	-0-	786	1	4051	3	Y	449	459	0	16
						31	4	494	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4110 X	3417	-0-	-693	-0-	474 1	2755 3	Y	156	161 0		7
07	4464 X	3379	-0-	-1085	-0-	16 4	172 9					
08	6603 X	3794	-0-	-2809	-0-	485 1	2681 3	Y	183	184 0		6
09	6390 X	4657	-0-	-1733	-0-	12 4	201 9					
10	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	564 1	3004 3	Y	190	190 0		6
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	17 4	209 9					
						726 1	3635 3	Y	249	248 0		7
						22 4	274 9					
						958 1	4994 3	Y	385	381 0		11
						31 4	424 9					
						892 1	4597 3	Y	518	510 0		19
						35 4	570 9					
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272			
06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	668 1	3880 3	Y	900	871 0		39
07	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	22 4	990 9					
08	5642 X	4843	-0-	-799	-0-	667 1	3685 3	Y	765	779 0		25
09	5550 X	4564	-0-	-986	-0-	17 4	842 9					
10	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	662 1	3528 3	Y	575	582 0		18
11	5550 X	3838	-0-	-1712	-0-	20 4	633 9					
						646 1	3238 3	Y	600	601 0		17
						20 4	660 9					
						730 1	3802 3	Y	606	606 0		17
						24 4	667 9					
						556 1	2863 3	Y	361	365 0		13
						22 4	397 9					
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383			
06	8621 X	8621	-0-	-0-	-0-	1428 1	6423 3	Y	588	485 0		155
07	11749 X	8043	-0-	-3706	-0-	123 4	647 9					
08	11749 X	-0-	-0-	-11749	-0-	1274 1	6188 3	Y	421	468 0		108
09	11370 X	3915	-0-	-7455	-0-	118 4	463 9					
10	9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	733 1	2875 3	Y	-0-	108 0		-0-
11	8610 X	5313	-0-	-3297	-0-	98 4	209 9		190	140 0		50
						1578 1	6885 3	Y	415	363 0		102
						174 4	457 9					
						1013 1	4029 3	Y	178	233 0		47
						75 4	196 9					
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531			
06	6000 X	4658	-0-	-1342	-0-	796 1	3580 3	Y	194	192 0		51
07	6259 X	6259	-0-	-0-	-0-	69 4	213 9					
08	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-	995 1	4833 3	Y	308	280 0		79
09	5820 X	1080	-0-	-4740	-0-	92 4	339 9					
10	6262 X	9	-0-	-6253	-0-	207 1	811 3	Y	-0-	79 0		-0-
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-	28 4	34 9		31	23 0		8
						1 3	8 9	Y	7	13 0		2
									-0-	2 0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945			
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
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				
10	6479 X	6358	-0-	-121	-0-	981 1	5111 3	Y	213	208 0	6
						32 4	234 9				
11	6270 X	5263	-0-	-1007	-0-	741 1	3821 3	Y	611	595 0	22
						29 4	672 9				

MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878			
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				
10	4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	722 1	3763 3	Y	406	406 0	11
						23 4	447 9				
11	4740 X	4126	-0-	-614	-0-	588 1	3032 3	Y	439	434 0	16
						23 4	483 9				

MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933			
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				
10	5921 X	4844	-0-	-1077	-0-	686 1	3576 3	Y	509	510 0	14
						22 4	560 9				
11	5730 X	4271	-0-	-1459	-0-	597 1	3078 3	Y	521	516 0	19
						23 4	573 9				

MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923			
06	4590 X	4563	-0-	-27	-0-	587 1	3408 3	Y	499	494 0	22
						19 4	549 9				
07	5394 X	3845	-0-	-1549	-0-	516 1	2850 3	Y	424	432 0	14
						13 4	466 9				
08	5611 X	3831	-0-	-1780	-0-	538 1	2864 3	Y	375	377 0	12
						16 4	413 9				
09	5430 X	3725	-0-	-1705	-0-	543 1	2719 3	Y	405	406 0	11
						17 4	446 9				
10	4712 X	4134	-0-	-578	-0-	546 1	2845 3	Y	659	652 0	18
						18 4	725 9				
11	4560 X	3617	-0-	-943	-0-	514 1	2648 3	Y	395	399 0	14
						20 4	435 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3630 X	3501	-0-	-129	-0-	607	1	2733	3	Y	99	76	0			26
						52	4	109	9							
07	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	626	1	3040	3	Y	225	193	0			58
						58	4	248	9							
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	790	1	3020	3	Y	227	220	0			65
						55	4	250	9							
09	3510 X	3123	-0-	-387	-0-	574	1	2251	3	Y	201	213	0			53
						77	4	221	9							
10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	696	1	3039	3	Y	228	225	0			56
						77	4	251	9							
11	3990 X	3579	-0-	-411	-0-	676	1	2688	3	Y	150	166	0			40
						50	4	165	9							

FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

06	16200 X	7166	-0-	-9034	-0-	1194	1	5371	3	Y	453	405	0			119
						103	4	498	9							
07	9951 X	7723	-0-	-2228	-0-	1218	1	5915	3	Y	434	442	0			111
						113	4	477	9							
08	8432 X	5370	-0-	-3062	-0-	1021	1	3903	3	Y	341	354	0			98
						71	4	375	9							
09	8160 X	22	-0-	-8138	-0-	2	3	20	9	Y	18	111	0			5
10	7719 X	21	-0-	-7698	-0-	2	3	19	9	Y	17	18	0			4
11	7470 X	816	-0-	-6654	-0-	142	1	566	3	Y	88	69	0			23
						11	4	97	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459

06	6930 X	265	-0-	-6665	-0-	3	1	18	3	Y	222	217	0			10
						244	9									
07	7595 X	428	-0-	-7167	-0-	5	1	28	3	Y	359	357	0			12
						395	9									
08	7595 X	62	-0-	-7533	-0-	1	1	4	3	Y	52	62	0			2
						57	9									
09	7350 X	27	-0-	-7323	-0-	2	3	25	9	Y	23	24	0			1
10	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	1369	1	7058	3	Y	836	806	0			30
						53	4	920	9							

MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979

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							
10	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	1211	1	6311	3	Y	385	384	0			11
						39	4	424	9							
11	7980 X	7015	-0-	-965	-0-	1084	1	5588	3	Y	274	275	0			10
						42	4	301	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 12504		PERF.12573 - 15851					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
10	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					Y	-0-				-0-
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-				-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 284945		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 12571		PERF.12515 - 15558					
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						
10	3379 X	3014	-0-	-365	-0-	417	1	2314	3	Y	252	250	0		4
						6	4	277	9						
11	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	398	1	2342	3	Y	227	229	0		2
						8	4	250	9						

HOLLMAN UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 284946		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 12521		PERF.12595 - 16013					
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								
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	Y	383	381	0		5
						421	9								
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	11	1	65	3	Y	395	396	0		4
						435	9								

KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12149		PERF.12548 - 18373						
06	7568 X	7568	-0-	-0-	-0-	604	1	6730	3	Y	201	93	0	119	1	2
						13	4	221	9							
07	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-	761	1	8185	3	Y	1232	1223	0			11
						12	4	1355	9							
08	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	822	1	8482	3	Y	1341	1334	0			18
						24	4	1475	9							
09	10110 X	9935	-0-	-175	-0-	716	1	7683	3	Y	1387	1386	0			19
						10	4	1526	9							
10	10447 X	9471	-0-	-976	-0-	739	1	7276	3	Y	1309	1311	0			17
						16	4	1440	9							
11	10440 X	8953	-0-	-1487	-0-	732	1	7078	3	Y	1021	1024	0			14
						20	4	1123	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	9510 X	5939	-0-	-3571	-0-	780 1	4531 3	Y	547	552 0	24
						26 4	602 9				
07	12462 X	6184	-0-	-6278	-0-	841 1	4647 3	Y	614	618 0	20
						21 4	675 9				
08	12462 X	7078	-0-	-5384	-0-	1008 1	5369 3	Y	609	610 0	19
						31 4	670 9				
09	12060 X	7304	-0-	-4756	-0-	1089 1	5456 3	Y	659	660 0	18
						34 4	725 9				
10	7068 X	6614	-0-	-454	-0-	948 1	4943 3	Y	629	630 0	17
						31 4	692 9				
11	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	1079 1	5562 3	Y	643	637 0	23
						42 4	707 9				
MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857		
06	7710 X	7518	-0-	-192	-0-	962 1	5588 3	Y	851	842 0	37
						32 4	936 9				
07	9145 X	7413	-0-	-1732	-0-	984 1	5438 3	Y	878	887 0	28
						25 4	966 9				
08	9145 X	7460	-0-	-1685	-0-	1037 1	5527 3	Y	786	789 0	25
						31 4	865 9				
09	8850 X	7095	-0-	-1755	-0-	1020 1	5107 3	Y	852	853 0	24
						31 4	937 9				
10	7781 X	7694	-0-	-87	-0-	1074 1	5598 3	Y	897	896 0	25
						35 4	987 9				
11	7530 X	6682	-0-	-848	-0-	944 1	4866 3	Y	759	757 0	27
						37 4	835 9				
DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582		
06	480 N	77	-0-	-403	-0-	1 1	8 3	Y	62	62 0	1
						68 9					
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	1 1	9 3	Y	60	61 0	-0-
						66 9					
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	24 1	160 3	Y	73	72 0	1
						80 9					
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	70 3	Y	94	94 0	1
						103 9					
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	43 3	Y	63	63 0	1
						69 9					
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	2 1	12 3	Y	94	94 0	1
						103 9					
DAVILA UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 285062		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132		
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				
10	16709 X	14400	-0-	-2309	-0-	1965 1	10902 3	Y	1368	1363 0	19
						28 4	1505 9				
11	16170 X	12863	-0-	-3307	-0-	1670 1	9821 3	Y	1218	1225 0	12
						32 4	1340 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	285185	COMPL. DATE	04/09/2021	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12462	-	18617			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FREE UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	285187	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	12580	PERF.12740	-	16892			
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						
10		13854 X	13854	-0-	-0-	-0-	2411	1	10520	3	Y	598	571	0		147
							265	4	658	9						
11		12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	2328	1	9258	3	Y	521	531	0		137
							173	4	573	9						

FOSTER UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	285281	COMPL. DATE	01/21/2019	TOTAL DEPTH	12654	PERF.12837	-	18650			
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						
10		5456 X	1973	-0-	-3483	-0-	304	1	1584	3	Y	68	75	0		2
							10	4	75	9						
11		5910 X	2671	-0-	-3239	-0-	428	1	2206	3	Y	18	19	0		1
							17	4	20	9						

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		15H	RRCID ->	285301	COMPL. DATE	04/22/2021	TOTAL DEPTH	12628	PERF.12436	-	18472			
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						
10		8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	1264	1	6586	3	Y	889	882	0		24
							41	4	978	9						
11		8400 X	6882	-0-	-1518	-0-	871	1	4488	3	Y	1354	1330	0		48
							34	4	1489	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FOSTER UNIT WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
10	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1050	1	5471	3	Y	463	462	0			13
						34	4	509	9							
11	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	862	1	4445	3	Y	408	406	0			15
						34	4	449	9							

FOSTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366

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							
10	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	984	1	5127	3	Y	450	449	0			12
						32	4	495	9							
11	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	1054	1	5432	3	Y	397	395	0			14
						41	4	437	9							

FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

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							
10	1023 X	573	-0-	-450	-0-	85	1	441	3	Y	40	42	0			1
						3	4	44	9							
11	990 X	901	-0-	-89	-0-	119	1	612	3	Y	150	146	0			5
						5	4	165	9							

FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	457	1	2652	3	Y	208	208	0			9
						15	4	229	9							
07	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	517	1	2857	3	Y	222	224	0			7
						13	4	244	9							
08	4309 X	3535	-0-	-774	-0-	524	1	2791	3	Y	185	186	0			6
						16	4	204	9							
09	4170 X	3440	-0-	-730	-0-	536	1	2683	3	Y	186	187	0			5
						16	4	205	9							
10	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	550	1	2866	3	Y	198	198	0			5
						18	4	218	9							
11	3510 X	3337	-0-	-173	-0-	504	1	2598	3	Y	195	193	0			7
						20	4	215	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA		WELL #:		7H	RRCID ->	286294	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12662	-	18810
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	10650 X	10408	-0-	-242	-0-	750 1	8355 3	Y	1169	512 0	650 1	13		
07	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	846 1	9098 3	Y	1373	1373 0		13		
08	13082 X	9485	-0-	-3597	-0-	721 1	7434 3	Y	1190	1187 0		16		
09	12660 X	10764	-0-	-1896	-0-	781 1	8384 3	Y	1444	1440 0		20		
10	13082 X	9990	-0-	-3092	-0-	794 1	7823 3	Y	1233	1237 0		16		
11	11100 X	9984	-0-	-1116	-0-	834 1	8067 3	Y	964	967 0		13		

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA		WELL #:		3H	RRCID ->	286316	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	12643	-	17707
06	12330 X	9835	-0-	-2495	-0-	695 1	7741 3	Y	1258	555 0	704 1	14		
07	12741 X	10375	-0-	-2366	-0-	772 1	8302 3	Y	1172	1175 0		11		
08	13919 X	9963	-0-	-3956	-0-	799 1	8238 3	Y	821	821 0		11		
09	12000 X	10110	-0-	-1890	-0-	771 1	8270 3	Y	962	959 0		14		
10	12400 X	9014	-0-	-3386	-0-	751 1	7394 3	Y	775	779 0		10		
11	10050 X	9167	-0-	-883	-0-	762 1	7369 3	Y	923	921 0		12		

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA		WELL #:		1H	RRCID ->	286317	COMPL. DATE	12/13/2018	TOTAL DEPTH	11914	PERF.	12173	-	15519
06	3960 X	2056	-0-	-1904	-0-	439 1	1543 3	Y	38	39 0		2		
07	4061 X	2655	-0-	-1406	-0-	567 1	1932 3	Y	68	66 0		4		
08	4061 X	2800	-0-	-1261	-0-	542 1	2011 3	Y	138	136 0		6		
09	2970 X	2853	-0-	-117	-0-	570 1	2006 3	Y	165	163 0		8		
10	2666 X	1807	-0-	-859	-0-	370 1	1347 3	Y	70	75 0		3		
11	2700 X	2063	-0-	-637	-0-	447 1	1546 3	Y	44	44 0		3		

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA		WELL #:		6H	RRCID ->	286508	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	12222	PERF.	12608	-	18514
06	180 X	11	-0-	-169	-0-	1 3	10 9	Y	9	4 0	5 1	-0-		
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	1 3	10 9	Y	9	9 0		-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	-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													
EASLEY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286563		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8430 X	2565	-0-	-5865	-0-	369	1	1990	3	Y	183	187	0		2
07	8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-	5	4	201	9	Y	-0-	2	0		-0-
08	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-				-0-
09	6900 X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-				-0-
10	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-				-0-
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-				-0-
EASLEY UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286564		COMPL. DATE 08/15/2019			TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790						
06	11910 X	1345	-0-	-10565	-0-	175	1	947	3	Y	200	202	0		3
07	27719 X	27719	-0-	-0-	-0-	3985	1	23670	3	Y	14	17	0		-0-
08	8277 X	6175	-0-	-2102	-0-	797	1	5303	3	Y	60	59	0		1
09	22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	2698	1	16861	3	Y	2549	2524	0		26
10	20646 X	16463	-0-	-4183	-0-	2175	1	12068	3	Y	1990	1988	0		28
11	19980 X	1004	-0-	-18976	-0-	136	1	799	3	Y	60	87	0		1
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 286576		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436						
06	1140 X	644	-0-	-496	-0-	46	1	517	3	Y	73	32	0	41 1	1
07	1178 X	725	-0-	-453	-0-	56	1	602	3	Y	60	60	0		1
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	98	1	1013	3	Y	63	63	0		1
09	630 N	629	-0-	-1	-0-	46	1	495	3	Y	79	79	0		1
10	713 N	659	-0-	-54	-0-	53	1	520	3	Y	77	77	0		1
11	1140 N	652	-0-	-488	-0-	54	1	524	3	Y	66	66	0		1
NITSCH UNIT A-B PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020			TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500						
06	14070 X	11052	-0-	-3018	-0-	1898	1	8538	3	Y	411	409	0		108
07	14539 X	11207	-0-	-3332	-0-	1812	1	8799	3	Y	389	397	0		100
08	12710 X	11997	-0-	-713	-0-	2362	1	9026	3	Y	404	388	0		116
09	11340 X	8999	-0-	-2341	-0-	1708	1	6699	3	Y	331	360	0		87
10	11408 X	10983	-0-	-425	-0-	1923	1	8393	3	Y	414	399	0		102
11	11610 X	11223	-0-	-387	-0-	2124	1	8448	3	Y	448	432	0		118

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 #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019				TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700				
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
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							
10		8432 X	7546	-0-	-886	-0-	84 1	6480 3	Y	893	893	0		-0-
							982 9							
11		8160 X	6045	-0-	-2115	-0-	64 1	5119 3	Y	784	784	0		-0-
							862 9							

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286725		COMPL. DATE 08/13/2019				TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571				
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
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						
10		4433 X	3462	-0-	-971	-0-	465 1	2580 3	Y	373	374	0		5
							7 4	410 9						
11		4560 X	3539	-0-	-1021	-0-	448 1	2633 3	Y	408	409	0		4
							9 4	449 9						

JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 287145		COMPL. DATE 11/05/2019				TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA		WELL #: 7H		RRCID -> 287163		COMPL. DATE 11/02/2019				TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380				
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						
10		13766 X	13766	-0-	-0-	-0-	1972 1	10280 3	Y	1318	1320	0		36
							64 4	1450 9						
11		15420 X	12448	-0-	-2972	-0-	1803 1	9293 3	Y	1165	1159	0		42
							70 4	1282 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA		WELL #:		10H	RRCID ->	287170	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	12658	PERF.12583	- 20318		
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		
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						
10		17360 X	16714	-0-	-646	-0-	2401 1	12515 3	Y	1564	1563 0	43		
							78 4	1720 9						
11		16800 X	14067	-0-	-2733	-0-	2060 1	10616 3	Y	1192	1192 0	43		
							80 4	1311 9						

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	14H	RRCID ->	287294	COMPL. DATE	12/10/2019	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12546	- 18952	
06		18214 X	18214	-0-	-0-	-0-	1400 1	15594 3	Y	1081	478 0	606 1	12	
							31 4	1189 9						
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						
10		29388 X	22259	-0-	-7129	-0-	1878 1	18498 3	Y	1676	1679 0	22		
							39 4	1844 9						
11		28440 X	17948	-0-	-10492	-0-	1538 1	14864 3	Y	1367	1371 0	18		
							42 4	1504 9						

WIEDING-WESTON UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	287295	COMPL. DATE	11/20/2019	TOTAL DEPTH	12146	PERF.12453	- 19159	
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MOBIL C-D-W.WESTON PSA				WELL #:	11H	RRCID ->	287296	COMPL. DATE	12/12/2019	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12496	- 19544	
06		14790 X	4449	-0-	-10341	-0-	333 1	3707 3	Y	365	164 0	209 1	4	
							7 4	402 9						
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						
10		15965 X	12208	-0-	-3757	-0-	1030 1	10140 3	Y	924	928 0	12		
							22 4	1016 9						
11		18840 X	16536	-0-	-2304	-0-	1424 1	13769 3	Y	1185	1181 0	16		
							39 4	1304 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12522 - 19226		
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
06	17100 X	14982	-0-	-2118	-0-	1151	1 12823 3	Y	894	395	0 501 1	10
						25	4 983 9					
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					
10	17856 X	16989	-0-	-867	-0-	1443	1 14210 3	Y	1187	1188	0	16
						30	4 1306 9					
11	16365 X	16365	-0-	-0-	-0-	1406	1 13590 3	Y	1210	1210	0	16
						38	4 1331 9					

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12508 - 19367		
06	18750 X	-0-	-0-	-18750	-0-			Y	2	1	0 1 1	-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
10	87 X	87	-0-	-0-	-0-	1	3 86 9	Y	78	78	0	1
11	115 X	115	-0-	-0-	-0-	1	3 114 9	Y	104	104	0	1

THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.13111 - 22367		
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					
10	11377 X	10129	-0-	-1248	-0-	106	1 8160 3	Y	1694	1694	0	-0-
						1863	9					
11	11010 X	8052	-0-	-2958	-0-	85	1 6658 3	Y	1190	1190	0	-0-
						1309	9					

BARBOZA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 287802		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12738		PERF.12642 - 18165		
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					
10	11067 X	3881	-0-	-7186	-0-	598	1 2910 3	Y	298	296	0	11
						45	4 328 9					
11	10470 X	479	-0-	-9991	-0-	81	1 299 3	Y	88	95	0	4
						2	4 97 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 #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
M O	ALLOW 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
06	5100 X	3691	-0-	-1409	-0-	743 1	2610 3	55 4	283 9	Y	257	259 0		13
07	5270 X	4137	-0-	-1133	-0-	849 1	2895 3	122 4	271 9	Y	246	244 0		15
08	4557 X	4208	-0-	-349	-0-	789 1	2927 3	138 4	354 9	Y	322	324 0		13
09	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	862 1	3033 3	143 4	425 9	Y	386	381 0		18
10	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	1177 1	4284 3	40 4	715 9	Y	650	642 0		26
11	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1245 1	4309 3	63 4	608 9	Y	553	545 0		34
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
06	6630 X	3758	-0-	-2872	-0-	556 1	3000 3	8 4	194 9	Y	176	177 0		2
07	6851 X	904	-0-	-5947	-0-	120 1	713 3	1 4	70 9	Y	64	66 0		-0-
08	11997 X	2355	-0-	-9642	-0-	293 1	1948 3	3 4	111 9	Y	101	100 0		1
09	3750 X	2641	-0-	-1109	-0-	349 1	2179 3	8 4	105 9	Y	95	95 0		1
10	3875 X	2588	-0-	-1287	-0-	380 1	2109 3	5 4	94 9	Y	85	85 0		1
11	3750 X	2755	-0-	-995	-0-	380 1	2233 3	7 4	135 9	Y	123	123 0		1
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329														
06	7980 X	4823	-0-	-3157	-0-	634 1	3425 3	9 4	755 9	Y	686	681 0		9
07	8246 X	719	-0-	-7527	-0-	86 1	513 3	1 4	119 9	Y	108	116 0		1
08	8246 X	5498	-0-	-2748	-0-	616 1	4095 3	7 4	780 9	Y	709	704 0		6
09	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	793 1	4957 3	18 4	898 9	Y	816	814 0		8
10	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	1021 1	5664 3	15 4	1051 9	Y	955	950 0		13
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	962 1	5657 3	19 4	1012 9	Y	920	924 0		9
MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762														
06	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	611 1	2306 3	24 4	442 9	Y	402	404 0		13
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	638 1	1745 3	19 4	419 9	Y	381	379 0		15
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	651 1	2123 3	14 4	396 9	Y	360	360 0		15
09	3390 X	3376	-0-	-14	-0-	582 1	2370 3	17 4	407 9	Y	370	373 0		12
10	3503 X	2175	-0-	-1328	-0-	416 1	1505 3	11 4	243 9	Y	221	223 0		10
11	3390 X	2353	-0-	-1037	-0-	434 1	1633 3	10 4	276 9	Y	251	251 0		10

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288103		COMPL. DATE 07/06/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288104		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 288134		COMPL. DATE 06/21/2018		TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BARBOZA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681		PERF.12792		- 17065				
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						
10	1023	N	776	-0-	-247	-0-	18	1	88	3	Y	608	607	0		22
							1	4	669	9						
11	990	N	777	-0-	-213	-0-	44	1	163	3	Y	517	516	0		23
							1	4	569	9						
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13347		- 17376				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-				-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13385 - 17427		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	
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-
10	1023 X	110	-0-	-913	-0-	70 3	40 9	Y	36	36 0		-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	351 3	342 9	Y	311	311 0		-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400		
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-
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-
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
11	990 X	201	-0-	-789	-0-	40 3	161 9	Y	146	146 0		-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530		
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-
10	403 N	51	-0-	-352	-0-	6 3	45 9	Y	41	41 0		-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	320 3	414 9	Y	376	376 0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 3H		RRCID -> 288668		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 12221		PERF.12429 - 19397		
06	15120 X	10251	-0-	-4869	-0-	1958 1	6879 3	Y	1154	1163 0		60
						145 4	1269 9					
07	16337 X	9788	-0-	-6549	-0-	1874 1	6390 3	Y	1141	1132 0		69
						269 4	1255 9					
08	16337 X	15270	-0-	-1067	-0-	2807 1	10416 3	Y	1414	1424 0		59
						492 4	1555 9					
09	15810 X	13033	-0-	-2777	-0-	2452 1	8629 3	Y	1404	1398 0		65
						408 4	1544 9					
10	14663 X	14663	-0-	-0-	-0-	2806 1	10214 3	Y	1406	1415 0		56
						96 4	1547 9					
11	14790 X	10279	-0-	-4511	-0-	2021 1	6995 3	Y	1055	1047 0		64
						102 4	1161 9					

DAVIS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019		TOTAL DEPTH 13235		PERF.13245 - 17273		
06	5850 X	5603	-0-	-247	-0-	158 1	4576 3	Y	790	790 0		-0-
						869 9						
07	6045 X	5431	-0-	-614	-0-	155 1	4499 3	Y	706	706 0		-0-
						777 9						
08	5890 X	4806	-0-	-1084	-0-	149 1	4042 3	Y	559	559 0		-0-
						615 9						
*09	5700 X	5271	-0-	-429	-0-	201 1	4127 3	Y	857	857 0		-0-
						943 9						
10	5890 X	5574	-0-	-316	-0-	267 1	4222 3	Y	986	986 0		-0-
						1085 9						
11	5700 X	5401	-0-	-299	-0-	219 1	4310 3	Y	793	793 0		-0-
						872 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	2470	1	8679	3	Y	2288	2216	0	119
						183	4	2517	9					
07	10247 X	10247	-0-	-0-	-0-	1812	1	6180	3	Y	1814	1824	0	109
						260	4	1995	9					
08	3658 X	663	-0-	-2995	-0-	14	1	52	3	Y	541	628	0	22
						2	4	595	9					
09	13860 X	3839	-0-	-10021	-0-	534	1	1878	3	Y	1216	1181	0	57
						89	4	1338	9					
10	14322 X	7344	-0-	-6978	-0-	1117	1	4067	3	Y	1929	1909	0	77
						38	4	2122	9					
11	13860 X	10731	-0-	-3129	-0-	1850	1	6404	3	Y	2167	2112	0	132
						93	4	2384	9					
FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
06	9120 X	8550	-0-	-570	-0-	1077	1	6255	3	Y	1075	1056	0	47
						35	4	1183	9					
07	10726 X	8459	-0-	-2267	-0-	1134	1	6269	3	Y	934	951	0	30
						29	4	1027	9					
08	10726 X	8389	-0-	-2337	-0-	1197	1	6376	3	Y	709	716	0	23
						36	4	780	9					
09	10380 X	8022	-0-	-2358	-0-	1175	1	5883	3	Y	844	843	0	24
						36	4	928	9					
10	8835 X	8132	-0-	-703	-0-	1175	1	6125	3	Y	722	726	0	20
						38	4	794	9					
11	8550 X	6633	-0-	-1917	-0-	957	1	4933	3	Y	642	639	0	23
						37	4	706	9					
FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
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					
10	4185 X	3655	-0-	-530	-0-	503	1	2620	3	Y	469	470	0	13
						16	4	516	9					
11	3840 X	2456	-0-	-1384	-0-	326	1	1682	3	Y	395	394	0	14
						13	4	435	9					
KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989														
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					
10	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 525398														
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		8970 X	8865	-0-	-105	-0-	1225	1	7113	3	Y	443	443	0
							40	4	487	9				19
07		13894 X	13894	-0-	-0-	-0-	2031	1	11225	3	Y	533	535	0
							52	4	586	9				17
08		9765 X	1115	-0-	-8650	-0-	159	1	846	3	Y	95	109	0
							5	4	105	9				3
09		9450 X	1716	-0-	-7734	-0-	261	1	1306	3	Y	128	127	0
							8	4	141	9				4
10		13888 X	9777	-0-	-4111	-0-	1478	1	7701	3	Y	500	490	0
							48	4	550	9				14
11		13440 X	9857	-0-	-3583	-0-	1503	1	7749	3	Y	496	492	0
							59	4	546	9				18
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
06		4740 X	4327	-0-	-413	-0-	599	1	3235	3	Y	440	437	0
							9	4	484	9				6
07		4898 X	2774	-0-	-2124	-0-	357	1	2121	3	Y	265	269	0
							4	4	292	9				2
08		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	528	1	3516	3	Y	479	477	0
							6	4	527	9				4
09		4320 X	4071	-0-	-249	-0-	500	1	3126	3	Y	394	394	0
							12	4	433	9				4
10		4464 X	3771	-0-	-693	-0-	508	1	2818	3	Y	398	396	0
							7	4	438	9				6
11		4440 X	3929	-0-	-511	-0-	498	1	2930	3	Y	446	448	0
							10	4	491	9				4
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
06		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	481	1	2597	3	Y	673	668	0
							7	4	740	9				9
07		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	300	1	1782	3	Y	376	382	0
							4	4	414	9				3
08		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	446	1	2966	3	Y	623	621	0
							5	4	685	9				5
09		3840 X	2682	-0-	-1158	-0-	298	1	1860	3	Y	470	470	0
							7	4	517	9				5
10		3968 X	3823	-0-	-145	-0-	497	1	2755	3	Y	513	511	0
							7	4	564	9				7
11		3960 X	1911	-0-	-2049	-0-	201	1	1182	3	Y	476	478	0
							4	4	524	9				5
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
06		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	254	1	1369	3	Y	339	337	0
							4	4	373	9				4
07		2015 X	863	-0-	-1152	-0-	101	1	598	3	Y	148	151	0
							1	4	163	9				1
08		2015 X	1886	-0-	-129	-0-	198	1	1320	3	Y	333	331	0
							2	4	366	9				3
09		2010 X	1433	-0-	-577	-0-	160	1	1001	3	Y	244	244	0
							4	4	268	9				3
10		2077 X	1360	-0-	-717	-0-	157	1	874	3	Y	297	296	0
							2	4	327	9				4
11		2010 X	1574	-0-	-436	-0-	181	1	1063	3	Y	296	297	0
							4	4	326	9				3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 289484 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	477	1	1079	3	Y	473	471	0	101
						14	4	520	9					
07	1922 X	1652	-0-	-270	-0-	348	1	894	3	Y	352	387	0	66
						23	4	387	9					
08	2790 X	1931	-0-	-859	-0-	408	1	1037	3	Y	419	403	0	82
						25	4	461	9					
09	2700 X	1711	-0-	-989	-0-	383	1	887	3	Y	381	377	0	86
						22	4	419	9					
10	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	439	1	983	3	Y	384	371	0	99
						28	4	422	9					
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	531	1	1162	3	Y	392	425	0	66
						34	4	431	9					
DAVIS 01 WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987														
06	6450 X	4751	-0-	-1699	-0-	137	1	3947	3	Y	606	606	0	-0-
						667	9							
07	6665 X	5314	-0-	-1351	-0-	152	1	4396	3	Y	696	696	0	-0-
						766	9							
08	6324 X	4525	-0-	-1799	-0-	138	1	3757	3	Y	573	573	0	-0-
						630	9							
*09	6030 X	4271	-0-	-1759	-0-	171	1	3500	3	Y	545	545	0	-0-
						600	9							
10	5704 X	5272	-0-	-432	-0-	264	1	4169	3	Y	763	763	0	-0-
						839	9							
11	5130 X	5040	-0-	-90	-0-	211	1	4155	3	Y	613	613	0	-0-
						674	9							
DAVIS 01 WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848														
06	7440 X	5831	-0-	-1609	-0-	180	1	5213	3	Y	398	398	0	-0-
						438	9							
07	7688 X	6455	-0-	-1233	-0-	198	1	5722	3	Y	486	486	0	-0-
						535	9							
08	7688 X	5817	-0-	-1871	-0-	191	1	5205	3	Y	383	383	0	-0-
						421	9							
*09	7440 X	4665	-0-	-2775	-0-	204	1	4169	3	Y	265	265	0	-0-
						292	9							
10	7378 X	6890	-0-	-488	-0-	371	1	5856	3	Y	603	603	0	-0-
						663	9							
11	6240 X	6099	-0-	-141	-0-	274	1	5398	3	Y	388	388	0	-0-
						427	9							
DAVIS 01 WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118														
06	5400 X	5274	-0-	-126	-0-	163	1	4713	3	Y	362	362	0	-0-
						398	9							
07	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	172	1	4976	3	Y	434	434	0	-0-
						477	9							
08	6944 X	5047	-0-	-1897	-0-	164	1	4472	3	Y	374	374	0	-0-
						411	9							
*09	6720 X	4386	-0-	-2334	-0-	188	1	3840	3	Y	325	325	0	-0-
						358	9							
10	6882 X	5487	-0-	-1395	-0-	293	1	4621	3	Y	521	521	0	-0-
						573	9							
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	242	1	4766	3	Y	452	452	0	-0-
						497	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2970 X	1277	-0-	-1693	-0-	226	1	512	3	Y	484	488	0			104
						7	4	532	9							
07	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	704	1	1806	3	Y	1047	954	0			197
						46	4	1152	9							
08	3100 N	3338	-0-	238	238	614	1	1561	3	Y	1023	1019	0			201
						38	4	1125	9							
09	3000 N	3274	-0-	274	512	643	1	1487	3	Y	1006	980	0			227
						37	4	1107	9							
10	3729 X	3217	-0-	-512	-0-	657	1	1474	3	Y	949	932	0			244
						42	4	1044	9							
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	731	1	1600	3	Y	989	1067	0			166
						47	4	1088	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 289567 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420

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							
10	3193 X	2718	-0-	-475	-0-	666	1	1493	3	Y	469	447	0			121
						43	4	516	9							
11	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	741	1	1622	3	Y	422	472	0			71
						47	4	464	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741

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							
10	4247 X	442	-0-	-3805	-0-	83	1	186	3	Y	153	143	0			39
						5	4	168	9							
11	4080 X	414	-0-	-3666	-0-	37	1	81	3	Y	267	261	0			45
						2	4	294	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	4700	-0-	-2080	-0-	204	1	4165	3	Y	301	301 0	-0-
						331	9						
10	6572 X	5260	-0-	-1312	-0-	290	1	4578	3	Y	356	356 0	-0-
						392	9						
11	6360 X	3842	-0-	-2518	-0-	175	1	3444	3	Y	203	203 0	-0-
						223	9						

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017

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	3092	-0-	-868	-0-	129	1	2644	3	Y	290	290 0	-0-
						319	9						
10	4092 X	3603	-0-	-489	-0-	191	1	3016	3	Y	360	360 0	-0-
						396	9						
11	3780 X	3316	-0-	-464	-0-	143	1	2823	3	Y	318	318 0	-0-
						350	9						

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A

06	14B2 EXT	63199	-0-	63199	85240	112	1	52935	3	Y	9229	9229 0	-0-
						10152	9						
07	14B2 EXT	51342	-0-	51342	136582	619	1	43885	3	Y	6216	6216 0	-0-
						6838	9						
08	14B2 EXT	34779	-0-	34779	171361	453	1	29786	3	Y	4127	4127 0	-0-
						4540	9						
*09	14B2 EXT	25686	-0-	25686	197047	422	1	22001	3	Y	2966	2966 0	-0-
						3263	9						
10	14B2 EXT	21474	-0-	21474	218521	417	1	18333	3	Y	2476	2476 0	-0-
						2724	9						
11	14B DENY	18602	-0-	18602	237123	328	1	16011	3	Y	2057	2057 0	-0-
						2263	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
RIDLEY FARMS 01			WELL #:		04H	RRCID -> 289845			COMPL. DATE 04/16/2021			TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

06		31410 X	16651	-0-	-14759	-0-	413	1	13922	3	Y	2105	2105	0	-0-
							2316	9							
07		32209 X	18683	-0-	-13526	-0-	223	1	15334	3	Y	2842	2842	0	-0-
							3126	9							
08		32240 X	18177	-0-	-14063	-0-	189	1	14742	3	Y	2951	2951	0	-0-
							3246	9							
*09		28740 X	18422	-0-	-10318	-0-	250	1	15480	3	Y	2447	2447	0	-0-
							2692	9							
10		18693 X	17303	-0-	-1390	-0-	255	1	13911	3	Y	2852	2852	0	-0-
							3137	9							
11		18090 X	15481	-0-	-2609	-0-	262	1	12802	3	Y	2197	2197	0	-0-
							2417	9							

RIDLEY FARMS 01			WELL #:		05H	RRCID -> 289846			COMPL. DATE 04/16/2021			TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325			
06		16200 X	9149	-0-	-7051	-0-	241	1	8107	3	Y	728	728	0	-0-
							801	9							
07		15593 X	10383	-0-	-5210	-0-	118	1	8120	3	Y	1950	1950	0	-0-
							2145	9							
08		13952 X	13952	-0-	-0-	-0-	137	1	10674	3	Y	2855	2855	0	-0-
							3141	9							
*09		24547 X	24547	-0-	-0-	-0-	338	1	20902	3	Y	3006	3006	0	-0-
							3307	9							
10		25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	425	1	23166	3	Y	1577	1577	0	-0-
							1735	9							
11		20722 X	20722	-0-	-0-	-0-	402	1	19604	3	Y	651	651	0	-0-
							716	9							

RIDLEY FARMS 01			WELL #:		06H	RRCID -> 289847			COMPL. DATE 04/16/2021			TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174			
06		15090 X	10418	-0-	-4672	-0-	271	1	9121	3	Y	933	933	0	-0-
							1026	9							
07		14415 X	13031	-0-	-1384	-0-	166	1	11416	3	Y	1317	1317	0	-0-
							1449	9							
08		15841 X	14321	-0-	-1520	-0-	164	1	12816	3	Y	1219	1219	0	-0-
							1341	9							
*09		15330 X	13208	-0-	-2122	-0-	189	1	11701	3	Y	1198	1198	0	-0-
							1318	9							
10		15593 X	12251	-0-	-3342	-0-	193	1	10550	3	Y	1371	1371	0	-0-
							1508	9							
11		13860 X	11308	-0-	-2552	-0-	202	1	9871	3	Y	1123	1123	0	-0-
							1235	9							

SMOLIK 01			WELL #:		04H	RRCID -> 289996			COMPL. DATE 02/19/2021			TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842			
06		10020 X	8363	-0-	-1657	-0-	472	1	7276	3	Y	559	559	0	-0-
							615	9							
07		10354 X	9493	-0-	-861	-0-	552	1	8096	3	Y	768	768	0	-0-
							845	9							
08		9796 X	9410	-0-	-386	-0-	562	1	7753	3	Y	995	995	0	-0-
							1095	9							
*09		8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	503	1	7134	3	Y	962	962	0	-0-
							1058	9							
10		9486 X	8741	-0-	-745	-0-	523	1	7123	3	Y	995	995	0	-0-
							1095	9							
11		9180 X	8772	-0-	-408	-0-	519	1	7330	3	Y	839	839	0	-0-
							923	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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						
10	22692 X	18278	-0-	-4414	-0-	2387	1	14286	3	Y	1419	1420	0	23	
						44	4	1561	9						
11	21210 X	17510	-0-	-3700	-0-	2404	1	13467	3	Y	1465	1461	0	27	
						27	4	1612	9						

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11 WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913															
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						
10	19158 X	17299	-0-	-1859	-0-	2496	1	13008	3	Y	1558	1556	0	43	
						81	4	1714	9						
11	17820 X	15404	-0-	-2416	-0-	2236	1	11526	3	Y	1414	1406	0	51	
						87	4	1555	9						

FRANKE-FOSTER-PATINO SA10 WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487															
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						
10	12369 X	10937	-0-	-1432	-0-	1597	1	8324	3	Y	876	877	0	24	
						52	4	964	9						
11	11460 X	9870	-0-	-1590	-0-	1450	1	7475	3	Y	808	803	0	29	
						56	4	889	9						

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017															
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						
10	23312 X	18380	-0-	-4932	-0-	2364	1	14146	3	Y	1661	1664	0	27	
						43	4	1827	9						
11	21990 X	17820	-0-	-4170	-0-	2369	1	13272	3	Y	1956	1947	0	36	
						27	4	2152	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	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				
10	30597 X	25254	-0-	-5343	-0-	3219	1	19266	3	Y	2464	2475 0	41
						59	4	2710	9				
11	29520 X	24119	-0-	-5401	-0-	3253	1	18224	3	Y	2368	2365 0	44
						37	4	2605	9				
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618													
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				
10	13330 X	7469	-0-	-5861	-0-	953	1	4638	3	Y	1642	1642 0	60
						72	4	1806	9				
11	12180 X	5558	-0-	-6622	-0-	887	1	3288	3	Y	1234	1240 0	54
						26	4	1357	9				
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736													
06	7710 X	7414	-0-	-296	-0-	867	1	5046	3	Y	1354	1359 0	39
						12	4	1489	9				
07	8463 X	6477	-0-	-1986	-0-	821	1	4310	3	Y	1211	1193 0	57
						14	4	1332	9				
08	8246 X	1203	-0-	-7043	-0-	172	1	790	3	Y	217	266 0	8
						2	4	239	9				
09	7980 X	1762	-0-	-6218	-0-	216	1	965	3	Y	524	518 0	14
						5	4	576	9				
10	7657 X	4781	-0-	-2876	-0-	655	1	3189	3	Y	807	792 0	29
						49	4	888	9				
11	7410 X	5672	-0-	-1738	-0-	861	1	3192	3	Y	1448	1414 0	63
						26	4	1593	9				
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300													
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	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									
THREE SISTERS 01			WELL #:		55H	RRCID -> 292230			COMPL. DATE 12/03/2021			TOTAL DEPTH 12695 PERF.12861 - 22154		
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	

06		30430 X	30430	-0-	-0-	291	1	27033	3	Y	2824	2824	0	-0-
						3106	9							
07		30783 X	28540	-0-	-2243	295	1	25247	3	Y	2725	2725	0	-0-
						2998	9							
08		38502 X	26532	-0-	-11970	329	1	23469	3	Y	2485	2485	0	-0-
						2734	9							
09		36390 X	24135	-0-	-12255	272	1	21467	3	Y	2178	2178	0	-0-
						2396	9							
10		33356 X	24694	-0-	-8662	293	1	21897	3	Y	2276	2276	0	-0-
						2504	9							
11		30780 X	20032	-0-	-10748	234	1	17689	3	Y	1917	1917	0	-0-
						2109	9							

THREE SISTERS 01			WELL #:		56H	RRCID -> 292231			COMPL. DATE 12/03/2021			TOTAL DEPTH 12724 PERF.12860 - 22229		

06		36240 X	29238	-0-	-7002	280	1	26067	3	Y	2628	2628	0	-0-
						2891	9							
07		37448 X	29119	-0-	-8329	302	1	25848	3	Y	2699	2699	0	-0-
						2969	9							
08		42005 X	25549	-0-	-16456	321	1	22901	3	Y	2115	2115	0	-0-
						2327	9							
09		35850 X	25220	-0-	-10630	285	1	22519	3	Y	2196	2196	0	-0-
						2416	9							
10		33480 X	23784	-0-	-9696	282	1	21057	3	Y	2223	2223	0	-0-
						2445	9							
11		29550 X	22311	-0-	-7239	264	1	20013	3	Y	1849	1849	0	-0-
						2034	9							

THREE SISTERS 01			WELL #:		57H	RRCID -> 292233			COMPL. DATE 12/03/2021			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12850 - 22006		

06		43650 X	27998	-0-	-15652	262	1	24367	3	Y	3063	3063	0	-0-
						3369	9							
07		42067 X	28401	-0-	-13666	285	1	24469	3	Y	3315	3315	0	-0-
						3647	9							
08		31093 X	24489	-0-	-6604	299	1	21282	3	Y	2644	2644	0	-0-
						2908	9							
09		29370 X	24471	-0-	-4899	270	1	21349	3	Y	2593	2593	0	-0-
						2852	9							
10		29543 X	23879	-0-	-5664	279	1	20799	3	Y	2546	2546	0	-0-
						2801	9							
11		28290 X	19383	-0-	-8907	223	1	16884	3	Y	2069	2069	0	-0-
						2276	9							

HAVEMAN TRUST 01 - H01 D			WELL #:		04H	RRCID -> 292696			COMPL. DATE 05/02/2022			TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747		

06		50130 X	41974	-0-	-8156	1325	1	38263	3	Y	2169	2169	0	-0-
						2386	9							
07		49259 X	43066	-0-	-6193	1365	1	39511	3	Y	1991	1991	0	-0-
						2190	9							
08		44702 X	40126	-0-	-4576	1345	1	36549	3	Y	2029	2029	0	-0-
						2232	9							
*09		42600 X	32813	-0-	-9787	1445	1	29542	3	Y	1660	1660	0	-0-
						1826	9							
10		44020 X	32004	-0-	-12016	1800	1	28367	3	Y	1670	1670	0	-0-
						1837	9							
11		42600 X	29592	-0-	-13008	1352	1	26576	3	Y	1513	1513	0	-0-
						1664	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867																	
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	EOM BALANCE
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							
10		6448 X	4823	-0-	-1625	-0-	1046	1	2380	3	Y	1253	1240	0			70
							19	4	1378	9							
11		5190 X	4785	-0-	-405	-0-	1009	1	2230	3	Y	1390	1378	0			82
							17	4	1529	9							
MURPHY-KOTARA 1H SA WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874																	
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							
10		12090 X	7611	-0-	-4479	-0-	1845	1	4196	3	Y	1397	1387	0			79
							33	4	1537	9							
11		9450 X	7468	-0-	-1982	-0-	1752	1	3871	3	Y	1651	1633	0			97
							29	4	1816	9							
EASLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494																	
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-
10		19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	2651	1	14708	3	Y	1693	1669	0			24
							38	4	1862	9							
11		18781 X	18781	-0-	-0-	-0-	2488	1	14631	3	Y	1467	1477	0			14
							48	4	1614	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 A WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547																	
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-
10		25017 X	127	-0-	-24890	-0-	73	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
11		24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-					Y	-0-					-0-
KIRK 01 - LG01 - DB01 B WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760																	
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	17630	-0-	-10300	-0-	15560	3	2070	9	Y	1882	1882	0			-0-
10		28830 X	24265	-0-	-4565	-0-	21236	3	3029	9	Y	2754	2754	0			-0-
11		28980 X	22623	-0-	-6357	-0-	19869	3	2754	9	Y	2504	2504	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293288	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13622	PERF.13848 - 21503
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
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-
10	189 X	189	-0-	-0-	-0-		189 3		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	293289	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13621	PERF.13800 - 21327
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-
10	26722 X	200	-0-	-26522	-0-		187 3	13 9	Y	12	12 0	-0-
11	25860 X	-0-	-0-	-25860	-0-				Y	-0-		-0-

KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	293290	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL	DEPTH	13503	PERF.13677 - 20591
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	21753	-0-	-8847	-0-		19331 3	2422 9	Y	2202	2202 0	-0-
10	32984 X	31315	-0-	-1669	-0-		27300 3	4015 9	Y	3650	3650 0	-0-
11	31920 X	27701	-0-	-4219	-0-		24133 3	3568 9	Y	3244	3244 0	-0-

FRANK MALEK 01		WELL #:		02H	RRCID ->	293307	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL	DEPTH	12772	PERF.12974 - 19209
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-
10	41912 X	27251	-0-	-14661	-0-		25649 3	1602 9	Y	1456	1456 0	-0-
11	33960 X	21098	-0-	-12862	-0-		19946 3	1152 9	Y	1047	1047 0	-0-

FRANK MALEK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	293308	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.13014 - 19249
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-
10	49352 X	22331	-0-	-27021	-0-		20993 3	1338 9	Y	1216	1216 0	-0-
11	47760 X	21006	-0-	-26754	-0-		19949 3	1057 9	Y	961	961 0	-0-

EASLEY UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	293309	COMPL. DATE	08/07/2023	TOTAL	DEPTH	12722	PERF.12643 - 20176
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				
10	DLQ G-10	36165	-0-	36165	168147		5255 1	29160 3	Y	1522	1524 0	21
							76 4	1674 9				
11	DLQ G-10	34370	-0-	34370	202517		4744 1	27898 3	Y	1487	1493 0	15
							92 4	1636 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
THREE SISTERS 01 - WK01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	293553	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	12951	PERF.12842	- 20832	
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	

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-	
09		47585 X	47585	-0-	-0-	-0-	572 1	44650 3	Y	2148	2148 0	-0-	
							2363 9						
10		45911 X	38233	-0-	-7678	-0-	489 1	35949 3	Y	1632	1632 0	-0-	
							1795 9						
11		34293 X	34293	-0-	-0-	-0-	441 1	32579 3	Y	1157	1157 0	-0-	
							1273 9						

THREE SISTERS 01 - WK01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293573	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	12950	PERF.12904	- 21069	

06		64590 X	54629	-0-	-9961	-0-	532 1	50014 3	Y	3712	3712 0	-0-	
							4083 9						
07		61287 X	42981	-0-	-18306	-0-	458 1	39797 3	Y	2478	2478 0	-0-	
							2726 9						
08		57691 X	-0-	-0-	-57691	-0-			Y	-0-		-0-	
09		58194 X	58194	-0-	-0-	-0-	693 1	54092 3	Y	3099	3099 0	-0-	
							3409 9						
10		55676 X	55081	-0-	-595	-0-	702 1	51614 3	Y	2514	2514 0	-0-	
							2765 9						
11		53760 X	31779	-0-	-21981	-0-	397 1	29310 3	Y	1884	1884 0	-0-	
							2072 9						

THREE SISTERS 01 - WK01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	293662	COMPL. DATE	08/19/2022	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12918	- 20481	

06		41250 X	31984	-0-	-9266	-0-	313 1	29363 3	Y	2098	2098 0	-0-	
							2308 9						
07		42625 X	14492	-0-	-28133	-0-	147 1	12750 3	Y	1450	1450 0	-0-	
							1595 9						
08		37076 X	-0-	-0-	-37076	-0-			Y	-0-		-0-	
09		35880 X	30117	-0-	-5763	-0-	353 1	27846 3	Y	1744	1744 0	-0-	
							1918 9						
10		37696 X	30042	-0-	-7654	-0-	365 1	27215 3	Y	2238	2238 0	-0-	
							2462 9						
11		31470 X	25735	-0-	-5735	-0-	317 1	23806 3	Y	1465	1465 0	-0-	
							1612 9						

HERREJON 01		WELL #:		07H	RRCID ->	293711	COMPL. DATE	09/14/2022	TOTAL DEPTH	13082	PERF.13094	- 17808	

06		43650 X	36097	-0-	-7553	-0-	34292 3	1805 9	Y	1641	1641 0	-0-	
07		42284 X	34069	-0-	-8215	-0-	32305 3	1764 9	Y	1604	1604 0	-0-	
08		48484 X	32031	-0-	-16453	-0-	30445 3	1586 9	Y	1442	1442 0	-0-	
09		46920 X	29640	-0-	-17280	-0-	28325 3	1315 9	Y	1195	1195 0	-0-	
10		47895 X	14480	-0-	-33415	-0-	13811 3	669 9	Y	608	608 0	-0-	
11		36510 X	31710	-0-	-4800	-0-	30203 3	1507 9	Y	1370	1370 0	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVIS 01 WELL #: 14H RRCID -> 293729 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863

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
06	14760 X	10029	-0-	-4731	-0-	725 1	7023 3	Y	2074	2074 0		-0-
						2281 9						
07	14570 X	8764	-0-	-5806	-0-	710 1	6643 3	Y	1283	1283 0		-0-
						1411 9						
08	11718 X	7336	-0-	-4382	-0-	666 1	5850 3	Y	745	745 0		-0-
						820 9						
*09	11340 X	6720	-0-	-4620	-0-	391 1	5542 3	Y	715	715 0		-0-
						787 9						
10	10540 X	7683	-0-	-2857	-0-	465 1	6335 3	Y	803	803 0		-0-
						883 9						
11	10200 X	5549	-0-	-4651	-0-	335 1	4724 3	Y	445	445 0		-0-
						490 9						

DAVIS 01 WELL #: 12H RRCID -> 293742 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13177 PERF.13294 - 16755

06	19380 X	14859	-0-	-4521	-0-	1271 1	12311 3	Y	1161	1161 0		-0-
						1277 9						
07	17081 X	13838	-0-	-3243	-0-	1216 1	11379 3	Y	1130	1130 0		-0-
						1243 9						
08	17081 X	14474	-0-	-2607	-0-	1296 1	11379 3	Y	1635	1635 0		-0-
						1799 9						
*09	16440 X	13141	-0-	-3299	-0-	753 1	10674 3	Y	1558	1558 0		-0-
						1714 9						
10	16740 X	11512	-0-	-5228	-0-	684 1	9306 3	Y	1384	1384 0		-0-
						1522 9						
11	15060 X	9122	-0-	-5938	-0-	532 1	7513 3	Y	979	979 0		-0-
						1077 9						

DAVIS 01 WELL #: 15H RRCID -> 293958 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13211 - 16945

06	15150 X	10432	-0-	-4718	-0-	889 1	8613 3	Y	845	845 0		-0-
						930 9						
07	12834 X	11172	-0-	-1662	-0-	929 1	8693 3	Y	1409	1409 0		-0-
						1550 9						
08	12865 X	10175	-0-	-2690	-0-	928 1	8147 3	Y	1000	1000 0		-0-
						1100 9						
*09	12450 X	9273	-0-	-3177	-0-	542 1	7682 3	Y	954	954 0		-0-
						1049 9						
10	11687 X	8356	-0-	-3331	-0-	504 1	6861 3	Y	901	901 0		-0-
						991 9						
11	10800 X	5403	-0-	-5397	-0-	320 1	4515 3	Y	516	516 0		-0-
						568 9						

EASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294089 COMPL. DATE 08/06/2023 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12736 - 20094

06	15802 X	15802	-0-	-0-	-0-	2354 1	12706 3	Y	644	649 0		8
						34 4	708 9					
07	15206 X	15206	-0-	-0-	-0-	2063 1	12256 3	Y	784	787 0		5
						25 4	862 9					
08	18507 X	3161	-0-	-15346	-0-	393 1	2614 3	Y	136	140 0		1
						4 4	150 9					
09	50650 X	50650	-0-	-0-	-0-	6671 1	41694 3	Y	1937	1918 0		20
						154 4	2131 9					
10	39700 X	39700	-0-	-0-	-0-	5789 1	32121 3	Y	1552	1550 0		22
						83 4	1707 9					
11	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	3597 1	21156 3	Y	1148	1159 0		11
						70 4	1263 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C WELL #: 03H RRCID -> 294157 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13424 PERF.13427 - 18147													
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
06	27240 X	21214	-0-	-6026	-0-	61	18043	3	Y	2827	2827	0	-0-
						3110							
07	35061 X	10065	-0-	-24996	-0-	6117	3948	9	Y	3589	3589	0	-0-
08	35061 X	29473	-0-	-5588	-0-	555	25692	3	Y	2933	2933	0	-0-
						3226							
*09	33930 X	27616	-0-	-6314	-0-	464	24552	3	Y	2364	2364	0	-0-
						2600							
10	27342 X	24580	-0-	-2762	-0-	419	21876	3	Y	2077	2077	0	-0-
						2285							
11	28530 X	22441	-0-	-6089	-0-	182	20121	3	Y	1944	1944	0	-0-
						2138							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 07H RRCID -> 294203 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13426 - 19011													
06	40786 X	40786	-0-	-0-	-0-	1068	35990	3	Y	3389	3389	0	-0-
						3728							
07	41118 X	41118	-0-	-0-	-0-	549	37666	3	Y	2639	2639	0	-0-
						2903							
08	37076 X	35631	-0-	-1445	-0-	426	33185	3	Y	1836	1836	0	-0-
						2020							
*09	42180 X	32696	-0-	-9484	-0-	490	30268	3	Y	1762	1762	0	-0-
						1938							
10	43586 X	30665	-0-	-12921	-0-	516	28096	3	Y	1866	1866	0	-0-
						2053							
11	42180 X	27633	-0-	-14547	-0-	518	25283	3	Y	1665	1665	0	-0-
						1832							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 10H RRCID -> 294309 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13462 - 18579													
06	32730 X	19944	-0-	-12786	-0-	521	17544	3	Y	1708	1708	0	-0-
						1879							
07	44694 X	44694	-0-	-0-	-0-	595	40848	3	Y	2955	2955	0	-0-
						3251							
08	39267 X	39267	-0-	-0-	-0-	468	36519	3	Y	2073	2073	0	-0-
						2280							
*09	34569 X	34569	-0-	-0-	-0-	520	32127	3	Y	1747	1747	0	-0-
						1922							
10	30914 X	30914	-0-	-0-	-0-	533	29058	3	Y	1203	1203	0	-0-
						1323							
11	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	519	25319	3	Y	1569	1569	0	-0-
						1726							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 09H RRCID -> 294310 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13438 - 18712													
06	30750 X	20245	-0-	-10505	-0-	511	17226	3	Y	2280	2280	0	-0-
						2508							
07	38359 X	38359	-0-	-0-	-0-	509	34956	3	Y	2631	2631	0	-0-
						2894							
08	31806 X	29666	-0-	-2140	-0-	349	27239	3	Y	1889	1889	0	-0-
						2078							
*09	30780 X	25165	-0-	-5615	-0-	369	22790	3	Y	1824	1824	0	-0-
						2006							
10	35154 X	23024	-0-	-12130	-0-	377	20555	3	Y	1902	1902	0	-0-
						2092							
11	34020 X	20407	-0-	-13613	-0-	364	17771	3	Y	2065	2065	0	-0-
						2272							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294311		COMPL. DATE 01/08/2023			TOTAL DEPTH 13490 PERF.13383 - 18309			
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	
06	29910 X	18215	-0-	-11695	-0-	54 1	15969 3	Y	1993	1993 0	-0-	
07	28551 X	1771	-0-	-26780	-0-	2192 9					-0-	
08	28139 X	28139	-0-	-0-	-0-	183 3	1588 9	Y	1444	1444 0	-0-	
*09	25704 X	25704	-0-	-0-	-0-	541 1	25062 3	Y	2305	2305 0	-0-	
10	22141 X	22141	-0-	-0-	-0-	2536 9					-0-	
11	27240 X	19804	-0-	-7436	-0-	440 1	23270 3	Y	1813	1813 0	-0-	
						1994 9					-0-	
						387 1	20218 3	Y	1396	1396 0	-0-	
						1536 9					-0-	
						165 1	18186 3	Y	1321	1321 0	-0-	
						1453 9					-0-	

DAVIS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294312		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934			
06	16980 X	10912	-0-	-6068	-0-	923 1	8946 3	Y	948	948 0	-0-	
07	14787 X	10553	-0-	-4234	-0-	1043 9					-0-	
08	12028 X	9287	-0-	-2741	-0-	920 1	8612 3	Y	928	928 0	-0-	
*09	11610 X	8393	-0-	-3217	-0-	1021 9					-0-	
10	11811 X	9578	-0-	-2233	-0-	820 1	7196 3	Y	1155	1155 0	-0-	
11	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	1271 9					-0-	
						472 1	6689 3	Y	1120	1120 0	-0-	
						1232 9					-0-	
						551 1	7495 3	Y	1393	1393 0	-0-	
						1532 9					-0-	
						636 1	8978 3	Y	1383	1383 0	-0-	
						1521 9					-0-	

IVAS SMITH 02		WELL #: 02H		RRCID -> 294317		COMPL. DATE 02/23/2023			TOTAL DEPTH 12779 PERF.12813 - 18485			
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-	
10	18755 X	18255	-0-	-500	-0-	16108 3	2147 9	Y	1952	1952 0	-0-	
11	15300 X	7963	-0-	-7337	-0-	6912 3	1051 9	Y	955	955 0	-0-	

LUNA-MAY UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 294319		COMPL. DATE 11/17/2018			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12319 - 19909			
06	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	652 1	1561 3	Y	769	760 0	41	
07	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	8 4	846 9					
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	684 1	1659 3	Y	862	855 0	48	
09	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	13 4	948 9					
10	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	851 1	1872 3	Y	919	923 0	44	
11	3630 X	3494	-0-	-136	-0-	9 4	1011 9					
						977 1	2099 3	Y	935	930 0	49	
						8 4	1029 9					
						1057 1	2405 3	Y	932	929 0	52	
						19 4	1025 9					
						789 1	1745 3	Y	861	862 0	51	
						13 4	947 9					

IVAS SMITH 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294350		COMPL. DATE 02/23/2023			TOTAL DEPTH 12822 PERF.12754 - 18461			
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-	
10	19127 X	16218	-0-	-2909	-0-	14479 3	1739 9	Y	1581	1581 0	-0-	
11	21690 X	6235	-0-	-15455	-0-	5423 3	812 9	Y	738	738 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
IVAS SMITH 02		WELL #: 04H		RRCID -> 294351		COMPL. DATE 02/23/2023			TOTAL DEPTH 12788 PERF.12710 - 18417					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
10	18290 X	15883	-0-	-2407	-0-	14042	3	1841	9	Y	1674	1674	0	-0-
11	12600 X	4984	-0-	-7616	-0-	4381	3	603	9	Y	548	548	0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 294353		COMPL. DATE 07/30/2018			TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022					
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	797	1	2802	3	Y	238	240	0	12
						59	4	262	9					
07	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	754	1	2570	3	Y	304	298	0	18
						108	4	334	9					
08	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	913	1	3389	3	Y	306	311	0	13
						160	4	337	9					
09	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	955	1	3361	3	Y	393	388	0	18
						159	4	432	9					
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	1161	1	4226	3	Y	557	553	0	22
						40	4	613	9					
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	1193	1	4127	3	Y	448	443	0	27
						60	4	493	9					

IVAS SMITH 02		WELL #: 06H		RRCID -> 294354		COMPL. DATE 02/23/2023			TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494					
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-
10	24490 X	20197	-0-	-4293	-0-	17691	3	2506	9	Y	2278	2278	0	-0-
11	19860 X	9527	-0-	-10333	-0-	8200	3	1327	9	Y	1206	1206	0	-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294355		COMPL. DATE 02/13/2017			TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462					
06	3150 X	2686	-0-	-464	-0-	318	1	2177	3	Y	171	169	0	2
						3	4	188	9					
07	3224 X	2486	-0-	-738	-0-	318	1	2050	3	Y	100	100	0	2
						8	4	110	9					
08	3224 X	2677	-0-	-547	-0-	346	1	2130	3	Y	178	177	0	3
						5	4	196	9					
09	3120 X	2295	-0-	-825	-0-	264	1	1701	3	Y	296	294	0	5
						4	4	326	9					
10	2790 X	1311	-0-	-1479	-0-	159	1	951	3	Y	180	182	0	3
						3	4	198	9					
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	360	1	2014	3	Y	308	305	0	6
						4	4	339	9					

CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294356		COMPL. DATE 05/26/2015			TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839					
06	1230 X	618	-0-	-612	-0-	41	1	460	3	Y	105	46	0	58 1 1
						1	4	116	9					
07	1271 X	795	-0-	-476	-0-	52	1	564	3	Y	162	161	0	2
						1	4	178	9					
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	510	3	Y	136	136	0	2
						1	4	150	9					
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	560	3	Y	144	144	0	2
						1	4	158	9					
10	806 N	202	-0-	-604	-0-	1	1	10	3	Y	174	174	0	2
						191	9							
11	3000 N	4105	-0-	1105	1105	362	1	3499	3	Y	213	212	0	3
						10	4	234	9					

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 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	

06		4694 X	4694	-0-	-0-	835 1	2935 3	2935 3	Y	784	778 0		41	
						62 4	862 9							
07		4309 X	3992	-0-	-317	733 1	2499 3	2499 3	Y	595	600 0		36	
						105 4	655 9							
08		4955 X	4955	-0-	-0-	835 1	3098 3	3098 3	Y	796	799 0		33	
						146 4	876 9							
09		5641 X	5641	-0-	-0-	1057 1	3722 3	3722 3	Y	624	628 0		29	
						176 4	686 9							
10		5796 X	5796	-0-	-0-	1093 1	3980 3	3980 3	Y	623	627 0		25	
						38 4	685 9							
11		4149 X	4149	-0-	-0-	826 1	2859 3	2859 3	Y	384	386 0		23	
						42 4	422 9							

LUNA UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	294358	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12277	PERF.	12366	- 16158	

06		13692 X	2163	-0-	-11529	503 1	1206 3	1206 3	Y	407	401 0		21	
						6 4	448 9							
07		2161 X	2161	-0-	-0-	487 1	1181 3	1181 3	Y	440	436 0		25	
						9 4	484 9							
08		2242 X	2242	-0-	-0-	553 1	1218 3	1218 3	Y	423	428 0		20	
						6 4	465 9							
09		2225 X	2225	-0-	-0-	586 1	1260 3	1260 3	Y	340	342 0		18	
						5 4	374 9							
10		2201 X	2201	-0-	-0-	546 1	1242 3	1242 3	Y	366	363 0		21	
						10 4	403 9							
11		2010 X	1553	-0-	-457	417 1	922 3	922 3	Y	188	198 0		11	
						7 4	207 9							

LUNA UNIT		WELL #:		16H	RRCID ->	294359	COMPL. DATE	06/12/2023	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	12422	- 19359	

06		50459 X	10380	-0-	-40079	1869 1	7057 3	7057 3	Y	1255	1258 0		40	
						73 4	1381 9							
07		2279 X	2279	-0-	-0-	493 1	1347 3	1347 3	Y	386	410 0		16	
						14 4	425 9							
08		11253 X	580	-0-	-10673	123 1	402 3	402 3	Y	47	61 0		2	
						3 4	52 9							
09		10380 X	-0-	-0-	-10380				Y	-0-	2 0		-0-	
10		10726 X	-0-	-0-	-10726				Y	-0-			-0-	
11		14152 X	14152	-0-	-0-	2545 1	9578 3	9578 3	Y	1793	1720 0		73	
						57 4	1972 9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #:		8H	RRCID ->	294360	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	11734	PERF.	11719	- 19100	

06		3120 X	2782	-0-	-338	146 1	1003 3	1003 3	Y	1484	1476 0		18	
						1 4	1632 9							
07		3224 X	2785	-0-	-439	134 1	866 3	866 3	Y	1620	1613 0		25	
						3 4	1782 9							
08		4587 X	4587	-0-	-0-	259 1	1597 3	1597 3	Y	2479	2463 0		41	
						4 4	2727 9							
09		4492 X	4492	-0-	-0-	257 1	1657 3	1657 3	Y	2340	2343 0		38	
						4 4	2574 9							
10		3847 X	3847	-0-	-0-	322 1	1929 3	1929 3	Y	1445	1459 0		24	
						6 4	1590 9							
11		4380 X	2888	-0-	-1492	376 1	2105 3	2105 3	Y	366	383 0		7	
						4 4	403 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
10	3317 X	93	-0-	-3224	-0-	1	1	8	3	Y	76	77	0			1
						84	9									
11	3090 X	6	-0-	-3084	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	1	0			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 5H RRCID -> 294370 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043

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							
10	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	600	1	2185	3	Y	605	611	0			24
						21	4	666	9							
11	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	731	1	2529	3	Y	624	610	0			38
						37	4	686	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286

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							
10	14756 X	12173	-0-	-2583	-0-	1519	1	9091	3	Y	1395	1405	0			23
						28	4	1535	9							
11	12840 X	11250	-0-	-1590	-0-	1581	1	8859	3	Y	720	730	0			13
						18	4	792	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784

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							
10	10447 X	6262	-0-	-4185	-0-	770	1	4605	3	Y	794	793	0			13
						14	4	873	9							
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	692	1	3877	3	Y	494	498	0			9
						8	4	543	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	294382	COMPL. DATE	10/16/2017	TOTAL DEPTH	11981	PERF.12557	- 18521		
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
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-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294383	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	12079	PERF.12393	- 17542
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					
10	2852 X	2270	-0-	-582	-0-	429 1	1551 3	Y	253	252 0		11
						12 4	278 9					
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	710 1	2674 3	Y	273	273 0		11
						16 4	300 9					

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	294384	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12334	- 17614
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					
10	5084 X	4594	-0-	-490	-0-	903 1	3263 3	Y	366	363 0		16
						25 4	403 9					
11	4920 X	4697	-0-	-223	-0-	902 1	3393 3	Y	347	349 0		14
						20 4	382 9					

MAY UNIT 1		WELL #:		10H	RRCID ->	294387	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12365	- 15849
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					
10	5084 X	4990	-0-	-94	-0-	1225 1	2787 3	Y	869	865 0		49
						22 4	956 9					
11	4920 X	4564	-0-	-356	-0-	1132 1	2501 3	Y	829	829 0		49
						19 4	912 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY UNIT 1		//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

06	12510 X	10954	-0-	-1556	-0-	2691	1	6447	3	Y	1622	1607	0			86
07	12958 X	12169	-0-	-789	-0-	2981	1	7234	3	Y	1724	1714	0			96
08	13253 X	13253	-0-	-0-	-0-	3250	1	7155	3	Y	2556	2529	0			123
09	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	3044	1	6541	3	Y	1889	1914	0			98
10	11561 X	11561	-0-	-0-	-0-	2770	1	6301	3	Y	2218	2191	0			125
11	10440 X	8954	-0-	-1486	-0-	2274	1	5025	3	Y	1470	1508	0			87

MAY UNIT 1		WELL #:		9H	RRCID ->	294410	COMPL. DATE	06/20/2018	TOTAL DEPTH	12369	PERF.12293	-	18725			
06	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	2478	1	5937	3	Y	1293	1292	0			68
07	11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	2889	1	7011	3	Y	1611	1589	0			90
08	13950 X	12415	-0-	-1535	-0-	3115	1	6857	3	Y	2190	2175	0			105
09	13500 X	10494	-0-	-3006	-0-	2508	1	5390	3	Y	2343	2326	0			122
10	12927 X	10297	-0-	-2630	-0-	2376	1	5404	3	Y	2249	2245	0			126
11	12000 X	7716	-0-	-4284	-0-	1743	1	3853	3	Y	1901	1915	0			112

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		4H	RRCID ->	294411	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11933	-	16928			
06	4650 X	5	-0-	-4645	-0-	1	3	4	9	Y	4	14	0			-0-
07	5611 X	16	-0-	-5595	-0-	2	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
08	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
09	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
10	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #:		5H	RRCID ->	294412	COMPL. DATE	02/23/2017	TOTAL DEPTH	11710	PERF.12054	-	17561			
06	8670 X	6642	-0-	-2028	-0-	649	1	4447	3	Y	1399	1400	0			17
07	8959 X	7905	-0-	-1054	-0-	846	1	5454	3	Y	1441	1436	0			22
08	8959 X	5524	-0-	-3435	-0-	588	1	3628	3	Y	1181	1184	0			19
09	7500 X	4198	-0-	-3302	-0-	423	1	2724	3	Y	949	953	0			15
10	7905 X	1857	-0-	-6048	-0-	114	1	682	3	Y	963	962	0			16
11	7650 X	973	-0-	-6677	-0-	16	1	92	3	Y	786	787	0			15

IVAS SMITH 02		WELL #:		05H	RRCID ->	294445	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	12776	PERF.12791	-	18435			
06	37080 X	18648	-0-	-18432	-0-	16270	3	2378	9	Y	2162	2162	0			-0-
07	35433 X	16377	-0-	-19056	-0-	14609	3	1768	9	Y	1607	1607	0			-0-
08	30163 X	14492	-0-	-15671	-0-	12421	3	2071	9	Y	1883	1883	0			-0-
09	25260 X	17274	-0-	-7986	-0-	15110	3	2164	9	Y	1967	1967	0			-0-
10	23591 X	20776	-0-	-2815	-0-	18368	3	2408	9	Y	2189	2189	0			-0-
11	18210 X	6837	-0-	-11373	-0-	5810	3	1027	9	Y	934	934	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541														
M O	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	
06	8040 X	7242	-0-	-798	-0-	710	1	4862	3	Y	1512	1518	0	18
						7	4	1663	9					
07	8308 X	1971	-0-	-6337	-0-	198	1	1275	3	Y	448	459	0	7
						5	4	493	9					
08	8742 X	6598	-0-	-2144	-0-	698	1	4301	3	Y	1444	1427	0	24
						11	4	1588	9					
09	8460 X	5993	-0-	-2467	-0-	618	1	3981	3	Y	1258	1262	0	20
						10	4	1384	9					
10	8742 X	7525	-0-	-1217	-0-	858	1	5132	3	Y	1381	1378	0	23
						16	4	1519	9					
11	7230 X	6272	-0-	-958	-0-	753	1	4221	3	Y	1172	1173	0	22
						9	4	1289	9					
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779														
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
07	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-			-0-
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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														
06	15408 X	15408	-0-	-0-	-0-	1536	1	10522	3	Y	3031	3037	0	37
						16	4	3334	9					
07	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	1615	1	10419	3	Y	2898	2890	0	45
						39	4	3188	9					
08	19065 X	14583	-0-	-4482	-0-	1613	1	9944	3	Y	2729	2729	0	45
						24	4	3002	9					
09	16530 X	12750	-0-	-3780	-0-	1363	1	8778	3	Y	2353	2360	0	38
						21	4	2588	9					
10	17081 X	13779	-0-	-3302	-0-	1605	1	9603	3	Y	2311	2311	0	38
						29	4	2542	9					
11	15420 X	12293	-0-	-3127	-0-	1491	1	8355	3	Y	2209	2206	0	41
						17	4	2430	9					
MORGAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091														
06	25020 X	2996	-0-	-22024	-0-	567	1	2140	3	Y	243	255	0	8
						22	4	267	9					
07	7 X	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-	8	0	-0-
08	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-			-0-
09	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-			-0-
10	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-			-0-
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-			-0-
MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138														
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					
10	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1333	1	4816	3	Y	705	697	0	31
						37	4	776	9					
11	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	1552	1	5840	3	Y	759	759	0	31
						35	4	835	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 12H		RRCID -> 294525		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12340 - 19208	
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
06	3696 X	3263	-0-	-433	-0-	236 1	2629 3	Y	357	156 0	198 1 4
07	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	309 1	3330 3	Y	465	465 0	4
08	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	198 1	2039 3	Y	207	208 0	3
09	2640 X	971	-0-	-1669	-0-	76 1	816 3	Y	71	73 0	1
10	2728 X	2077	-0-	-651	-0-	176 1	1736 3	Y	146	145 0	2
11	2640 X	2639	-0-	-1	-0-	209 1	2024 3	Y	364	361 0	5

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 294527		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11739		PERF.11719 - 17955	
06	3420 X	3244	-0-	-176	-0-	607 1	2134 3	Y	416	417 0	22
07	3348 X	2646	-0-	-702	-0-	486 1	1657 3	Y	394	392 0	24
08	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	682 1	2531 3	Y	603	602 0	25
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	733 1	2581 3	Y	788	776 0	37
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	772 1	2812 3	Y	717	725 0	29
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	560 1	1937 3	Y	625	616 0	38

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 294553		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11773		PERF.11613 - 17886	
06	5010 X	1858	-0-	-3152	-0-	349 1	1226 3	Y	234	247 0	12
07	5177 X	1639	-0-	-3538	-0-	296 1	1010 3	Y	264	260 0	16
08	5177 X	3139	-0-	-2038	-0-	540 1	2005 3	Y	454	451 0	19
09	3720 X	3522	-0-	-198	-0-	587 1	2066 3	Y	701	687 0	33
10	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	899 1	3274 3	Y	769	771 0	31
11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	832 1	2881 3	Y	804	786 0	49

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 294558		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13396		PERF.13483 - 18846	
06	42810 X	25912	-0-	-16898	-0-	652 1	21982 3	Y	2980	2980 0	-0-
07	44221 X	44221	-0-	-0-	-0-	595 1	40843 3	Y	2530	2530 0	-0-
08	40331 X	40331	-0-	-0-	-0-	484 1	37761 3	Y	1896	1896 0	-0-
*09	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	546 1	33737 3	Y	1725	1725 0	-0-
10	34477 X	34477	-0-	-0-	-0-	586 1	31904 3	Y	1806	1806 0	-0-
11	31050 X	30272	-0-	-778	-0-	573 1	27943 3	Y	1596	1596 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
JANSSEN - OETKEN 01 E		WELL #: 05H		RRCID -> 294567		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721			
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
06	58620 X	38715	-0-	-19905	-0-	156	1 35032 3	Y	3206	3206 0	-0-
07	55025 X	37763	-0-	-17262	-0-	3527	9 197 1 33452 3	Y	3740	3740 0	-0-
08	45229 X	35905	-0-	-9324	-0-	4114	9 139 1 32097 3	Y	3335	3335 0	-0-
*09	43770 X	35158	-0-	-8612	-0-	3669	9 583 1 31513 3	Y	2784	2784 0	-0-
10	41075 X	33999	-0-	-7076	-0-	3062	9 419 1 30048 3	Y	3211	3211 0	-0-
11	38070 X	29010	-0-	-9060	-0-	3532	9 521 1 25473 3	Y	2742	2742 0	-0-
						3016	9				
DAVIS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 294569		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747			
06	14100 X	9554	-0-	-4546	-0-	764	1 7398 3	Y	1265	1265 0	-0-
07	14570 X	9682	-0-	-4888	-0-	1392	9 799 1 7477 3	Y	1278	1278 0	-0-
08	14601 X	9203	-0-	-5398	-0-	1406	9 792 1 6949 3	Y	1329	1329 0	-0-
*09	11250 X	8599	-0-	-2651	-0-	1462	9 476 1 6749 3	Y	1249	1249 0	-0-
10	10602 X	8099	-0-	-2503	-0-	1374	9 461 1 6272 3	Y	1242	1242 0	-0-
11	9690 X	9626	-0-	-64	-0-	1366	9 544 1 7688 3	Y	1267	1267 0	-0-
						1394	9				
DULLYE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 294579		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13418 PERF.13441 - 17867			
06	29760 X	-0-	-0-	-29760	-0-			Y	-0-		-0-
07	30194 X	413	-0-	-29781	-0-	273	3 140 9	Y	127	127 0	-0-
08	1519 X	509	-0-	-1010	-0-	9	1 399 3	Y	92	92 0	-0-
*09	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	101	9 17 1	Y	178	178 0	-0-
10	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	196	9	Y	-0-		-0-
11	480 X	1	-0-	-479	-0-	1	3	Y	-0-		-0-
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC		WELL #: 01H		RRCID -> 294599		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13219 PERF.13246 - 17452			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JANSSEN - OETKEN 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 294627		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13664 PERF.13624 - 20701			
06	84960 X	43672	-0-	-41288	-0-	183	1 40946 3	Y	2312	2312 0	-0-
07	87792 X	50477	-0-	-37315	-0-	2543	9 276 1 46722 3	Y	3163	3163 0	-0-
08	67549 X	46699	-0-	-20850	-0-	3479	9 189 1 43419 3	Y	2810	2810 0	-0-
*09	65370 X	45241	-0-	-20129	-0-	3091	9 777 1 42010 3	Y	2231	2231 0	-0-
10	61938 X	42188	-0-	-19750	-0-	2454	9 544 1 39071 3	Y	2339	2339 0	-0-
11	48840 X	38217	-0-	-10623	-0-	2573	9 714 1 34950 3	Y	2321	2321 0	-0-
						2553	9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
JANSSEN - OETKEN 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294653		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13568 - 20413			
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
06	64320 X	39941	-0-	-24379	-0-	162	1 36436	3 Y	3039	3039 0	-0-
07	66464 X	43857	-0-	-22607	-0-	3343	9 38999	3 Y	4207	4207 0	-0-
08	51429 X	39306	-0-	-12123	-0-	230	1 35087	3 Y	3697	3697 0	-0-
*09	49770 X	36381	-0-	-13389	-0-	4628	9 32401	3 Y	3074	3074 0	-0-
10	49817 X	36683	-0-	-13134	-0-	152	1 32413	3 Y	3471	3471 0	-0-
11	42450 X	32935	-0-	-9515	-0-	4067	9 28583	3 Y	3425	3425 0	-0-
						599	1				
						3381	9				
						452	1				
						3818	9				
						584	1				
						3768	9				
JANSSEN - OETKEN 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 294654		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13668 PERF.13628 - 20541			
06	54810 X	18186	-0-	-36624	-0-	72	1 16090	3 Y	1840	1840 0	-0-
07	49228 X	28595	-0-	-20633	-0-	2024	9 26237	3 Y	2003	2003 0	-0-
08	42439 X	26777	-0-	-15662	-0-	155	1 25009	3 Y	1508	1508 0	-0-
*09	37680 X	32194	-0-	-5486	-0-	2203	9 30110	3 Y	1388	1388 0	-0-
10	28582 X	28291	-0-	-291	-0-	109	1 26358	3 Y	1424	1424 0	-0-
11	27660 X	24193	-0-	-3467	-0-	1659	9 22602	3 Y	1026	1026 0	-0-
						557	1				
						1527	9				
						367	1				
						1566	9				
						462	1				
						1129	9				
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 294658		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
KOWALIK 228-1R		WELL #: 10H		RRCID -> 294676		COMPL. DATE 10/22/2018		TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930			
06	17370 X	15193	-0-	-2177	-0-	1539	1 10541	3 Y	2815	2818 0	34
07	17949 X	15385	-0-	-2564	-0-	16	4 10543	3 Y	2880	2869 0	45
08	17949 X	4981	-0-	-12968	-0-	1635	1 3168	9 Y	1006	1035 0	16
09	15600 X	11884	-0-	-3716	-0-	39	4 3326	3 Y	1817	1804 0	29
10	16120 X	12619	-0-	-3501	-0-	540	1 8539	3 Y	2109	2103 0	35
11	15180 X	8213	-0-	-6967	-0-	8	4 1999	9 Y	1514	1521 0	28
						1326	1 8801	3 Y			
						20	4 2320	9 Y			
						1471	1 5547	3 Y			
						27	4 1665	9 Y			
						990	1				
						11	4				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 294677		COMPL. DATE 12/03/2017			TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	5700 X	568	-0-	-5132	-0-	69 1	470 3	Y	25	26 0	-0-
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-	1 4	28 9	Y	-0-		-0-
08	930 X	46	-0-	-884	-0-	1 1	4 3	Y	37	36 0	1
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	41 9		Y	-0-	1 0	-0-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-		-0-

KOWALIK 228-1R		WELL #: 11H		RRCID -> 294679		COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565		
06	14340 X	1144	-0-	-13196	-0-	41 1	278 3	Y	750	749 0	9
07	13299 X	409	-0-	-12890	-0-	825 9	159 3	Y	204	210 0	3
08	744 X	102	-0-	-642	-0-	25 1	224 9	Y	75	77 0	1
09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1 4	16 3	Y	1402	1380 0	23
10	9594 X	9594	-0-	-0-	-0-	3 1	6238 3	Y	2086	2075 0	34
11	3000 N	9201	-0-	6201	6201	83 9	2295 9	Y	1950	1948 0	36
						629 1	5977 3	Y			
						10 4	2145 9				
						1042 1					
						19 4					
						1067 1					
						12 4					

KOWALIK 228-1R		WELL #: 12H		RRCID -> 294680		COMPL. DATE 10/22/2018			TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065		
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-
10	DLQ G-10	3301	-0-	3301	3301	369 1	2209 3	Y	651	640 0	11
11	DLQ G-10	3743	-0-	3743	7044	7 4	716 9	Y	917	911 0	17
						413 1	2316 3	Y			
						5 4	1009 9				

KOWALIK 228-1R		WELL #: 4H		RRCID -> 294681		COMPL. DATE 09/11/2014			TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233		
06	930 X	40	-0-	-890	-0-	4 1	21 3	Y	14	14 0	-0-
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	15 9	14 3	Y	107	106 0	1
08	DLQ G-10	2071	-0-	2071	2071	2 1	1528 3	Y	283	282 0	2
09	DLQ G-10	1503	-0-	1503	3574	118 9	311 9	Y	320	319 0	3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3574	230 1	989 3	Y	-0-	3 0	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3574	2 4	352 9	Y	-0-		-0-
						158 1					
						4 4					

FRANK MALEK 02		WELL #: 02H		RRCID -> 294696		COMPL. DATE 04/23/2023			TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430		
06	88530 X	54948	-0-	-33582	-0-	52119 3	2829 9	Y	2572	2572 0	-0-
07	83700 X	53463	-0-	-30237	-0-	51088 3	2375 9	Y	2159	2159 0	-0-
08	65813 X	55919	-0-	-9894	-0-	53695 3	2224 9	Y	2022	2022 0	-0-
09	62850 X	48664	-0-	-14186	-0-	46593 3	2071 9	Y	1883	1883 0	-0-
10	60326 X	44915	-0-	-15411	-0-	42914 3	2001 9	Y	1819	1819 0	-0-
11	55590 X	35808	-0-	-19782	-0-	34126 3	1682 9	Y	1529	1529 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294708		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11765 PERF.12020 - 16774		
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
06	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	311 1 3 4	2128 3 825 9	Y	750 748 0	9
07	4030 X	2737	-0-	-1293	-0-	285 1 7 4	1840 3 605 9	Y	550 550 0	9
08	4030 X	3199	-0-	-831	-0-	313 1 5 4	1927 3 954 9	Y	867 862 0	14
09	3900 X	2703	-0-	-1197	-0-	257 1 4 4	1655 3 787 9	Y	715 717 0	12
10	3379 X	3200	-0-	-179	-0-	303 1 6 4	1813 3 1078 9	Y	980 976 0	16
11	3270 X	2501	-0-	-769	-0-	280 1 3 4	1566 3 652 9	Y	593 598 0	11

FRANK MALEK 02		WELL #: 04H		RRCID -> 294801		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13085 PERF.12911 - 19355		
06	74130 X	48065	-0-	-26065	-0-	46057 3	2008 9	Y	1825 1825 0	-0-
07	71982 X	45615	-0-	-26367	-0-	43611 3	2004 9	Y	1822 1822 0	-0-
08	59396 X	47189	-0-	-12207	-0-	45830 3	1359 9	Y	1235 1235 0	-0-
09	56130 X	41066	-0-	-15064	-0-	39621 3	1445 9	Y	1314 1314 0	-0-
10	53227 X	37986	-0-	-15241	-0-	36642 3	1344 9	Y	1222 1222 0	-0-
11	48630 X	32458	-0-	-16172	-0-	31316 3	1142 9	Y	1038 1038 0	-0-

JANSSEN - OETKEN 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 294829		COMPL. DATE 05/09/2024		TOTAL DEPTH 13684 PERF.13735 - 20669		
06	59220 X	44384	-0-	-14836	-0-	187 1 2330 9	41867 3	Y	2118 2118 0	-0-
07	50840 X	39633	-0-	-11207	-0-	220 1 2137 9	37276 3	Y	1943 1943 0	-0-
08	33387 X	32363	-0-	-1024	-0-	132 1 1827 9	30404 3	Y	1661 1661 0	-0-
*09	43590 X	27698	-0-	-15892	-0-	480 1 1267 9	25951 3	Y	1152 1152 0	-0-
10	45043 X	32431	-0-	-12612	-0-	421 1 1830 9	30180 3	Y	1664 1664 0	-0-
11	43590 X	28351	-0-	-15239	-0-	540 1 1399 9	26412 3	Y	1272 1272 0	-0-

MANGIONE 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294838		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13018 PERF.12848 - 17073		
06	25770 X	11474	-0-	-14296	-0-	1 1 2162 9	9311 3	Y	1965 1965 0	-0-
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	14865	-0-	-4635	-0-	12349 3	2516 9	Y	2287 2287 0	-0-
10	18910 X	14527	-0-	-4383	-0-	11547 3	2980 9	Y	2709 2709 0	-0-
11	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	11797 3	2684 9	Y	2440 2440 0	-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 05H		RRCID -> 294943		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13109 PERF.12826 - 19269		
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-
10	66061 X	50981	-0-	-15080	-0-	49269 3	1712 9	Y	1556 1556 0	-0-
11	62250 X	45517	-0-	-16733	-0-	44121 3	1396 9	Y	1269 1269 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANK MALEK 02 WELL #: 03H RRCID -> 294984 COMPL. DATE 04/23/2023 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12893 - 19328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	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-
10	60946 X	42556	-0-	-18390	-0-	40644	3	1912	9	Y	1738	1738 0	-0-
11	55590 X	38030	-0-	-17560	-0-	35981	3	2049	9	Y	1863	1863 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 502H RRCID -> 294985 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11620 - 17577

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				
10	1922 X	1331	-0-	-591	-0-	285	1	1036	3	Y	-0-	5 0	-0-
						10	4						
11	3390 X	486	-0-	-2904	-0-	108	1	373	3	Y	-0-		-0-
						5	4						

THREE SISTERS 01 WELL #: 70H RRCID -> 295035 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12856 - 19675

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						
10	112251 X	79942	-0-	-32309	-0-	1017	1	75348	3	Y	3252	3252 0	-0-
						3577	9						
11	102090 X	72276	-0-	-29814	-0-	913	1	67975	3	Y	3080	3080 0	-0-
						3388	9						

THREE SISTERS 01 WELL #: 68H RRCID -> 295040 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.12758 - 19719

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						
10	97216 X	65114	-0-	-32102	-0-	828	1	61330	3	Y	2687	2687 0	-0-
						2956	9						
11	86520 X	57321	-0-	-29199	-0-	729	1	54287	3	Y	2095	2095 0	-0-
						2305	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
THREE SISTERS 01 WELL #: 69H RRCID -> 295041 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12773 - 19688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	132570 X	87691	-0-	-44879	-0-	898	1	82995	3	Y	3453	3453	0
						3798	9						-0-
07	128991 X	84104	-0-	-44887	-0-	932	1	79706	3	Y	3151	3151	0
						3466	9						-0-
08	103788 X	62534	-0-	-41254	-0-	834	1	59194	3	Y	2278	2278	0
						2506	9						-0-
09	100440 X	70006	-0-	-30434	-0-	845	1	66434	3	Y	2479	2479	0
						2727	9						-0-
10	96875 X	67653	-0-	-29222	-0-	862	1	63880	3	Y	2646	2646	0
						2911	9						-0-
11	87540 X	61073	-0-	-26467	-0-	780	1	58076	3	Y	2015	2015	0
						2217	9						-0-

RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555

06	38712 X	38712	-0-	-0-	-0-	4213	1	28858	3	Y	5089	5098	0
						43	4	5598	9				61
07	35252 X	35252	-0-	-0-	-0-	3995	1	25769	3	Y	4902	4887	0
						96	4	5392	9				76
08	45632 X	33396	-0-	-12236	-0-	3849	1	23729	3	Y	5236	5226	0
						58	4	5760	9				86
09	40200 X	29755	-0-	-10445	-0-	3346	1	21547	3	Y	4373	4388	0
						52	4	4810	9				71
10	41540 X	30121	-0-	-11419	-0-	3673	1	21983	3	Y	3998	4003	0
						67	4	4398	9				66
11	38700 X	27947	-0-	-10753	-0-	3585	1	20084	3	Y	3852	3847	0
						41	4	4237	9				71

MANGIONE 01 WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042

06	33060 X	13477	-0-	-19583	-0-	1	1	10327	3	Y	2863	2863	0
						3149	9						-0-
07	42160 X	3959	-0-	-38201	-0-	2688	3	1271	9	Y	1155	1155	0
08	38378 X	7621	-0-	-30757	-0-	5477	3	2144	9	Y	1949	1949	0
*09	37140 X	8906	-0-	-28234	-0-	6884	3	2022	9	Y	1838	1838	0
10	21421 X	8521	-0-	-12900	-0-	6870	3	1651	9	Y	1501	1501	0
11	16470 X	11281	-0-	-5189	-0-	8519	3	2762	9	Y	2511	2511	0

CHILDREN WESTON-MOBIL A SA WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177

06	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	2067	1	14157	3	Y	3520	3529	0
						21	4	3872	9				42
07	19182 X	19182	-0-	-0-	-0-	2053	1	13242	3	Y	3488	3476	0
						50	4	3837	9				54
08	29574 X	17293	-0-	-12281	-0-	1895	1	11683	3	Y	3351	3350	0
						29	4	3686	9				55
09	23280 X	14950	-0-	-8330	-0-	1577	1	10157	3	Y	2902	2910	0
						24	4	3192	9				47
10	24056 X	15046	-0-	-9010	-0-	1721	1	10298	3	Y	2723	2725	0
						32	4	2995	9				45
11	20130 X	13274	-0-	-6856	-0-	1621	1	9079	3	Y	2324	2326	0
						18	4	2556	9				43

HERREJON 01 WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
HERREJON 01		WELL #:		08H	RRCID ->	295397	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	12320	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	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		12H	RRCID ->	295438	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	11565	PERF.	11602 - 17533	
06	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1821	1	6398	3	Y	1352	1361 0	70
						135	4	1487	9				
07	10447 X	8632	-0-	-1815	-0-	1574	1	5367	3	Y	1332	1322 0	80
						226	4	1465	9				
08	10788 X	8541	-0-	-2247	-0-	1431	1	5311	3	Y	1407	1429 0	58
						251	4	1548	9				
09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1911	1	6725	3	Y	2077	2038 0	97
						318	4	2285	9				
10	10788 X	9148	-0-	-1640	-0-	1555	1	5661	3	Y	1708	1737 0	68
						53	4	1879	9				
11	9840 X	8834	-0-	-1006	-0-	1523	1	5272	3	Y	1784	1743 0	109
						77	4	1962	9				

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	295498	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	12837 - 19075	
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						
10	69440 X	49460	-0-	-19980	-0-	579	1	43847	3	Y	4576	4576 0	-0-
						5034	9						
11	58890 X	58369	-0-	-521	-0-	695	1	52874	3	Y	4364	4364 0	-0-
						4800	9						

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	295512	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL DEPTH	12874	PERF.	12799 - 19090	
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						
10	58218 X	38733	-0-	-19485	-0-	464	1	35192	3	Y	2797	2797 0	-0-
						3077	9						
11	48990 X	36858	-0-	-12132	-0-	440	1	33434	3	Y	2713	2713 0	-0-
						2984	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 #:		10H	RRCID ->	295618	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	11611	PERF.	11696	- 17729
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1110 X	162	-0-	-948	-0-	7 1	23 3	Y	120	115	0	6	
07	1085 X	266	-0-	-819	-0-	132 9	27 3	Y	209	202	0	13	
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	8 1	33 3	Y	250	253	0	10	
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	1 4	275 9	Y	279	276	0	13	
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	2 4	307 9	Y	234	238	0	9	
11	300 N	143	-0-	-157	-0-	10 1	29 3	Y	114	116	0	7	
						257 9							
						4 1							
						125 9							

THREE SISTERS 01				WELL #:	67H	RRCID ->	295626	COMPL. DATE	06/16/2023	TOTAL DEPTH	13070	PERF.	12713 - 19835
06	142380 X	99856	-0-	-42524	-0-	1013 1	93630 3	Y	4739	4739	0	-0-	
07	147126 X	92638	-0-	-54488	-0-	5213 9	86939 3	Y	4256	4256	0	-0-	
08	118792 X	85741	-0-	-33051	-0-	1017 1	79975 3	Y	4217	4217	0	-0-	
09	114420 X	75843	-0-	-38577	-0-	4682 9	71127 3	Y	3465	3465	0	-0-	
10	109957 X	74658	-0-	-35299	-0-	1127 1	70166 3	Y	3223	3223	0	-0-	
11	99690 X	68628	-0-	-31062	-0-	4639 9	64444 3	Y	3017	3017	0	-0-	
						904 1							
						3812 9							
						947 1							
						3545 9							
						865 1							
						3319 9							

HERREJON 01				WELL #:	06H	RRCID ->	295628	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL DEPTH	12247	PERF.	N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

KIRK 01				WELL #:	501H	RRCID ->	295644	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	13557	PERF.	13593 - 21186
06	178800 X	103915	-0-	-74885	-0-	160 1	90800 3	Y	11777	11777	0	-0-	
07	166594 X	94470	-0-	-72124	-0-	12955 9	81980 3	Y	11235	11235	0	-0-	
08	120373 X	90820	-0-	-29553	-0-	131 1	79048 3	Y	10569	10569	0	-0-	
*09	116490 X	87765	-0-	-28725	-0-	12359 9	79205 3	Y	7664	7664	0	-0-	
10	119536 X	80877	-0-	-38659	-0-	146 1	6553 9	Y	5957	5957	0	-0-	
11	105540 X	47352	-0-	-58188	-0-	11626 9	3643 9	Y	3312	3312	0	-0-	
						130 1							
						8430 9							
						74324 3							
						43709 3							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746															
M	O	ALLOW 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
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							
10		56017 X	33120	-0-	-22897	-0-	397	1	30119	3	Y	2367	2367	0	-0-
							2604	9							
11		46230 X	30348	-0-	-15882	-0-	361	1	27481	3	Y	2278	2278	0	-0-
							2506	9							

DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295714	COMPL. DATE	06/16/2021	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	1.12534 - 19181		
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					
10		20057 X	16337	-0-	-3720	-0-	1950	1	11671	3	Y	2436	2437	0	40
							36	4	2680	9					
11		18330 X	17073	-0-	-1257	-0-	2095	1	11734	3	Y	2927	2913	0	54
							24	4	3220	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A				WELL #:	11H	RRCID ->	295743	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	1.11722 - 17777		
06		5460 X	99	-0-	-5361	-0-	3	1	10	3	Y	78	109	0	4
							86	9							
07		4340 X	365	-0-	-3975	-0-	61	1	207	3	Y	80	79	0	5
							9	4	88	9					
08		4340 X	318	-0-	-4022	-0-	42	1	157	3	Y	102	103	0	4
							7	4	112	9					
09		4200 X	294	-0-	-3906	-0-	38	1	134	3	Y	105	104	0	5
							6	4	116	9					
10		1891 X	131	-0-	-1760	-0-	5	1	17	3	Y	99	100	0	4
							109	9							
11		360 X	84	-0-	-276	-0-	3	1	11	3	Y	64	64	0	4
							70	9							

HOLLMAN-MAY B SA				WELL #:	1H	RRCID ->	295760	COMPL. DATE	09/20/2023	TOTAL DEPTH	12510	PERF.	1.12341 - 20127		
06		49800 X	32083	-0-	-17717	-0-	6002	1	22666	3	Y	2893	2909	0	93
							233	4	3182	9					
07		44764 X	24303	-0-	-20461	-0-	5809	1	15879	3	Y	2223	2226	0	90
							170	4	2445	9					
08		26009 X	26009	-0-	-0-	-0-	5699	1	18582	3	Y	1461	1489	0	62
							121	4	1607	9					
09		26651 X	26651	-0-	-0-	-0-	4873	1	19840	3	Y	1629	1636	0	55
							146	4	1792	9					
10		25765 X	25765	-0-	-0-	-0-	5061	1	18286	3	Y	2072	2035	0	92
							139	4	2279	9					
11		24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	4750	1	17874	3	Y	1851	1868	0	75
							106	4	2036	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	13457	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK 01		WELL #:		03H	RRCID ->	295776	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	13826 - 20852		
06	154590 X	98372	-0-	-56218	-0-	151	1	85967	3	Y	11140	11140	0	-0-
						12254	9							
07	155806 X	102281	-0-	-53525	-0-	145	1	90272	3	Y	10785	10785	0	-0-
						11864	9							
08	111600 X	109006	-0-	-2594	-0-	180	1	97486	3	Y	10309	10309	0	-0-
						11340	9							
*09	108000 X	73971	-0-	-34029	-0-	107	1	65153	3	Y	7919	7919	0	-0-
						8711	9							
10	103261 X	77857	-0-	-25404	-0-	70488	3	7369	9	Y	6699	6699	0	-0-
11	105480 X	45546	-0-	-59934	-0-	41663	3	3883	9	Y	3530	3530	0	-0-

KIRK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	13793 - 21591		
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	92149	-0-	-34661	-0-	135	1	81805	3	Y	9281	9281	0	-0-
						10209	9							
10	131037 X	87447	-0-	-43590	-0-	77549	3	9898	9	Y	8998	8998	0	-0-
11	123150 X	50666	-0-	-72484	-0-	45670	3	4996	9	Y	4542	4542	0	-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	12811 - 19171		
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					
10	117614 X	69815	-0-	-47799	-0-	6027	1	59355	3	Y	3915	3912	0	52
						126	4	4307	9					
11	103380 X	68164	-0-	-35216	-0-	5995	1	57951	3	Y	3686	3689	0	49
						163	4	4055	9					

SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295898	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	12573 - 18831		
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					
10	31744 X	22165	-0-	-9579	-0-	1755	1	17286	3	Y	2806	2815	0	37
						37	4	3087	9					
11	27660 X	19222	-0-	-8438	-0-	1618	1	15639	3	Y	1746	1760	0	23
						44	4	1921	9					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KIRK 01 WELL #: 502H RRCID -> 295902 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034

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
06	174870 X	121937	-0-	-52933	-0-	185	1	105127	3	Y	15114	15114	0
						16625	9						-0-
07	166656 X	116784	-0-	-49872	-0-	162	1	101346	3	Y	13887	13887	0
						15276	9						-0-
08	128526 X	101272	-0-	-27254	-0-	162	1	87671	3	Y	12217	12217	0
						13439	9						-0-
*09	124380 X	76581	-0-	-47799	-0-	112	1	67819	3	Y	7864	7864	0
						8650	9						-0-
10	128526 X	72813	-0-	-55713	-0-	65851	3	6962	9	Y	6329	6329	0
11	123870 X	52678	-0-	-71192	-0-	48618	3	4060	9	Y	3691	3691	0

 HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B WELL #: 2H RRCID -> 295931 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 OLSON-ESSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295943 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587

06	131220 X	75186	-0-	-56034	-0-	5897	1	65695	3	Y	3149	1392	0
						130	4	3464	9				1767
													1
07	135594 X	73589	-0-	-62005	-0-	5961	1	64139	3	Y	3088	3093	0
						92	4	3397	9				29
08	92318 X	77642	-0-	-14676	-0-	6550	1	67545	3	Y	3052	3040	0
						190	4	3357	9				41
09	88860 X	75192	-0-	-13668	-0-	6123	1	65716	3	Y	2967	2966	0
						89	4	3264	9				42
10	91822 X	66639	-0-	-25183	-0-	5868	1	57785	3	Y	2603	2610	0
						123	4	2863	9				35
11	75180 X	19889	-0-	-55291	-0-	1803	1	17431	3	Y	551	579	0
						49	4	606	9				7

 KIRK 01 WELL #: 05H RRCID -> 295964 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909

06	188280 X	119947	-0-	-68333	-0-	183	1	104101	3	Y	14239	14239	0
						15663	9						-0-
07	181164 X	126028	-0-	-55136	-0-	176	1	109971	3	Y	14437	14437	0
						15881	9						-0-
08	140430 X	117491	-0-	-22939	-0-	190	1	103087	3	Y	12922	12922	0
						14214	9						-0-
*09	135900 X	112636	-0-	-23264	-0-	164	1	99581	3	Y	11719	11719	0
						12891	9						-0-
10	132525 X	113213	-0-	-19312	-0-	101885	3	11328	9	Y	10298	10298	0
11	121950 X	64989	-0-	-56961	-0-	58653	3	6336	9	Y	5760	5760	0

 FRANK MALEK 05 WELL #: 07H RRCID -> 295979 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13288 - 20193

06	255090 X	160847	-0-	-94243	-0-	169	1	147435	3	Y	12039	12039	0
						13243	9						-0-
07	263593 X	145811	-0-	-117782	-0-	137	1	133738	3	Y	10851	10851	0
						11936	9						-0-
08	193781 X	129299	-0-	-64482	-0-	127	1	118424	3	Y	9771	9771	0
						10748	9						-0-
09	187530 X	116960	-0-	-70570	-0-	107304	3	9656	9	Y	8778	8778	0
10	183861 X	112933	-0-	-70928	-0-	28	1	104055	3	Y	8045	8045	0
						8850	9						-0-
11	155730 X	73803	-0-	-81927	-0-	16	1	68239	3	Y	5044	5044	0
						5548	9						-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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		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-
10		200911 X	131177	-0-	-69734	-0-	32	1	120489	3	Y	9687	9687 0	-0-
							10656	9						
11		169260 X	122759	-0-	-46501	-0-	27	1	113706	3	Y	8205	8205 0	-0-
							9026	9						

FRANK MALEK 05		WELL #:		08H	RRCID ->	295983	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12999	- 19579	
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-
10		161696 X	83285	-0-	-78411	-0-	20	1	76884	3	Y	5801	5801 0	-0-
							6381	9						
11		138360 X	82358	-0-	-56002	-0-	19	1	77393	3	Y	4496	4496 0	-0-
							4946	9						

MANGIONE 01		WELL #:		13H	RRCID ->	296022	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12908	- 17099	
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	16865	-0-	-20335	-0-	12411	3	4454	9	Y	4049	4049 0	-0-
10		31837 X	20630	-0-	-11207	-0-	15377	3	5253	9	Y	4775	4775 0	-0-
11		30810 X	21284	-0-	-9526	-0-	17071	3	4213	9	Y	3830	3830 0	-0-

MANGIONE 01		WELL #:		14H	RRCID ->	296031	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.12898	- 17038	
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	15443	-0-	-9487	-0-	12566	3	2877	9	Y	2615	2615 0	-0-
10		17360 X	13457	-0-	-3903	-0-	11287	3	2170	9	Y	1973	1973 0	-0-
11		14910 X	13548	-0-	-1362	-0-	11006	3	2542	9	Y	2311	2311 0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #:		51H	RRCID ->	296050	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL	DEPTH	12471	PERF.12726	- 17777	
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						
10		15012 X	15012	-0-	-0-	-0-	170	1	12465	3	Y	2161	2161 0	-0-
							2377	9						
11		14340 X	9882	-0-	-4458	-0-	111	1	8163	3	Y	1462	1462 0	-0-
							1608	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WESSENDORFF 02		WELL #: 05H		RRCID -> 296535		COMPL. DATE 03/12/2024			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13493 - 20541			
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	
06	165502 X	165502	-0-	-0-	-0-	479 1 20867 9	144156 3	Y	18970	18970 0	-0-	
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 19357 9	136087 3	Y	17597	17597 0	-0-	
*09	220418 X	220418	-0-	-0-	-0-	1685 1 23892 9	194841 3	Y	21720	21720 0	-0-	
10	230774 X	230774	-0-	-0-	-0-	1643 1 25252 9	203879 3	Y	22956	22956 0	-0-	
11	210557 X	210557	-0-	-0-	-0-	1698 1 21181 9	187678 3	Y	19255	19255 0	-0-	

DULLYE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 296537		COMPL. DATE 04/25/2024			TOTAL DEPTH 13413 PERF.13570 - 19879			
06	SHUT IN	207176	-0-	207176	502420	607 1 27284 9	179285 3	Y	24804	24804 0	-0-	
*07	680319 X	177899	-0-	-502420	-0-	154113 3	23786 9	Y	21624	21624 0	-0-	
*08	241862 X	173493	-0-	-68369	-0-	70 1 21713 9	151710 3	Y	19739	19739 0	-0-	
*09	234060 X	160879	-0-	-73181	-0-	1212 1 19512 9	140155 3	Y	17738	17738 0	-0-	
*10	134300 X	134300	-0-	-0-	-0-	950 1 15448 9	117902 3	Y	14044	14044 0	-0-	
*11	109123 X	109123	-0-	-0-	-0-	865 1 12653 9	95605 3	Y	11503	11503 0	-0-	

DULLYE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 296540		COMPL. DATE 04/25/2024			TOTAL DEPTH 13457 PERF.13573 - 19867			
06	511394 X	216107	-0-	-295287	-0-	625 1 30667 9	184815 3	Y	27879	27879 0	-0-	
07	243040 X	196197	-0-	-46843	-0-	168853 3	27344 9	Y	24858	24858 0	-0-	
08	243040 X	157610	-0-	-85430	-0-	69 1 22182 9	135359 3	Y	20165	20165 0	-0-	
*09	235200 X	129796	-0-	-105404	-0-	964 1 17359 9	111473 3	Y	15781	15781 0	-0-	
10	243040 X	107596	-0-	-135444	-0-	744 1 14453 9	92399 3	Y	13139	13139 0	-0-	
11	208650 X	80173	-0-	-128477	-0-	625 1 10479 9	69069 3	Y	9526	9526 0	-0-	

CHOATE-DULLYE SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 296646		COMPL. DATE 04/26/2024			TOTAL DEPTH 13447 PERF.13287 - 20108			
06	502322 X	209469	-0-	-292853	-0-	607 1 29527 9	179335 3	Y	26843	26843 0	-0-	
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 22780 9	147982 3	Y	20709	20709 0	-0-	
*09	228600 X	152979	-0-	-75621	-0-	1141 1 19856 9	131982 3	Y	18051	18051 0	-0-	
10	236220 X	138478	-0-	-97742	-0-	961 1 18250 9	119267 3	Y	16591	16591 0	-0-	
11	202440 X	121524	-0-	-80916	-0-	960 1 14506 9	106058 3	Y	13187	13187 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
OLSON ESSE-KENNEDY SA1		WELL #:		1H	RRCID ->	296655	COMPL. DATE	05/03/2024	TOTAL DEPTH	12668	PERF.12689	- 26776	
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
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	617154 X	123086	-0-	-494068	-0-		1210 1	104985 3	Y	15087	15060 0		201
							295 4	16596 9					
09	178920 X	114001	-0-	-64919	-0-		1051 1	97651 3	Y	13788	13795 0		194
							132 4	15167 9					
10	184884 X	100629	-0-	-84255	-0-		967 1	86958 3	Y	11381	11424 0		151
							185 4	12519 9					
11	178920 X	97144	-0-	-81776	-0-		969 1	84224 3	Y	10650	10659 0		142
							236 4	11715 9					
OLSON ESSE-KENNEDY SA2		WELL #:		2H	RRCID ->	296666	COMPL. DATE	05/03/2024	TOTAL DEPTH	12639	PERF.12767	- 22969	
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	760474 X	163202	-0-	-597272	-0-		1743 1	138278 3	Y	20720	20673 0		276
							389 4	22792 9					
09	206700 X	149288	-0-	-57412	-0-		1378 1	126926 3	Y	18920	18930 0		266
							172 4	20812 9					
10	213590 X	134810	-0-	-78780	-0-		1303 1	115423 3	Y	16216	16267 0		215
							246 4	17838 9					
11	206700 X	141524	-0-	-65176	-0-		1413 1	121830 3	Y	16308	16306 0		217
							342 4	17939 9					
DULLYE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	296704	COMPL. DATE	04/25/2024	TOTAL DEPTH	13369	PERF.13477	- 18292	
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	147068	-0-	-103195	-0-		59 1	128577 3	Y	16756	16756 0		-0-
							18432 9						
*09	217650 X	116870	-0-	-100780	-0-		879 1	101596 3	Y	13086	13086 0		-0-
							14395 9						
10	232562 X	99811	-0-	-132751	-0-		699 1	86766 3	Y	11224	11224 0		-0-
							12346 9						
11	189000 X	86770	-0-	-102230	-0-		686 1	75813 3	Y	9337	9337 0		-0-
							10271 9						
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	296706	COMPL. DATE	03/23/2024	TOTAL DEPTH	12833	PERF.12791	- 21331	
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-
10	229090 X	151645	-0-	-77445	-0-		133686 3	17959 9	Y	16326	16326 0		-0-
11	215550 X	116661	-0-	-98889	-0-		102902 3	13759 9	Y	12508	12508 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC WARNER 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 20H		RRCID ->	296707	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL DEPTH	13146	PERF.	13422	-		19446			
06		SHUT IN	162548	-0-	162548	198339	15	1	124330	3	Y	34730	34730	0		-0-	
07	339349	X	141010	-0-	-198339	-0-	38203	9	109	1	108338	3	Y	29603	29603	0	-0-
08	130665	X	116910	-0-	-13755	-0-	32563	9	113	1	90840	3	Y	23597	23597	0	-0-
*09	126450	X	102734	-0-	-23716	-0-	25957	9	114	1	81007	3	Y	19648	19648	0	-0-
10	130665	X	91341	-0-	-39324	-0-	21613	9	151	1	72208	3	Y	17256	17256	0	-0-
11	126450	X	72080	-0-	-54370	-0-	18982	9	73	1	58125	3	Y	12620	12620	0	-0-
		WELL #: 1H		RRCID ->	296721	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	13305	-		20221			
06		SHUT IN	164172	-0-	164172	201477	15	1	125153	3	Y	35458	35458	0		-0-	
07	346364	X	144887	-0-	-201477	-0-	39004	9	113	1	111742	3	Y	30029	30029	0	-0-
08	134509	X	118781	-0-	-15728	-0-	33032	9	115	1	92520	3	Y	23769	23769	0	-0-
*09	130170	X	96187	-0-	-33983	-0-	26146	9	106	1	75309	3	Y	18884	18884	0	-0-
10	134509	X	85817	-0-	-48692	-0-	20772	9	140	1	66865	3	Y	17102	17102	0	-0-
11	130170	X	80204	-0-	-49966	-0-	18812	9	80	1	63315	3	Y	15281	15281	0	-0-
		WELL #: 76H		RRCID ->	297241	COMPL. DATE	04/30/2024	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	12470	-		19669			
06		SHUT IN	109531	-0-	109531	222664	852	1	77636	3	Y	28221	28221	0		-0-	
07	329814	X	107150	-0-	-222664	-0-	31043	9	880	1	79034	3	Y	24760	24760	0	-0-
08	90251	X	90251	-0-	-0-	-0-	27236	9	895	1	66352	3	Y	20913	20913	0	-0-
09	79920	X	78581	-0-	-1339	-0-	23004	9	717	1	58866	3	Y	17271	17271	0	-0-
10	82584	X	73963	-0-	-8621	-0-	18998	9	725	1	56032	3	Y	15642	15642	0	-0-
11	79920	X	60857	-0-	-19063	-0-	17206	9	588	1	45968	3	Y	13001	13001	0	-0-
		WELL #: 75H		RRCID ->	297273	COMPL. DATE	04/30/2024	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	12460	-		17324			
06		SHUT IN	100426	-0-	100426	209495	802	1	73070	3	Y	24140	24140	0		-0-	
07	311911	X	102416	-0-	-209495	-0-	26554	9	896	1	79864	3	Y	19687	19687	0	-0-
08	82584	X	74917	-0-	-7667	-0-	21656	9	759	1	56316	3	Y	16220	16220	0	-0-
09	79920	X	69075	-0-	-10845	-0-	17842	9	666	1	54436	3	Y	12703	12703	0	-0-
10	82584	X	57785	-0-	-24799	-0-	13973	9	583	1	45044	3	Y	11053	11053	0	-0-
11	79920	X	49907	-0-	-30013	-0-	12158	9	503	1	39416	3	Y	9080	9080	0	-0-
		WELL #: 9988		RRCID ->	297273	COMPL. DATE	04/30/2024	TOTAL DEPTH	12322	PERF.	12460	-		17324			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1		WELL #:		1H	RRCID ->	297962	COMPL. DATE	05/24/2024	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13619	-	20871	
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	
06		0	257146	-0-	257146	309031	27 1	223691 3	Y	30389	30389 0		-0-	
							33428 9							
07	560062	X	251031	-0-	-309031	-0-	228 1	218313 3	Y	29536	29536 0		-0-	
							32490 9							
08	263159	X	215529	-0-	-47630	-0-	241 1	187635 3	Y	25139	25139 0		-0-	
							27653 9							
*09	254670	X	183457	-0-	-71213	-0-	229 1	158912 3	Y	22105	22105 0		-0-	
							24316 9							
10	263159	X	168434	-0-	-94725	-0-	312 1	145273 3	Y	20772	20772 0		-0-	
							22849 9							
11	254670	X	147979	-0-	-106691	-0-	167 1	128913 3	Y	17181	17181 0		-0-	
							18899 9							

EASLEY UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	298157	COMPL. DATE	06/29/2024	TOTAL DEPTH	12570	PERF.12797	-	21030
06		0	9944	-0-	9944	9944	166 1	7610 3	N	1952	1926 0		26	
							21 4	2147 9						
07		0	190944	-0-	190944	200888	2735 1	154485 3	N	30368	30191 0		203	
							319 4	33405 9						
08	361122	X	160234	-0-	-200888	-0-	1927 1	135282 3	N	20733	20754 0		182	
							219 4	22806 9						
09	194700	X	151125	-0-	-43575	-0-	1769 1	128910 3	N	18154	18148 0		188	
							477 4	19969 9						
10	201190	X	126147	-0-	-75043	-0-	1551 1	107577 3	N	15218	15193 0		213	
							279 4	16740 9						
11	194700	X	116075	-0-	-78625	-0-	1981 1	99481 3	N	12985	13070 0		128	
							329 4	14284 9						

LISKA-ELIZONDO SA1				WELL #:	1H	RRCID ->	298219	COMPL. DATE	09/14/2024	TOTAL DEPTH	13123	PERF.13981	-	19519
*09		0	121942	-0-	121942	121942	1724 1	93347 3	N	24428	24428 0		-0-	
							26871 9							
10	DELQ PR		300648	-0-	300648	422590	3430 1	246390 3	N	46207	46207 0		-0-	
							50828 9							
*11	640485	X	217895	-0-	-422590	-0-	3544 1	173601 3	N	37045	37045 0		-0-	
							40750 9							

EASLEY UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	298240	COMPL. DATE	06/29/2024	TOTAL DEPTH	12759	PERF.12579	-	21126
*06	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	153 1	7233 3	Y	1764	1741 0		23	
							20 4	1940 9						
*07	215676	X	215676	-0-	-0-	-0-	3118 1	177632 3	Y	31417	31230 0		210	
							367 4	34559 9						
*08	177724	X	177724	-0-	-0-	-0-	2161 1	151989 3	Y	21207	21231 0		186	
							246 4	23328 9						
*09	209460	X	167866	-0-	-41594	-0-	1978 1	145060 3	Y	18446	18441 0		191	
							537 4	20291 9						
*10	216442	X	140666	-0-	-75776	-0-	1741 1	121549 3	Y	15510	15484 0		217	
							315 4	17061 9						
11	209460	X	128615	-0-	-80845	-0-	2049 1	112305 3	Y	12627	12720 0		124	
							371 4	13890 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC EASLEY UNIT		//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	

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC EASLEY UNIT		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC EASLEY UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	298245	COMPL. DATE	06/29/2024	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	12983 - 21634						
*06	0	10439	-0-	10439	10439	159 1	8364 3	23 4	1893 9	Y	1721	1698	0	23			
*07	0	223914	-0-	223914	234353	2773 1	187618 3	387 4	33136 9	Y	30124	29946	0	201			
*08	419908 X	185555	-0-	-234353	-0-	2001 1	159950 3	259 4	23345 9	Y	21223	21238	0	186			
*09	242370 X	176212	-0-	-66158	-0-	1859 1	152842 3	566 4	20945 9	Y	19041	19030	0	197			
*10	250449 X	153822	-0-	-96627	-0-	1705 1	133412 3	346 4	18359 9	Y	16690	16654	0	233			
11	242370 X	142297	-0-	-100073	-0-	2260 1	124152 3	410 4	15475 9	Y	14068	14162	0	139			

DEMING-DEBILL SA1		WELL #:	1H	RRCID ->	298251	COMPL. DATE	09/30/2024	TOTAL DEPTH	13631	PERF.	13621 - 23836						
*09	0	787	-0-	787	787	684 3	103 9			Y	94	94	0	-0-			
*10	246111 X	245324	-0-	-787	-0-	212376 3	32948 9			Y	29953	29953	0	-0-			
*11	257015 X	257015	-0-	-0-	-0-	226157 3	30858 9			Y	28053	28053	0	-0-			

DEBILL-LISKA SA1		WELL #:	1H	RRCID ->	298263	COMPL. DATE	09/05/2024	TOTAL DEPTH	13347	PERF.	13650 - 20441						
*09	0	124108	-0-	124108	124108	1847 1	99965 3	22296 9			Y	20269	20269	0	-0-		
*10	424459 X	300351	-0-	-124108	-0-	3523 1	253005 3	43823 9			Y	39839	39839	0	-0-		
*11	236868 X	236868	-0-	-0-	-0-	3984 1	195093 3	37791 9			Y	34355	34355	0	-0-		

MUELLER EXPLORATION, INC. GKT-MAP EF UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	284149	COMPL. DATE	12/05/2017	TOTAL DEPTH	14003	PERF.	14106 - 21578						
06	10620 X	10067	-0-	-553	-0-	1132 1	8935 3			N	-0-				-0-		
07	14818 X	9181	-0-	-5637	-0-	1068 1	8113 3			N	-0-				-0-		
08	14818 X	4263	-0-	-10555	-0-	386 1	3877 3			N	-0-				-0-		
09	13920 X	9720	-0-	-4200	-0-	414 1	9306 3			N	-0-				-0-		
10	14384 X	12405	-0-	-1979	-0-	244 1	12161 3			N	-0-				-0-		
11	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	818 1	9274 3			N	-0-				-0-		

GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	285048	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	14204	PERF.	14076 - 21613						
06	31830 X	21738	-0-	-10092	-0-	2444 1	19294 3			N	-0-				-0-		
07	32178 X	20299	-0-	-11879	-0-	2362 1	17937 3			N	-0-				-0-		
08	28458 X	3990	-0-	-24468	-0-	362 1	3628 3			N	-0-				-0-		
09	26160 X	13047	-0-	-13113	-0-	556 1	12491 3			N	-0-				-0-		
10	26784 X	7889	-0-	-18895	-0-	156 1	7733 3			N	-0-				-0-		
11	21750 X	8668	-0-	-13082	-0-	703 1	7965 3			N	-0-				-0-		

GKT-MAP EF UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	285697	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	13520	PERF.	14044 - 21176						
06	36330 X	25902	-0-	-10428	-0-	2911 1	22991 3			N	-0-				70		
07	37541 X	25011	-0-	-12530	-0-	2911 1	22100 3			N	-0-				70		
08	34658 X	14608	-0-	-20050	-0-	1324 1	13284 3			N	-0-				70		
09	33060 X	25	-0-	-33035	-0-	1 1	24 3			N	-0-				70		
10	33325 X	44	-0-	-33281	-0-	2 1	42 3			N	-0-				70		
11	25890 X	53	-0-	-25837	-0-	5 1	48 3			N	-0-				70		

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
MUELLER EXPLORATION, INC. //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
HUBERT-TAGGART A //CONT.// 592650													
WELL #: 1H RRCID -> 297131 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 14037 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	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	44676	-0-	44676	44676	1457	1	43219	3	N	-0-	-0-
10		SHUT IN	345106	-0-	345106	389782	5885	1	339221	3	N	-0-	-0-
11		SHUT IN	355335	-0-	355335	745117	5115	1	350220	3	N	-0-	-0-
HUBERT-TAGGART B													
WELL #: 2H RRCID -> 297216 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 14058 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	51238	-0-	51238	51238	1938	1	49300	3	N	-0-	-0-
10		SHUT IN	381525	-0-	381525	432763	6461	1	375064	3	N	-0-	-0-
11		SHUT IN	438271	-0-	438271	871034	6200	1	432071	3	N	-0-	-0-
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC													
TE KENEDY SWD 665596													
WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771													
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													
KELLAM 681327													
WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154													
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	825	-0-	-45	-0-	825	2		N	-0-		-0-
*10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-		-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-		-0-
HAMMAN													
WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347													
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		541 X	-0-	-0-	-541	-0-				N	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
DENA FOREHAND													
WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815													
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		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		8
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		8
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		8

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462							
KEACH GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 257602	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 14058	PERF.14276	- 17941		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	400						-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 257651	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH 13993	PERF.13639	- 15850		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
THIEME GAS UNIT 1				WELL #: 1A	RRCID -> 257844	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14392	PERF.16410	- 16705		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
CARLYON GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 258598	COMPL. DATE 07/29/2010	TOTAL DEPTH 13182	PERF.13153	- 17210		
06	210 X	31	-0-	-179	-0-	4 1	27 3	Y			-0-
07	217 X	59	-0-	-158	-0-	9 1	50 3	Y			-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	53 1	388 3	Y			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y			-0-
SEILER GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 259557	COMPL. DATE 09/24/2010	TOTAL DEPTH 13965	PERF.14064	- 18362		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-
EYHORN GAS UNIT 1				WELL #: 4	RRCID -> 259630	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 13526	PERF.15995	- 18258		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
JOHNSTON GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	260032	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	13170	PERF.	13621 - 16700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHESNUTT GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	260239	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	12318	PERF.	12246 - 19357			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	260241	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	13958	PERF.	13905 - 18780			
06	6281 X	818	-0-	-5463	-0-	15	1	636	3	Y	139	128	0		23
						14	4	153	9						
07	515 X	515	-0-	-0-	-0-	13	1	494	3	Y	2	25	0		-0-
						6	4	2	9						
08	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-				-0-
09	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-				-0-
10	899 X	723	-0-	-176	-0-	20	1	639	3	Y	46	37	0		9
						13	4	51	9						
11	810 X	541	-0-	-269	-0-	13	1	450	3	Y	65	57	0		17
						6	4	72	9						

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	260243	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13045	PERF.	13396 - 17842			
06	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	90	1	2148	3	Y	-0-				-0-
07	2201 X	1779	-0-	-422	-0-	75	1	1704	3	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	2292	-0-	2292	2292	123	1	2169	3	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1311	-0-	1311	3603	79	1	1232	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	1857	-0-	1857	5460	132	1	1725	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	487	-0-	487	5947	30	1	457	3	Y	-0-				-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	260868	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	14942 - 17510			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EARNEST GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	260956	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	13849	PERF.	13701 - 17361			
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	688	-0-	688	688	18	1	593	3	Y	58	47	0		11
						13	4	64	9						
11	T. A.	287	-0-	287	975	7	1	225	3	Y	47	46	0		12
						3	4	52	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261021		COMPL. DATE 12/18/2010			TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4500 X	4355	-0-	-145	-0-	93 1 23 4	3840 3 399 9	Y	363	393 1	220
07	4185 X	3847	-0-	-338	-0-	93 1 12 4	3602 3 140 9	Y	127	188 1	159
08	DLQ G-10	3922	-0-	3922	3922	93 1 16 4	3570 3 243 9	Y	221	335 1	45
09	DLQ G-10	4024	-0-	4024	7946	101 1 18 4	3555 3 350 9	Y	318	193 1	170
10	DLQ G-10	4027	-0-	4027	11973	111 1 19 4	3632 3 265 9	Y	241	195 1	216
11	T. A.	3920	-0-	3920	15893	102 1 13 4	3449 3 356 9	Y	324	374 1	166

DLUGOSCH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261081		COMPL. DATE 12/17/2010			TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479		
06	1350 N	1137	-0-	-213	-0-	25 1 26 4	1006 3 80 9	Y	73		182
07	1395 N	1250	-0-	-145	-0-	29 1 16 4	1126 3 79 9	Y	72		254
08	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	28 1 21 4	1067 3 53 9	Y	48		302
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	33 1 25 4	1139 3 12 9	Y	11		313
10	1023 N	1006	-0-	-17	-0-	28 1 20 4	921 3 37 9	Y	34	193 1	154
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	40 1 21 4	1328 3 58 9	Y	53		207

GANO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 261758		COMPL. DATE 07/13/2011			TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 3		Y	-0-		-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262069		COMPL. DATE 05/22/2011			TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061		
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 62 9	786 3	Y	56	48 0	8
08	5456 X	1825	-0-	-3631	-0-	89 1 160 9	1576 3	Y	145	136 0	17
09	4200 X	2082	-0-	-2118	-0-	115 1 178 9	1789 3	Y	162	147 0	32
10	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	140 1 184 9	1826 3	Y	167	167 0	32
11	1770 X	1749	-0-	-21	-0-	87 1 321 9	1341 3	Y	292	249 0	75

THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 262915		COMPL. DATE 05/29/2011			TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796		
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	2498	-0-	-1005	-0-	2498 3		N	-0-		11
09	2640 X	2046	-0-	-594	-0-	2046 3		N	-0-		11
10	2821 X	2569	-0-	-252	-0-	2521 3	48 9	N	44		982
11	2730 X	2645	-0-	-85	-0-	2611 3	34 9	N	31		1013

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
MATULA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 263548		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 264995		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5		WELL #: 2		RRCID -> 265092		COMPL. DATE 04/27/2011		TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134								
06	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	300	1	2036	3	Y	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2340 X	722	-0-	-0-	-1618	194	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	2418 X		-0-	-0-	-2418					Y	-0-					5
11	2340 X		-0-	-0-	-2340					Y	-0-					5
WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: B 1H		RRCID ->	266166	COMPL. DATE	04/07/2012	TOTAL DEPTH	14024	PERF.13825 - 19787		
M O	ALLOW 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	144	-0-	144	144	3 1	109 3	2 4	30 9	Y	27	22 0		5
11	T. A.	381	-0-	381	525	9 1	296 3	3 4	73 9	Y	66	54 0		17

WA BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID ->	266169	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	13790	PERF.13690 - 18419				
06	3150 X	798	-0-	-2352	-0-	18 1	729 3	10 4	41 9	Y	37	34 0		6
07	3255 X	537	-0-	-2718	-0-	13 1	486 3	4 4	34 9	Y	31	33 0		4
08	1519 X	515	-0-	-1004	-0-	12 1	458 3	5 4	40 9	Y	36	36 0		4
09	1230 X	346	-0-	-884	-0-	9 1	309 3	4 4	24 9	Y	22	22 0		4
10	992 X	352	-0-	-640	-0-	10 1	312 3	4 4	26 9	Y	24	23 0		5
11	810 X	191	-0-	-619	-0-	5 1	176 3	2 4	8 9	Y	7	10 0		2

DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID ->	266172	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13095	PERF.13198 - 18269				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID ->	266688	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13198 - 18161				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ROYAL UNIT A		WELL #: 001		RRCID ->	266821	COMPL. DATE	12/11/2012	TOTAL DEPTH	13770	PERF.13972 - 19483				
06	911 X	911	-0-	-0-	-0-	18 1	752 3	13 4	128 9	Y	116	117 0		19
07	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	25 1	948 3	9 4	130 9	Y	118	121 0		16
08	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	24 1	927 3	12 4	184 9	Y	167	164 0		19
09	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	32 1	1140 3	17 4	188 9	Y	171	156 0		34
10	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	54 1	1775 3	27 4	299 9	Y	272	253 0		53
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	29 1	980 3	11 4	133 9	Y	121	143 0		31

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	976 X	976	-0-	-0-	-0-	17	1	699	3	Y	225	202	0			37
						12	4	248	9							
07	625 X	625	-0-	-0-	-0-	8	1	324	3	Y	264	265	0			36
						3	4	290	9							
08	550 X	550	-0-	-0-	-0-	10	1	394	3	Y	128	149	0			15
						5	4	141	9							
09	802 X	802	-0-	-0-	-0-	18	1	647	3	Y	115	107	0			23
						10	4	127	9							
10	689 X	689	-0-	-0-	-0-	16	1	535	3	Y	118	118	0			23
						8	4	130	9							
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	79	82	0			20
						4	4	87	9							

PHILLIPPE GUI WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

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-
10	465 X	272	-0-	-193	-0-	8	1	248	3	Y	11	9	0			2
						4	4	12	9							
11	240 X	116	-0-	-124	-0-	3	1	103	3	Y	8	8	0			2
						1	4	9	9							

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
06	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	55	1326 3	Y	226	211 0		37					
						249 9											
07	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	41	938 3	Y	98	122 0		13					
						108 9											
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	89	1571 3	Y	9	21 0		1					
						10 9											
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1043 3	Y	9	8 0		2					
						10 9											
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	123	1615 3	Y	29	25 0		6					
						32 9											
11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	90	1397 3	Y	141	111 0		36					
						155 9											
THREE RIVERS GAS UNIT 1										WELL #: B 1H		RRCID -> 267564		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451	
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	3441	-0-	-310	-0-	3441	3	N	-0-			342					
09	3630 X	3310	-0-	-320	-0-	3310	3	N	-0-			342					
10	3751 X	3349	-0-	-402	-0-	3266	3	N	75			1547					
11	3630 X	785	-0-	-2845	-0-	754	3	N	28			1575					
THIEME GAS UNIT 1										WELL #: B 2H		RRCID -> 267630		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649	
06	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	104	4238 3	Y	38	39 0		6					
						110 4											
07	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	107	4115 3	Y	87	81 0		12					
						58 4											
08	4402 X	4286	-0-	-116	-0-	105	4010 3	Y	84	86 0		10					
						79 4											
09	4260 X	4000	-0-	-260	-0-	105	3677 3	Y	124	109 0		25					
						82 4											
10	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	130	4199 3	Y	201	187 0		39					
						94 4											
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	116	3874 3	Y	210	195 0		54					
						63 4											
MAGARIGAL GAS UNIT 1										WELL #: A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928	
06	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	88	1883 3	Y	1	1 0		-0-					
						34 4											
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	97	1963 3	Y	6	5 0		1					
						23 4											
08	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	113	2305 3	Y	5	5 0		1					
						35 4											
09	2010 X	1108	-0-	-902	-0-	55	1023 3	Y	1	2 0		-0-					
						18 4											
10	2077 X	558	-0-	-1519	-0-	25	499 3	Y	1	1 0		-0-					
						12 4											
11	2400 X	726	-0-	-1674	-0-	38	635 3	Y	1	1 0		-0-					
						12 4											
J. W. JOHNSON GU 1										WELL #: B 2H		RRCID -> 267970		COMPL. DATE 05/06/2012		TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208	
06	720 X	21	-0-	-699	-0-	3	18 3	Y	-0-			16					
07	744 X	5	-0-	-739	-0-	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					
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			16					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2550 X	1173	-0-	-1377	-0-	27 1	1092 3	Y	15		181
07	2635 X	2590	-0-	-45	-0-	37 4	17 9	Y	50		231
08	DLQ G-10	1960	-0-	1960	1960	64 1	2427 3	Y	36		267
09	DLQ G-10	2356	-0-	2356	4316	44 4	55 9	Y	226	383 1	110
10	DLQ G-10	1847	-0-	1847	6163	48 1	1825 3	Y	62		172
11	DLQ G-10	2204	-0-	2204	8367	47 4	40 9	Y	59		231
						57 1	1993 3				
						57 4	249 9				
						52 1	1678 3				
						49 4	68 9				
						61 1	2035 3				
						43 4	65 9				

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 268100		COMPL. DATE 12/19/2012		TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050			
06	4440 X	3010	-0-	-1430	-0-	119 1	2845 3	Y	42	41 0	7
07	4588 X	2765	-0-	-1823	-0-	46 9	115 1	Y	34	36 0	5
08	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	37 9	258 1	Y	26	28 0	3
09	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	29 9	227 1	Y	81	68 0	16
10	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	89 9	277 1	Y	150	137 0	29
11	4680 X	3125	-0-	-1555	-0-	277 1	3619 3	Y	89	95 0	23
						165 9	2843 3				
						184 1					
						98 9					

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 2H		RRCID -> 268219		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578			
06	3390 X	920	-0-	-2470	-0-	18 1	756 3	Y	123	117 0	20
07	1519 X	1273	-0-	-246	-0-	11 4	135 9	Y	198	191 0	27
08	1519 X	689	-0-	-830	-0-	26 1	1021 3	Y	18	43 0	2
09	930 X	812	-0-	-118	-0-	8 4	218 9	Y	67	56 0	13
10	1271 X	1078	-0-	-193	-0-	17 1	645 3	Y	200	174 0	39
11	1230 X	13	-0-	-1217	-0-	7 4	20 9	Y	3	41 0	1
						20 1	709 3				
						9 4	74 9				
						25 1	823 3				
						10 4	220 9				
						10 3	3 9				

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 RICKS LIVING TRUST GU 1 WELL #: B 3H RRCID -> 268490 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

 REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13386 - 19980						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	3	Y	179	176	0			29
						197	9									
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	121	1	2755	3	Y	199	201	0			27
						219	9									
08	3255 X	1447	-0-	-1808	-0-	71	1	1245	3	Y	119	132	0			14
						131	9									
09	2490 X	1817	-0-	-673	-0-	97	1	1515	3	Y	186	163	0			37
						205	9									
10	3100 X	1308	-0-	-1792	-0-	83	1	1080	3	Y	132	143	0			26
						145	9									
11	3000 X	1303	-0-	-1697	-0-	70	1	1082	3	Y	137	128	0			35
						151	9									

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722		COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700		PERF.13224 - 19066						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517		PERF.13581 - 18609						
06	8040 X	1192	-0-	-6848	-0-	45	1	967	3	Y	141	179	0			23
						22	4		3							
07	2542 X	1071	-0-	-1471	-0-	41	1	854	3	Y	149	152	0			20
						12	4		164							
08	1705 X	839	-0-	-866	-0-	30	1	662	3	Y	117	123	0			14
						12	4		6							
09	1650 X	1379	-0-	-271	-0-	69	1	1265	3	Y	4	17	0			1
						27	4		14							
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	3	Y	-0-	1	0			-0-
						55	4		78							
11	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	90	1	1512	3	Y	5	4	0			1
						35	4		96							

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13573 - 18119						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13266		PERF.13862 - 18239						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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														
KRAUSE GU1		WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUPPERT GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 269838		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579								
06	3150 X	1552	-0-	-1598	-0-	31 1	1266 3	26 4	229 9	Y	208	181 0				34
07	3069 X	638	-0-	-2431	-0-	14 1	557 3	6 4	61 9	Y	55	82 0				7
08	2542 X	1440	-0-	-1102	-0-	31 1	1185 3	19 4	205 9	Y	186	171 0				22
09	1710 X	852	-0-	-858	-0-	18 1	649 3	12 4	173 9	Y	157	148 0				31
10	1612 X	1041	-0-	-571	-0-	27 1	878 3	16 4	120 9	Y	109	119 0				21
11	1560 X	918	-0-	-642	-0-	24 1	799 3	10 4	85 9	Y	77	78 0				20

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 2H		RRCID -> 270218		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491								
06	1701 X	273	-0-	-1428	-0-	5 1	204 3	5 4	59 9	Y	54	49 0				9
07	351 X	351	-0-	-0-	-0-	5 1	209 3	6 4	131 9	Y	119	112 0				16
08	155 N	145	-0-	-10	-0-	2 1	99 3	2 4	42 9	Y	38	50 0				4
09	270 N	143	-0-	-127	-0-	2 1	99 3	1 4	41 9	Y	37	34 0				7
10	341 N	136	-0-	-205	-0-	2 1	101 3	1 4	32 9	Y	29	30 0				6
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	16 1	361 3	6 4	138 9	Y	125	99 0				32

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 270219		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340								
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-
10	471 X	324	-0-	-147	-0-	6 1	257 3	3 4	58 9	Y	53	43 0				10
11	877 X	877	-0-	-0-	-0-	29 1	679 3	8 4	161 9	Y	146	119 0				37

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 270568		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274								
06	2430 X	1127	-0-	-1303	-0-	223 1	617 3	17 4	2 5	Y	244	243 0				40
07	2511 X	1440	-0-	-1071	-0-	247 1	793 3	13 4	387 9	Y	352	344 0				48
08	T. A.	851	-0-	851	851	239 1	510 3	11 4	5 5	Y	78	117 0				9
09	T. A.	778	-0-	778	1629	355 1	358 3	9 4	4 5	Y	47	47 0				9
10	T. A.	1259	-0-	1259	2888	267 1	867 3	28 4	97 9	Y	88	80 0				17
11	T. A.	630	-0-	630	3518	384 1	118 3	3 4	125 9	Y	114	102 0				29

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
SLAUGHTER GAS UNIT 1												
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-				Y	-0-		-0-
07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	39 1	1584 3	394 9	Y	358	309 0	49
08	1426 X	1047	-0-	-379	-0-	21 4	886 3	129 9	Y	117	152 0	14
09	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	11 4	863 3	297 9	Y	270	231 0	53
10	2046 X	1220	-0-	-826	-0-	21 1	1059 3	119 9	Y	108	140 0	21
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	16 4	1952 3	245 9	Y	223	187 0	57
						46 4	245 9					
STRMISKA GAS UNIT 1												
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542												
06	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	201 1	4290 3	13 5	Y	145	135 0	24
07	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	108 4	4343 3	175 9	Y	159	161 0	22
08	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	214 1	3704 3	37 5	Y	156	160 0	18
09	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	66 4	3406 3	37 5	Y	188	169 0	37
10	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	184 1	3528 3	171 5	Y	248	237 0	48
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	83 4	3261 3	208 5	Y	96	119 0	25
						194 1	208 5					
NELLER GAS UNIT 1												
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234												
06	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-				Y	-0-		-0-
07	1147 N	695	-0-	-452	-0-	15 1	451 3	220 9	Y	200	173 0	27
08	T. A.	1499	-0-	1499	1499	9 4	1244 3	173 9	Y	157	166 0	18
09	T. A.	1077	-0-	1077	2576	19 4	862 3	152 9	Y	138	129 0	27
10	T. A.	1252	-0-	1252	3828	47 1	1023 3	153 9	Y	139	139 0	27
11	T. A.	1241	-0-	1241	5069	16 4	982 3	205 9	Y	186	165 0	48
						57 1	205 9					
LAKE SCHWARTZ												
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086												
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-
10	8029 X	5106	-0-	-2923	-0-	5106 3			N	-0-		-0-
11	10080 X	9106	-0-	-974	-0-	9106 3			N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
STRMISKA GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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						
10		4340 X	4305	-0-	-35	-0-		186 1	3527 3	Y	308		305 0		60
								83 4	170 5						
11		4200 X	4176	-0-	-24	-0-		193 1	3256 3	Y	420		372 0		108
								59 4	206 5						
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)															
WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)															
WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170															
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	2517	-0-	-453	-0-		112 1	2091 3	Y	221		211 0		44
								48 4	23 5						
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-		155 1	2950 3	Y	232		231 0		45
								69 4	142 5						
11		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-		185 1	3131 3	Y	367		318 0		94
								57 4	198 5						
LAKE SCHWARTZ															
WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441															
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-
10		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-		10921 3		N	-0-				-0-
11		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-		9072 3		N	-0-				-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)															
WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
MAGARIGAL GAS UNIT 1															
WELL #: B 2H															
RRCID -> 272090															
COMPL. DATE 05/13/2014															
TOTAL DEPTH 13248															
PERF.14051 - 18679															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	176	1	3794	3	Y	380	333	0		62
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	75	4	11	5	Y	478	475	0		65
08	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	171	1	3533	3	Y	423	439	0		49
09	4470 X	3176	-0-	-1294	-0-	43	4	526	9	Y	326	310	0		65
10	4619 X	3447	-0-	-1172	-0-	152	1	3143	3	Y	319	322	0		62
11	4470 X	3701	-0-	-769	-0-	51	4	31	5	Y	386	349	0		99
						139	1	2602	3						
						48	4	28	5						
						133	1	2759	3						
						91	4	113	5						
						170	1	2852	3						
						73	4	181	5						
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: D 1H															
RRCID -> 272372															
COMPL. DATE 03/19/2014															
TOTAL DEPTH 12694															
PERF.13741 - 17442															
06	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	93	1	2222	3	Y	1315	1129	0		215
07	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	1447	9	202	1	Y	228	412	0		31
08	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	251	9	4603	3	Y	17	46	0		2
09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	250	1	4399	3	Y	90	74	0		18
10	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	19	9	257	1	Y	124	118	0		24
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	99	9	4033	3	Y	48	60	0		12
						308	1	4	3						
						136	9	3729	3						
						241	1	53	9						
						53	9								
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA)															
WELL #: B 4H															
RRCID -> 272511															
COMPL. DATE 01/30/2014															
TOTAL DEPTH 13516															
PERF.13602 - 19642															
06	750 X	643	-0-	-107	-0-	25	1	527	3	Y	69	58	0		11
07	1116 X	827	-0-	-289	-0-	13	4	2	5	Y	23	31	0		3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	Y	-0-	3	0		-0-
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	11	4	2	5	Y	56	45	0		11
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	Y	92	85	0		18
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	12	4	5	5	Y	75	74	0		19
						45	1	857	3						
						20	4	41	5						
						23	1	391	3						
						7	4	25	5						
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)															
WELL #: A 2H															
RRCID -> 272512															
COMPL. DATE 05/12/2014															
TOTAL DEPTH 13170															
PERF.13930 - 17463															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1																							
WELL #: C 3H RRCID -> 272513														COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13943 - 18559					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				(I)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE							
06	3930 X	3458	-0-	-472	-0-	77 1	54 4	3260 3	Y	61	53 0			10									
07	4061 X	3616	-0-	-445	-0-	88 1	46 4	3447 3	Y	32	38 0			4									
08	3999 X	1087	-0-	-2912	-0-	26 1	7 4	1054 3	Y	-0-	4 0			-0-									
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	86 1	50 4	3451 3	Y	272	268 0			54									
10	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	89 1	51 4	3469 3	Y	67	108 0			13									
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	137 1	56 4	3191 3	Y	139	116 0			36									

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)														WELL #: B 3H		RRCID -> 272515		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 13321		PERF.14683 - 17685	
06	4110 X	4053	-0-	-57	-0-	161 1	114 4	3437 3	Y	301	297 0			49									
07	4247 X	4173	-0-	-74	-0-	175 1	69 4	3574 3	Y	315	321 0			43									
08	4557 X	4039	-0-	-518	-0-	166 1	90 4	3400 3	Y	317	323 0			37									
09	4410 X	3084	-0-	-1326	-0-	140 1	77 4	2585 3	Y	231	222 0			46									
10	4557 X	4352	-0-	-205	-0-	187 1	106 4	3523 3	Y	332	313 0			65									
11	4050 X	3879	-0-	-171	-0-	186 1	72 4	3124 3	Y	271	266 0			70									

BLACKWELL GAS UNIT 2														WELL #: C 2H		RRCID -> 272516		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.14104 - 19690	
06	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	113 1	92 4	4641 3	Y	728	711 0			119									
07	5673 X	3404	-0-	-2269	-0-	73 1	30 4	2802 3	Y	454	511 0			62									
08	5022 X	2425	-0-	-2597	-0-	50 1	29 4	1928 3	Y	380	398 0			44									
09	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	147 1	88 4	5159 3	Y	738	636 0			146									
10	5022 X	4233	-0-	-789	-0-	109 1	61 4	3558 3	Y	459	516 0			89									
11	4860 X	3675	-0-	-1185	-0-	89 1	37 4	2996 3	Y	503	463 0			129									

MAGARIGAL GAS UNIT 1														WELL #: B 1H		RRCID -> 272519		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13277		PERF.13639 - 17459	
06	5370 X	3097	-0-	-2273	-0-	128 1	52 4	2762 3	Y	134	143 0			22									
07	5549 X	3305	-0-	-2244	-0-	143 1	35 4	2932 3	Y	177	175 0			24									
08	4061 X	2731	-0-	-1330	-0-	121 1	39 4	2463 3	Y	76	91 0			9									
09	3930 X	3288	-0-	-642	-0-	155 1	52 4	2887 3	Y	148	128 0			29									
10	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	184 1	118 4	3718 3	Y	241	223 0			47									
11	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	214 1	88 4	3588 3	Y	289	262 0			74									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: E 1H		RRCID -> 272590		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811								
M	O	GAS PROD	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 272674		COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898								
06	5820 X	3598	-0-	-2222	-0-	74 1	3160 3	55 4	309 9	Y	281	239 0				46
07	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	109 1	4285 3	39 4	422 9	Y	384	378 0				52
08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	96 1	3911 3	52 4	321 9	Y	292	310 0				34
09	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	126 1	5025 3	74 4	485 9	Y	441	388 0				87
10	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	123 1	4812 3	72 4	463 9	Y	421	426 0				82
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	211 1	4879 3	115 4	494 9	Y	449	416 0				115

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 272675		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967								
06	5070 X	4450	-0-	-620	-0-	91 1	3905 3	65 4	389 9	Y	354	296 0				58
07	5239 X	4591	-0-	-648	-0-	96 1	3839 3	69 4	587 9	Y	534	519 0				73
08	3813 X	2040	-0-	-1773	-0-	42 1	1731 3	22 4	245 9	Y	223	270 0				26
09	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	100 1	4003 3	58 4	466 9	Y	424	366 0				84
10	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	96 1	3775 3	55 4	486 9	Y	442	440 0				86
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	153 1	3538 3	82 4	483 9	Y	439	412 0				113

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 272709		COMPL. DATE 03/11/2014		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARNST GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 273083		COMPL. DATE 05/17/2014		TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558								
06	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	4146	-0-	4146	4146	122 1	3932 3	81 4	11 9	Y	10	8 0				2
11	T. A.	4061	-0-	4061	8207	108 1	3658 3	55 4	240 9	Y	218	164 0				56

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC													
MAGARIGAL GAS UNIT 1													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
//CONT.// 703462													
WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939													
M O	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
06	1890 N	1759	-0-	-131	-0-	65 1	1416 3	4 5	Y	225	204 0		37
07	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	26 4	1567 3	4 5	Y	208	217 0		28
08	1953 X	1823	-0-	-130	-0-	18 4	1584 3	229 9	Y	111	126 0		13
09	1770 X	1607	-0-	-163	-0-	77 1	1392 3	16 5	Y	92	87 0		18
10	1891 X	1443	-0-	-448	-0-	24 4	1114 3	15 5	Y	179	162 0		35
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	53 1	1505 3	45 5	Y	288	249 0		74
						34 4	96 5						
						90 1							
						36 4							
WA BLACKWELL GAS UNIT 1													
WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798													
06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	24 1	1000 3	14 4	Y	153	150 0		25
07	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	14 4	1189 3	168 9	Y	101	112 0		14
08	T. A.	842	-0-	842	842	31 1	705 3	111 9	Y	101	103 0		12
09	T. A.	990	-0-	990	1832	9 4	867 3	111 9	Y	80	76 0		16
10	T. A.	961	-0-	961	2793	24 1	775 3	88 9	Y	138	127 0		27
11	T. A.	799	-0-	799	3592	11 4	665 3	152 9	Y	98	100 0		25
						10 4	108 9						
						20 1							
						6 4							
KEACH GAS UNIT 1													
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648													
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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													
06	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-				Y	-0-			-0-
07	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	33 1	997 3	138 9	Y	125	108 0		17
08	2139 X	1452	-0-	-687	-0-	17 4	1192 3	184 9	Y	167	165 0		19
09	1604 X	1604	-0-	-0-	-0-	60 1	1332 3	177 9	Y	161	148 0		32
10	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	16 4	1368 3	97 9	Y	88	103 0		17
11	1410 X	680	-0-	-730	-0-	74 1	582 3	66 9	Y	60	62 0		15
						21 4							
						76 1							
						22 4							
						25 1							
						7 4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 273130		COMPL. DATE 02/06/2014			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 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
06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-			-0-
07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1	1031	3	Y	28	24	0	4
08	DLQ G-10	948	-0-	948	948	21	1	847	3	Y	63	60	0	7
09	DLQ G-10	1244	-0-	1244	2192	11	4	69	9					
10	DLQ G-10	1179	-0-	1179	3371	27	1	1062	3	Y	127	109	0	25
11	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4799	15	4	140	9					
						27	1	1056	3	Y	74	85	0	14
						15	4	81	9					
						55	1	1288	3	Y	63	61	0	16
						16	4	69	9					
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274139		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 274140		COMPL. DATE 06/18/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537					
06	5910 X	710	-0-	-5200	-0-	15	1	639	3	Y	41	46	0	7
07	6107 X	528	-0-	-5579	-0-	11	4	45	9					
08	1426 X	1014	-0-	-412	-0-	13	1	510	3	Y	-0-	7	0	-0-
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	5	4							
10	1116 X	973	-0-	-143	-0-	25	1	975	3	Y	1	1	0	-0-
11	990 X	688	-0-	-302	-0-	13	4	1	9					
						18	1	602	3	Y	55	45	0	14
						7	4	61	9					
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)		WELL #: A 2H		RRCID -> 274290		COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	1226	-0-	1226	1226	57	1	1159	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	1800	-0-	1800	3026	10	4							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	3026	82	1	1683	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	3026	18	4	17	5					
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	7950 X	6628	-0-	-1322	-0-	613 1	5833 3	17 5	Y	-0-				-0-
07	8122 X	5012	-0-	-3110	-0-	576 1	4362 3	74 4	Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	4290	-0-	4290	4290	543 1	3628 3	83 4	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	4457	-0-	4457	8747	580 1	3738 3	97 4	Y	1	1 0			-0-
10	DLQ G-10	4809	-0-	4809	13556	576 1	3901 3	102 4	Y	36	29 0			7
11	DLQ G-10	1474	-0-	1474	15030	266 1	1123 3	14 4	Y	-0-	7 0			-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
06	6120 X	1931	-0-	-4189	-0-	45 1	1843 3	34 4	Y	8	30 0			1
07	5394 X	1074	-0-	-4320	-0-	27 1	1036 3	10 4	Y	1	2 0			-0-
08	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	147 1	5633 3	80 4	Y	463	409 0			54
09	4860 X	4299	-0-	-561	-0-	102 1	3601 3	57 4	Y	490	447 0			97
10	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	105 1	3427 3	55 4	Y	587	570 0			114
11	6150 X	4763	-0-	-1387	-0-	117 1	3961 3	46 4	Y	581	546 0			149

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	132 1	5658 3	84 4	Y	539	451 0			88
07	6262 X	5189	-0-	-1073	-0-	115 1	4563 3	36 4	Y	432	461 0			59
08	6262 X	5812	-0-	-450	-0-	124 1	5105 3	58 4	Y	477	481 0			55
09	6480 X	5703	-0-	-777	-0-	124 1	4985 3	65 4	Y	481	441 0			95
10	6696 X	4815	-0-	-1881	-0-	117 1	4559 3	60 4	Y	72	153 0			14
11	6480 X	4289	-0-	-2191	-0-	172 1	3977 3	83 4	Y	52	53 0			13

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
06	11400 X	6634	-0-	-4766	-0-	506 1	5950 3	160 4	Y	-0-				-0-
07	11780 X	6865	-0-	-4915	-0-	546 1	6148 3	99 4	Y	65	56 0			9
08	13113 X	7694	-0-	-5419	-0-	534 1	6230 3	135 4	Y	668	599 0			78
09	7980 X	7223	-0-	-757	-0-	555 1	5752 3	142 4	Y	647	597 0			128
10	6851 X	5269	-0-	-1582	-0-	421 1	3924 3	97 4	Y	581	596 0			113
11	7440 X	2820	-0-	-4620	-0-	210 1	2252 3	43 4	Y	157	230 0			40

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	8130 X	4539	-0-	-3591	-0-	359 1	4052 3	12 5	Y	-0-			-0-
07	8401 X	4561	-0-	-3840	-0-	116 4	4068 3	40 9	Y	36	31 0		5
08	DLQ G-10	5004	-0-	5004	5004	70 4	3821 3	36 5	Y	640	571 0		74
09	DLQ G-10	5115	-0-	5115	10119	88 4	3897 3	41 5	Y	584	542 0		116
10	DLQ G-10	4958	-0-	4958	15077	102 4	3644 3	174 5	Y	579	582 0		113
11	DLQ G-10	1102	-0-	1102	16179	407 1	904 3	57 5	Y	-0-	113 0		-0-

KENRUBYLLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

06	3510 X	1120	-0-	-2390	-0-	217 1	829 3	2 5	Y	44	37 0		7
07	3627 X	1095	-0-	-2532	-0-	24 4	861 3	9 4	Y	-0-	7 0		-0-
08	DLQ G-10	1514	-0-	1514	1514	225 1	1254 3	17 4	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	2608	-0-	2608	4122	9 4	2040 3	31 4	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	3052	-0-	3052	7174	231 1	2033 3	12 5	Y	416	335 0		81
11	DLQ G-10	1874	-0-	1874	9048	17 4	887 3	94 4	Y	601	528 0		154

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

06	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	364 1	1775 3	5 5	Y	50	42 0		8
07	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	50 4	639 3	6 4	Y	-0-	8 0		-0-
08	DLQ G-10	375	-0-	375	375	510 1			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	332	-0-	332	707	6 4			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1495	-0-	1495	2202	375 1	1126 3	332 1	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	209	-0-	209	2411	344 1	37 3	25 4	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 10H		RRCID -> 276646		COMPL. DATE 11/17/2014			TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221		
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
06	3120 X	1875	-0-	-1245	-0-	381 1	916 3	Y	499	442 0	82
07	3224 X	424	-0-	-2800	-0-	26 4	3 5	Y	80	151 0	11
08	1240 X	431	-0-	-809	-0-	326 1	10 3	Y	34	41 0	4
09	1860 X	495	-0-	-1365	-0-	88 9	4 3	Y	27	26 0	5
10	1922 X	1421	-0-	-501	-0-	390 1	3 3	Y	2	7 0	-0-
11	1890 X	207	-0-	-1683	-0-	37 9	1 9	Y	1	1 0	-0-
						462 1					
						30 9					
						327 1	1069 3	Y			
						23 4	2 9				
						169 1	36 3	Y			
						1 4	1 9				

KENRUBYLLIE		WELL #: A 11H		RRCID -> 276647		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076		
06	3660 X	2541	-0-	-1119	-0-	405 1	1509 3	Y	527	521 0	86
07	3782 X	3526	-0-	-256	-0-	43 4	4 5	Y	670	665 0	91
08	3100 X	2170	-0-	-930	-0-	481 1	2270 3	Y	546	574 0	63
09	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	38 4	737 9	Y	704	628 0	139
10	3534 X	2651	-0-	-883	-0-	383 1	1149 3	Y	94	215 0	18
11	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	26 4	11 5	Y	3	20 0	1
						452 1	2518 3	Y			
						65 4	27 5				
						510 1	1956 3	Y			
						66 4	16 5				
						644 1	9015 3	Y			
						255 4	574 5				

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349		
06	7290 X	6454	-0-	-836	-0-	254 1	6093 3	Y	97	91 0	16
07	8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	107 9	7636 3	Y	159	153 0	22
08	8990 X	7760	-0-	-1230	-0-	335 1	175 9	Y	118	126 0	14
09	6450 X	6084	-0-	-366	-0-	410 1	7220 3	Y	54	57 0	11
10	8153 X	5997	-0-	-2156	-0-	130 9	364 1	Y	72	69 0	14
11	7890 X	3694	-0-	-4196	-0-	59 9	5498 3	Y	58	57 0	15
						420 1	79 9				
						220 1	3410 3	Y			
						64 9					

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750		
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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														
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
06	2760 X	447	-0-	-2313	-0-	10	1	416	3	Y	12	12	0			2
						8	4	13	9							
07	2852 X	550	-0-	-2302	-0-	14	1	522	3	Y	8	9	0			1
						5	4	9	9							
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	588	3	Y	53	48	0			6
						9	4	58	9							
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	467	3	Y	65	58	0			13
						8	4	72	9							
10	558 N	166	-0-	-392	-0-	5	1	158	3	Y	-0-	13	0			-0-
						3	4									
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	24	1	819	3	Y	3	2	0			1
						10	4	3	9							
EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13574 - 17446						
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	Y	9	7	0			2
						10	9									
10	DLQ G-10	76	-0-	76	109	2	1	73	3	Y	-0-	2	0			-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-					-0-
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 277031		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH 13850		PERF.14027 - 18339						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	DLQ G-10	2	-0-	2	55	2	3			Y	-0-					-0-
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 277033		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.14101 - 18673						
06	3960 X	684	-0-	-3276	-0-	14	1	592	3	Y	60	55	0			10
						12	4	66	9							
07	4092 X	516	-0-	-3576	-0-	12	1	475	3	Y	22	29	0			3
						5	4	24	9							
08	587 X	587	-0-	-0-	-0-	11	1	444	3	Y	114	104	0			13
						7	4	125	9							
09	690 X	96	-0-	-594	-0-	2	1	65	3	Y	25	33	0			5
						1	4	28	9							
10	713 X	147	-0-	-566	-0-	4	1	140	3	Y	1	6	0			-0-
						2	4	1	9							
11	690 X	299	-0-	-391	-0-	8	1	285	3	Y	3	2	0			1
						3	4	3	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 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2580 X	1909	-0-	-671	-0-	74	1	1774	3	Y	55	52 0	9
						61	9						
07	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	118	1	2678	3	Y	125	117 0	17
						138	9						
08	2666 X	2607	-0-	-59	-0-	136	1	2388	3	Y	75	83 0	9
						83	9						
09	1920 X	1919	-0-	-1	-0-	114	1	1772	3	Y	30	33 0	6
						33	9						
10	2945 X	2582	-0-	-363	-0-	177	1	2314	3	Y	83	73 0	16
						91	9						
11	2850 X	1804	-0-	-1046	-0-	104	1	1610	3	Y	82	77 0	21
						90	9						

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

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-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	1	1	44	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
11	DLQ G-10	2	-0-	2	48	2	3			Y	-0-		-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

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						
10	DLQ G-10	2372	-0-	2372	7489	163	1	2136	3	Y	66	70 0	13
						73	9						
11	DLQ G-10	1500	-0-	1500	8989	89	1	1374	3	Y	34	38 0	9
						37	9						

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

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						
10	DLQ G-10	1142	-0-	1142	3780	78	1	1023	3	Y	37	35 0	7
						41	9						
11	DLQ G-10	708	-0-	708	4488	41	1	635	3	Y	29	29 0	7
						32	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355																	
06	4860	X	4819	-0-	-41	-0-	186	1	4022	3	Y	434	426	0			71
							122	4		12	5						
07	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	205	1	4254	3	Y	480	486	0			65
							76	4		528	9						
08	4402	X	3737	-0-	-665	-0-	145	1	3023	3	Y	424	440	0			49
							74	4		29	5						
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	232	1	4342	3	Y	460	418	0			91
							120	4		47	5						
10	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	237	1	4506	3	Y	445	449	0			87
							125	4		217	5						
11	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	243	1	4124	3	Y	385	373	0			99
							88	4		260	5						

PHILLIPPE GUI WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145																	
06	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	330	1	2308	3	Y	7	6	0			1
							65	4		7	5						
07	2883	X	199	-0-	-2684	-0-	199	1			Y	-0-	1	0			-0-
08	DLQ G-10		194	-0-	194	-0-	194	1			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		229	-0-	229	-0-	423	229	1		Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		249	-0-	249	-0-	672	249	1		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		260	-0-	260	-0-	932	260	1		Y	-0-					-0-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 277676 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890																	
06	2760	X	2054	-0-	-706	-0-	80	1	1919	3	Y	50	47	0			8
							55	9									
07	2852	X	2601	-0-	-251	-0-	106	1	2405	3	Y	82	79	0			11
							90	9									
08	2852	X	2470	-0-	-382	-0-	129	1	2274	3	Y	61	65	0			7
							67	9									
09	2040	X	1930	-0-	-110	-0-	115	1	1783	3	Y	29	30	0			6
							32	9									
10	2604	X	1905	-0-	-699	-0-	132	1	1732	3	Y	37	36	0			7
							41	9									
11	2520	X	1176	-0-	-1344	-0-	69	1	1074	3	Y	30	29	0			8
							33	9									

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918																	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2790 X	2556	-0-	-234	-0-	95 1	2274 3	Y	170	165 0	28	
07	2883 X	1908	-0-	-975	-0-	187 9	1745 3	Y	78	95 0	11	
08	2728 X	2352	-0-	-376	-0-	77 1	1991 3	Y	225	210 0	26	
09	2640 X	2380	-0-	-260	-0-	86 9	2060 3	Y	171	163 0	34	
10	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	113 1	2129 3	Y	303	278 0	59	
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	248 9	2318 3	Y	299	281 0	77	

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

06	8580 X	7984	-0-	-596	-0-	132 1	7108 3	Y	527	503 0	86
07	8091 X	7344	-0-	-747	-0-	188 9	6634 3	Y	381	415 0	52
08	7130 X	6943	-0-	-187	-0-	291 1	6078 3	Y	473	470 0	55
09	6900 X	6712	-0-	-188	-0-	419 9	5705 3	Y	582	522 0	115
10	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	345 1	6213 3	Y	864	811 0	168
11	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	520 9	6410 3	Y	777	746 0	199

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

06	T. A.	286	-0-	286	2036	277 1	9 9	Y	8	7 0	1
07	T. A.	525	-0-	525	2561	301 1	208 3	Y	11	11 0	1
08	2852 X	291	-0-	-2561	-0-	4 4	12 9	Y	1	2 0	-0-
09	720 X	627	-0-	-93	-0-	290 1	1 9	Y	19	20 0	4
10	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	336 1	260 3	Y	31	29 0	6
11	510 X	426	-0-	-84	-0-	7 4	2025 3	Y	42	37 0	11

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

06	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	57 4	502 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	8 4	29 9	Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	502 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	29 9	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	554	-0-	554	554	15 1	502 3	Y	26	21 0	5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	554	8 4	29 9	Y	-0-	5 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																						
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																						
WELL #: C 1H													RRCID -> 278185		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13865 - 18777			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM						
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE						
06		1560 N	1397	-0-	-163	-0-		31	1	1285	3	Y	49	49	0	8						
								27	4	54	9											
07		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-		61	1	2368	3	Y	154	141	0	21						
								27	4	169	9											
08		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-		56	1	2156	3	Y	163	165	0	19						
								35	4	179	9											
09		2195 X	2195	-0-	-0-	-0-		56	1	1960	3	Y	130	123	0	26						
								36	4	143	9											
10		2635 X	2013	-0-	-622	-0-		54	1	1773	3	Y	140	139	0	27						
								32	4	154	9											
11		2550 X	2269	-0-	-281	-0-		60	1	2032	3	Y	136	128	0	35						
								27	4	150	9											
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 13771		PERF.13898 - 18751	
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											
10		2604 X	2238	-0-	-366	-0-		59	1	1931	3	Y	195	188	0	38						
								33	4	215	9											
11		2520 X	2175	-0-	-345	-0-		57	1	1917	3	Y	161	158	0	41						
								24	4	177	9											
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 3H		RRCID -> 278297		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13909 - 18861	
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-						
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-		2	1	82	3	Y	34	27	0	7						
								1	4	37	9											
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-		1	1	47	3	Y	16	19	0	4						
								1	4	18	9											
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 4H		RRCID -> 278301		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13774		PERF.13888 - 18757	
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-						
10		T. A.	352	-0-	352	352		10	1	327	3	Y	9	7	0	2						
								5	4	10	9											
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	352						Y	-0-	2	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
 PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3439	-0-	439	922	418	1	2902	3	Y	23	20	0			4
						85	4		9							
07	2617 N	1695	-0-	-922	-0-	358	1	1302	3	Y	11	13	0			2
						23	4		12							
08	3596 X	238	-0-	-3358	-0-	238	1			Y	-0-	2	0			-0-
09	3480 X	256	-0-	-3224	-0-	256	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
10	3596 X	277	-0-	-3319	-0-	277	1			Y	-0-					-0-
11	3450 X	529	-0-	-2921	-0-	529	1			Y	-0-					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

06	3360 X	1174	-0-	-2186	-0-	454	1	659	3	Y	37	33	0			6
						18	4		2							
07	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	628	1	3819	3	Y	39	40	0			5
						61	4		43							
08	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	617	1	3513	3	Y	7	11	0			1
						76	4		35							
09	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	716	1	4233	3	Y	104	110	0			21
						104	4		46							
10	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	802	1	6445	3	Y	168	156	0			33
						159	4		312							
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	806	1	3446	3	Y	229	203	0			59
						66	4		217							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

06	3000 X	697	-0-	-2303	-0-	12	1	515	3	Y	146	153	0			24
						9	4		161							
07	3100 X	1700	-0-	-1400	-0-	37	1	1437	3	Y	193	191	0			26
						14	4		212							
08	3100 X	2409	-0-	-691	-0-	52	1	1993	3	Y	305	296	0			35
						28	4		336							
09	2220 X	1309	-0-	-911	-0-	30	1	1049	3	Y	194	191	0			38
						17	4		213							
10	1705 X	1287	-0-	-418	-0-	36	1	1158	3	Y	68	93	0			13
						18	4		75							
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	13	0			-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

06	1020 N	765	-0-	-255	-0-	33	1	720	3	Y	-0-					-0-
						10	4		2							
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							
09	DLQ G-10	924	-0-	924	1796	46	1	858	3	Y	-0-					-0-
						11	4		9							
10	DLQ G-10	796	-0-	796	2592	35	1	716	3	Y	-0-					-0-
						15	4		30							
11	T. A.	810	-0-	810	3402	42	1	711	3	Y	-0-					-0-
						12	4		45							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280184		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122			
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
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				
10	1643 X	332	-0-	-1311	-0-	15 1	294 3	Y	2	2 0	-0-
						9 4	12 5				
11	1590 X	188	-0-	-1402	-0-	10 1	162 3	Y	2	2 0	-0-
						4 4	10 5				

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 280343		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280364		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302			
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				
10	2635 X	2174	-0-	-461	-0-	55 1	1813 3	Y	250	226 0	49
						31 4	275 9				
11	2550 X	1990	-0-	-560	-0-	50 1	1703 3	Y	196	195 0	50
						21 4	216 9				

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280365		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129			
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-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				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 0	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	17 1	563 3	Y	50	37 0	13
						9 4	55 9				

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 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-				-0-
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-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						
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	0		-0-
11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	44	1	1507	3	Y	234	174	0		60
						15	4	257	9						

 STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	139	1	2983	3	Y	-0-				-0-
						40	4	9	5						
07	3658 X	3403	-0-	-255	-0-	158	1	3198	3	Y	-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						
10	3410 X	3252	-0-	-158	-0-	128	1	2580	3	Y	301	245	0		59
						104	4	109	5						
11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	166	1	2771	3	Y	277	265	0		71
						85	4	177	5						

 EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

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						
10	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	69	1	2255	3	Y	176	155	0		34
						40	4	194	9						
11	2100 N	1226	-0-	-874	-0-	32	1	1081	3	Y	90	101	0		23
						14	4	99	9						

 SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

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						
10	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	943	3	Y	215	210	0		42
						14	4	237	9						
11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	49	1	1137	3	Y	300	265	0		77
						15	4	330	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 2H		RRCID -> 280733		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13329		PERF.13876 - 18130						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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							
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							
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
SLAUGHTER-RHODES TRUST		WELL #: C 3H		RRCID -> 280734		COMPL. DATE 03/24/2016		TOTAL DEPTH 13224		PERF.13876 - 18018						
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							
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	8	1	321	3	Y	28	34	0			3
						5	4		31							
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	17	17	0			3
						2	4		19							
10	527 N	167	-0-	-360	-0-	4	1	148	3	Y	11	12	0			2
						3	4		12							
11	360 N	251	-0-	-109	-0-	7	1	179	3	Y	56	44	0			14
						3	4		62							
KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 4H		RRCID -> 280934		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 13295		PERF.13913 - 18992						
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							
08	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	84	1	3483	3	Y	361	385	0			42
						48	4		397							
09	1950 X	567	-0-	-1383	-0-	12	1	489	3	Y	53	84	0			11
						8	4		58							
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 5H		RRCID -> 280935		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 13180		PERF.13573 - 18940						
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-
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 6H		RRCID -> 280936		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 13325		PERF.13798 - 19043						
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							
08	5766 X	1748	-0-	-4018	-0-	36	1	1496	3	Y	178	250	0			21
						20	4		196							
09	3000 X	657	-0-	-2343	-0-	14	1	559	3	Y	69	76	0			14
						8	4		76							
10	3720 X	446	-0-	-3274	-0-	10	1	406	3	Y	22	32	0			4
						6	4		24							
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	144	1	3430	3	Y	274	208	0			70
						43	4		301							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
GUS TIPS GAS UNIT 1																				
WELL #: D 1H RRCID -> 280955													COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13388		PERF.13323 - 18525			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT							
06	2640 X	2335	-0-	-305	-0-	46 1	1959 3	34 4	296 9	Y	269	249 0		44						
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	65 1	1929 3	56 4	237 9	Y	215	230 0		29						
08	2883 X	2506	-0-	-377	-0-	109 1	2133 3	32 4	232 9	Y	211	216 0		24						
09	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	118 1	2111 3	37 4	229 9	Y	208	191 0		41						
10	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	121 1	2150 3	39 4	219 9	Y	199	201 0		39						
11	2430 X	2423	-0-	-7	-0-	89 1	2085 3	27 4	222 9	Y	202	189 0		52						

GUS TIPS-RUNGE 1													WELL #: D 2H RRCID -> 281276		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13625		PERF.13471 - 19387	
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						
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	126 1	2279 3	30 4	209 9	Y	190	179 0		37						
11	2310 X	2121	-0-	-189	-0-	84 1	1974 3	19 4	44 9	Y	40	67 0		10						

PHILLIPPE GU1													WELL #: B 5H RRCID -> 281288		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12922		PERF.13548 - 18871	
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	530	-0-	-700	-0-	530 1				Y	-0-	45 0		-0-						
10	1178 X	692	-0-	-486	-0-	411 1	21 3			Y	236	190 0		46						
11	1080 X	764	-0-	-316	-0-	260 9														
						444 1	30 3			Y	264	242 0		68						
						290 9														

GUS TIPS-RUNGE 1													WELL #: D 3H RRCID -> 281313		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13601		PERF.13620 - 18837	
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						
10	2139 X	1991	-0-	-148	-0-	97 1	1725 3	33 4	136 9	Y	124	152 0		24						
11	2220 X	1825	-0-	-395	-0-	69 1	1629 3	22 4	105 9	Y	95	95 0		24						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

M O	ALLOW 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
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	0		-0-
09	DLQ G-10	324	-0-	324	634	324	1			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	348	-0-	348	982	315	1	3	3	Y	27	22	0	5
11	DLQ G-10	350	-0-	350	1332	30	9			Y	-0-	5	0	-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

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					
10	4526 X	3995	-0-	-531	-0-	194	1	3458	3	Y	231	240	0	45
						89	4	254	9					
11	4830 X	3512	-0-	-1318	-0-	136	1	3171	3	Y	134	145	0	34
						58	4	147	9					

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

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					
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1315	3	Y	190	160	0	37
						54	4	56	5					
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	71	1	1186	3	Y	7	42	0	2
						29	4	75	5					

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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									
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #:		C 5H	RRCID ->	282124	COMPL. DATE	03/07/2016	TOTAL DEPTH	13135	PERF.13521	- 18918	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3		WELL #:		D 3H	RRCID ->	283404	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13244	PERF.13709	- 18288
06	4620 X	3371	-0-	-1249	-0-	147	1	3148	3	Y	-0-	-0-
						67	4		9			
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			
09	DLQ G-10	1932	-0-	1932	4710	96	1	1782	3	Y	-0-	-0-
						35	4		19			
10	DLQ G-10	4881	-0-	4881	9591	226	1	4238	3	Y	50	40 0
						154	4		208			
11	DLQ G-10	1416	-0-	1416	11007	71	1	1182	3	Y	50	47 0
						32	4		76			13

BUZZARD VISTA A		WELL #:		D 6H	RRCID ->	283405	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13853	- 18786
06	6510 X	6487	-0-	-23	-0-	265	1	5701	3	Y	301	296 0
						173	4		17			49
07	6727 X	6592	-0-	-135	-0-	284	1	5840	3	Y	330	334 0
						105	4		363			45
08	6541 X	6437	-0-	-104	-0-	275	1	5644	3	Y	295	306 0
						138	4		55			34
09	6330 X	5811	-0-	-519	-0-	271	1	5038	3	Y	281	259 0
						139	4		54			56
10	6541 X	6480	-0-	-61	-0-	284	1	5413	3	Y	339	329 0
						150	4		260			66
11	6330 X	6017	-0-	-313	-0-	296	1	5006	3	Y	265	263 0
						107	4		316			68

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4		WELL #:		D 4H	RRCID ->	283406	COMPL. DATE	06/06/2017	TOTAL DEPTH	13264	PERF.13753	- 18276
06	9390 X	8318	-0-	-1072	-0-	364	1	7757	3	Y	-0-	-0-
						174	4		23			
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			
09	DLQ G-10	8280	-0-	8280	16526	413	1	7624	3	Y	-0-	-0-
						160	4		83			
10	DLQ G-10	9235	-0-	9235	25761	433	1	8087	3	Y	5	4 0
						311	4		398			1
11	DLQ G-10	8180	-0-	8180	33941	422	1	7019	3	Y	75	57 0
						204	4		452			19

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 7H		RRCID -> 283524		COMPL. DATE 06/06/2017			TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450		
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
06	6180 X	5896	-0-	-284	-0-	244 1	5227 3	Y	215	212 0	35
07	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	173 4	15 5	Y	260	260 0	35
08	6324 X	5327	-0-	-997	-0-	285 1	5829 3	Y	156	173 0	18
09	6120 X	5033	-0-	-1087	-0-	113 4	286 9	Y	186	167 0	37
10	6510 X	6300	-0-	-210	-0-	233 1	4749 3	Y	251	239 0	49
11	6300 X	4503	-0-	-1797	-0-	126 4	47 5	Y	78	107 0	20
						238 1	4410 3	Y			
						132 4	48 5	Y			
						281 1	5324 3	Y			
						161 4	258 5	Y			
						230 1	3852 3	Y			
						89 4	246 5	Y			

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 283546		COMPL. DATE 01/28/2018			TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458		
06	10650 X	8792	-0-	-1858	-0-	373 1	7873 3	Y	187	187 0	31
07	11005 X	9129	-0-	-1876	-0-	316 4	24 5	Y	1	32 0	-0-
08	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	422 1	8509 3	Y	201	178 0	23
09	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	197 4	1 9	Y	116	116 0	23
10	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	376 1	7604 3	Y	63	74 0	12
11	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	242 4	76 5	Y	36	39 0	9
						340 1	6219 3	Y			
						224 4	69 5	Y			
						419 1	7832 3	Y			
						284 4	385 5	Y			
						395 1	6582 3	Y			
						181 4	424 5	Y			

USZYNSKI-FURLOW (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 283667		COMPL. DATE 01/15/2018			TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497		
06	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	143 1	3045 3	Y	322	310 0	53
07	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	120 4	9 5	Y	306	317 0	42
08	3689 X	3673	-0-	-16	-0-	152 1	3137 3	Y	326	330 0	38
09	3660 X	3058	-0-	-602	-0-	71 4	337 9	Y	174	177 0	35
10	3782 X	3174	-0-	-608	-0-	147 1	3044 3	Y	76	96 0	15
11	3660 X	2941	-0-	-719	-0-	94 4	29 5	Y	-0-	15 0	-0-
						141 1	2606 3	Y			
						92 4	28 5	Y			
						145 1	2715 3	Y			
						97 4	133 5	Y			
						154 1	2583 3	Y			
						40 4	164 5	Y			

NELLER GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 283728		COMPL. DATE 08/07/2017			TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425		
06	3600 X	2645	-0-	-955	-0-	58 1	2476 3	Y	58	56 0	10
07	3720 X	3176	-0-	-544	-0-	47 4	64 9	Y	185	170 0	25
08	3813 X	2843	-0-	-970	-0-	95 1	2790 3	Y	234	232 0	27
09	2640 X	2463	-0-	-177	-0-	87 4	204 9	Y	204	191 0	40
10	3162 X	2747	-0-	-415	-0-	122 1	2426 3	Y	251	242 0	49
11	3060 X	3017	-0-	-43	-0-	38 4	257 9	Y	250	235 0	64
						115 1	2085 3	Y			
						39 4	224 9	Y			
						126 1	2302 3	Y			
						43 4	276 9	Y			
						109 1	2598 3	Y			
						35 4	275 9	Y			

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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						
10	10354 X	4189	-0-	-6165	-0-	86	1	3379	3	Y	612	639	0		119
						51	4	673	9						
11	10020 X	5271	-0-	-4749	-0-	159	1	3679	3	Y	1223	1028	0		314
						88	4	1345	9						

 BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-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

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						
10	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	193	1	6247	3	Y	214	212	0		42
						134	4	235	9						
11	5640 X	5591	-0-	-49	-0-	159	1	5324	3	Y	24	60	0		6
						82	4	26	9						

 BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

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-
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	39	1	1280	3	Y	214	172	0		42
						21	4	235	9						
11	1410 X	1078	-0-	-332	-0-	28	1	939	3	Y	91	110	0		23
						11	4	100	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																		
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	44	38	0			6
								3	4	48	9							
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823																		
06		5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	-0-	476	1	4256	3	Y	562	580	0			92
								103	4	12	5							
07		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	-0-	570	1	5678	3	Y	1168	1101	0			159
								83	4	1285	9							
08		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	2745	3	Y	802	868	0			93
								54	4	25	5							
09		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	635	1	2760	3	Y	1292	1129	0			256
								61	4	28	5							
10		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	-0-	426	1	1660	3	Y	1090	1134	0			212
								63	4	3	5							
11		2760 X	925	-0-	-1835	-0-	-0-	119	1	174	3	Y	561	629	0			144
								5	4	10	5							
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247																		
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-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																		
06		15000 X	-0-	-0-	-15000	-0-	-0-					Y	-0-					99
07		15500 X	-0-	-0-	-15500	-0-	-0-					Y	-0-					99
08		4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-	-0-					Y	-0-					99
09		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-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																		
06		8460 X	-0-	-0-	-8460	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07		8742 X	-0-	-0-	-8742	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-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										
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 4H		RRCID -> 284425	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 12796	PERF.13648	- 20045				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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					
10	DLQ G-10	3002	-0-	3002	8757	484 1	2239 3	Y	139	114 0		27
						92 4	34 5					
11	DLQ G-10	909	-0-	909	9666	147 1	644 3	Y	56	69 0		14
						16 4	40 5					

KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2		WELL #: B 2H		RRCID -> 284426	COMPL. DATE 02/05/2018	TOTAL DEPTH 13168	PERF.13756	- 19909				
06	10380 X	-0-	-0-	-10380	-0-			Y	-0-	8 0		-0-
07	28147 X	28147	-0-	-0-	-0-	561 1	22179 3	Y	4705	4064 0		641
						231 4	5176 9					
08	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	366 1	15110 3	Y	1591	2047 0		185
						222 4	1750 9					
09	12260 X	12260	-0-	-0-	-0-	261 1	10548 3	Y	1161	1116 0		230
						174 4	1277 9					
10	14973 X	12255	-0-	-2718	-0-	266 1	10494 3	Y	1201	1197 0		234
						174 4	1321 9					
11	14490 X	10507	-0-	-3983	-0-	365 1	8732 3	Y	1174	1107 0		301
						119 4	1291 9					

RUPPERT-RIPPS (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284427	COMPL. DATE 01/08/2018	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13835	- 18001				
06	9030 X	7291	-0-	-1739	-0-	160 1	6545 3	Y	379	373 0		62
						169 4	417 9					
07	7626 X	6534	-0-	-1092	-0-	154 1	5893 3	Y	368	380 0		50
						82 4	405 9					
08	7843 X	18	-0-	-7825	-0-	18 3		Y	-0-	50 0		-0-
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			Y	-0-			-0-
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			Y	-0-			-0-
11	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-			Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 284453	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 12835	PERF.12991	- 19750				
06	4590 X	4509	-0-	-81	-0-	534 1	3057 3	Y	753	744 0		123
						81 4	9 5					
07	6107 X	5505	-0-	-602	-0-	608 1	3817 3	Y	927	924 0		126
						60 4	1020 9					
08	4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	573 1	3171 3	Y	860	886 0		100
						68 4	30 5					
09	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	782 1	3571 3	Y	1000	902 0		198
						87 4	38 5					
10	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	851 1	9662 3	Y	844	878 0		164
						431 4	350 5					
11	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	463 1	4929 3	Y	481	522 0		123
						168 4	307 5					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	7 1	291 3	Y	8	7 0		1
						6 4	9 9					
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	5 1	138 3	Y	-0-	1 0		-0-
						1 4						
08	228 X	228	-0-	-0-	-0-	11 1	206 3	Y	6	5 0		1
						4 4	7 9					
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	1 0		-0-
10	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	73 1	1286 3	Y	12	10 0		2
						28 4	13 9					
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	51 1	1196 3	Y	7	7 0		2
						18 4	8 9					

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRAUSE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 284572 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 12560 PERF.13080 - 17399

06	14B2 EXT	103	-0-	103	172	2 1	54 3	Y	43	36 0		7
						47 9						
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
GANO-DLUGOSCH (SA) A2														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764														
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
06		12990 X	12534	-0-	-456	-0-		280 1	11461 3	Y	451	438 0		74
								297 4	496 9					
07		13485 X	12451	-0-	-1034	-0-		300 1	11473 3	Y	470	480 0		64
								161 4	517 9					
08		12524 X	12110	-0-	-414	-0-		293 1	11142 3	Y	413	429 0		48
								221 4	454 9					
09		12120 X	11471	-0-	-649	-0-		300 1	10510 3	Y	389	360 0		77
								233 4	428 9					
10		12587 X	12587	-0-	-0-	-0-		357 1	11540 3	Y	392	393 0		76
								259 4	431 9					
11		12292 X	12292	-0-	-0-	-0-		338 1	11324 3	Y	405	377 0		104
								184 4	446 9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A3														
WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772														
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					
10		10371 X	10371	-0-	-0-	-0-		299 1	9652 3	Y	184	187 0		36
								218 4	202 9					
11		10009 X	10009	-0-	-0-	-0-		279 1	9347 3	Y	210	192 0		54
								152 4	231 9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A4														
WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
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					
10		13981 X	12559	-0-	-1422	-0-		360 1	11635 3	Y	286	294 0		56
								249 4	315 9					
11		13530 X	12845	-0-	-685	-0-		357 1	11983 3	Y	291	272 0		75
								185 4	320 9					
GANO-DLUGOSCH (SA) A5														
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
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					
10		13257 X	13257	-0-	-0-	-0-		377 1	12207 3	Y	343	348 0		67
								296 4	377 9					
11		12680 X	12680	-0-	-0-	-0-		350 1	11748 3	Y	342	321 0		88
								206 4	376 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GANO-DLUGOSCH (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130														
M O	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	
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					
10	7192 X	6198	-0-	-994	-0-	167	1	5504	3	Y	468	470 0	91	
						12	4	515	9					
11	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	184	1	6272	3	Y	522	479 0	134	
						10	4	574	9					
KRAUSE GUL WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447														
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-	
10	14 X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-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														
06	9960 X	9466	-0-	-494	-0-	379	1	9079	3	Y	7	46 0	1	
						8	9							
07	10292 X	8869	-0-	-1423	-0-	373	1	8489	3	Y	6	6 0	1	
						7	9							
08	14973 X	7140	-0-	-7833	-0-	383	1	6744	3	Y	12	12 0	1	
						13	9							
09	14490 X	7602	-0-	-6888	-0-	459	1	7142	3	Y	1	2 0	-0-	
						1	9							
10	14973 X	7548	-0-	-7425	-0-	535	1	7002	3	Y	10	8 0	2	
						11	9							
11	9480 X	9414	-0-	-66	-0-	554	1	8565	3	Y	268	201 0	69	
						295	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276														
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	324	1	6887	3	Y	191	185 0	31	
						245	4	20	5					
07	7998 X	7606	-0-	-392	-0-	339	1	6906	3	Y	197	201 0	27	
						144	4	217	9					
08	7998 X	7825	-0-	-173	-0-	344	1	6996	3	Y	197	201 0	23	
						199	4	69	5					
09	7740 X	6044	-0-	-1696	-0-	297	1	5458	3	Y	49	62 0	10	
						175	4	60	5					
10	7936 X	7906	-0-	-30	-0-	367	1	6896	3	Y	75	70 0	15	
						223	4	337	5					
11	7680 X	6691	-0-	-989	-0-	341	1	5720	3	Y	112	98 0	29	
						141	4	366	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		15900 X	11656	-0-	-4244	-0-		228 1	9853 3		Y	1274	1213 0		208
								174 4	1401 9						
07		16430 X	12679	-0-	-3751	-0-		288 1	11359 3		Y	743	850 0		101
								215 4	817 9						
08		12710 X	12557	-0-	-153	-0-		270 1	11127 3		Y	917	912 0		106
								151 4	1009 9						
09		12329 X	12329	-0-	-0-	-0-		273 1	10927 3		Y	838	778 0		166
								207 4	922 9						
10		12679 X	12299	-0-	-380	-0-		281 1	10955 3		Y	775	790 0		151
								210 4	853 9						
11		12270 X	11563	-0-	-707	-0-		445 1	10248 3		Y	514	533 0		132
								305 4	565 9						
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625															
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						
10		9562 X	9562	-0-	-0-	-0-		221 1	8642 3		Y	499	493 0		97
								150 4	549 9						
11		10572 X	10572	-0-	-0-	-0-		402 1	9280 3		Y	580	528 0		149
								252 4	638 9						
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579															
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							
10		15500 X	12794	-0-	-2706	-0-		875 1	11444 3		Y	432	421 0		84
								475 9							
11		14367 X	14367	-0-	-0-	-0-		844 1	13052 3		Y	428	402 0		110
								471 9							
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497															
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	1702	-0-	1702	1702		37 1	1457 3		Y	168	135 0		33
								23 4	185 9						
11		14B2 EXT	6148	-0-	6148	7850		216 1	5189 3		Y	558	448 0		143
								129 4	614 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13757 - 19192														
M O	ALLOW 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
06	6780 X	6664	-0-	-116	-0-	284 1	6021 3	18 3	5 3	Y	115	113 0		19
07	7006 X	6870	-0-	-136	-0-	214 4	6193 3	18 5	5 3	Y	223	212 0		30
08	6758 X	6721	-0-	-37	-0-	303 1	5897 3	129 4	245 9	Y	282	279 0		33
09	6540 X	5715	-0-	-825	-0-	288 1	5018 3	168 4	58 5	Y	191	186 0		38
10	6758 X	6533	-0-	-225	-0-	271 1	5641 3	161 4	55 5	Y	123	137 0		24
11	6540 X	6077	-0-	-463	-0-	300 1	5184 3	182 4	275 5	Y	114	109 0		29
						309 1	331 5	128 4						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396														
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	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	686 1	3926 3	85 4	42 5	Y	876	814 0		174
10	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	635 1	4514 3	173 4	125 5	Y	790	810 0		154
11	5250 X	4360	-0-	-890	-0-	696 1	2354 3	70 4	143 5	Y	997	895 0		256
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924														
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	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	714 1	4231 3	82 4	45 5	Y	1402	1418 0		278
10	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-	706 1	3260 3	106 4	49 5	Y	1161	1213 0		226
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	690 1	3233 3	67 4	185 5	Y	1292	1187 0		331
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203														
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
10	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	376 1	7047 3	231 4	345 5	Y	183	196 0		36
11	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	436 1	7275 3	181 4	467 5	Y	190	177 0		49

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
M O	ALLOW 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
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-
10	DLQ G-10	8880	-0-	8880	25753	411 1	7725 3	250 4	377 5	Y	106	85 0		21
11	DLQ G-10	8726	-0-	8726	34479	444 1	7442 3	183 4	475 5	Y	165	144 0		42
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
06	22106 X	22106	-0-	-0-	-0-	485 1	19960 3	382 4	1279 9	Y	1163	1050 0		190
07	18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	427 1	16510 3	171 4	1078 9	Y	980	1037 0		133
08	17453 X	10832	-0-	-6621	-0-	257 1	9829 3	144 4	602 9	Y	547	617 0		63
09	22110 X	16754	-0-	-5356	-0-	433 1	15240 3	250 4	831 9	Y	755	669 0		149
10	22847 X	11534	-0-	-11313	-0-	321 1	10452 3	172 4	589 9	Y	535	580 0		104
11	22110 X	13300	-0-	-8810	-0-	362 1	12196 3	146 4	596 9	Y	542	507 0		139
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
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-
10	T. A.	21585	-0-	21585	21585	563 1	18373 3	350 4	2299 9	Y	2090	1683 0		407
11	T. A.	20343	-0-	20343	41928	520 1	17531 3	242 4	2050 9	Y	1864	1793 0		478
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930														
06	17910 X	13900	-0-	-4010	-0-	293 1	12538 3	233 4	836 9	Y	760	724 0		124
07	17453 X	14809	-0-	-2644	-0-	340 1	13368 3	266 4	835 9	Y	759	780 0		103
08	14105 X	13835	-0-	-270	-0-	307 1	12574 3	178 4	776 9	Y	705	726 0		82
09	13890 X	13768	-0-	-122	-0-	315 1	12601 3	203 4	649 9	Y	590	555 0		117
10	14818 X	13535	-0-	-1283	-0-	317 1	12371 3	201 4	646 9	Y	587	590 0		114
11	16911 X	16911	-0-	-0-	-0-	652 1	15072 3	384 4	803 9	Y	730	657 0		187

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 287830		COMPL. DATE 03/09/2020			TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	9660 X	7496	-0-	-2164	-0-	284	1	6803	3	Y	372	352	0	61
						409	9							
07	9982 X	-0-	-0-	-9982	-0-					Y	-0-	61	0	-0-
08	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	422	1	7432	3	Y	473	418	0	55
						520	9							
09	8169 X	8169	-0-	-0-	-0-	449	1	6987	3	Y	666	589	0	132
						733	9							
10	8267 X	8267	-0-	-0-	-0-	545	1	7126	3	Y	542	568	0	106
						596	9							
11	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	339	1	5251	3	Y	241	285	0	62
						265	9							

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 287831		COMPL. DATE 03/17/2020			TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544					
06	7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	292	1	6991	3	Y	549	511	0	90
						604	9							
07	6696 X	5896	-0-	-800	-0-	234	1	5325	3	Y	306	354	0	42
						337	9							
08	7068 X	5521	-0-	-1547	-0-	273	1	4804	3	Y	404	399	0	47
						444	9							
09	6840 X	5773	-0-	-1067	-0-	318	1	4953	3	Y	456	413	0	90
						502	9							
10	7068 X	6519	-0-	-549	-0-	430	1	5624	3	Y	423	431	0	82
						465	9							
11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	446	1	6901	3	Y	596	525	0	153
						656	9							

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6		WELL #: A 6H		RRCID -> 287858		COMPL. DATE 07/01/2019			TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 287860		COMPL. DATE 03/11/2020			TOTAL DEPTH 12810 PERF.13090 - 18994					
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							
10	10044 X	9685	-0-	-359	-0-	652	1	8530	3	Y	457	515	0	89
						503	9							
11	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	652	1	10088	3	Y	514	471	0	132
						565	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 4H		RRCID -> 287861		COMPL. DATE 09/25/2019			TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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								
10	11811 X	68	-0-	-11743	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	15	0		-0-
11	11430 X	213	-0-	-11217	-0-	13	1	200	3	Y	-0-				-0-
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 288095		COMPL. DATE 09/28/2019			TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285						
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								
10	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	767	1	10037	3	Y	1016	1017	0		198
						1118	9								
11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	642	1	9937	3	Y	841	823	0		216
						925	9								
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 6H		RRCID -> 288096		COMPL. DATE 09/30/2019			TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843						
06	20911 X	20911	-0-	-0-	-0-	829	1	19866	3	Y	196	201	0		32
						216	9								
07	18259 X	18221	-0-	-38	-0-	735	1	16732	3	Y	685	624	0		93
						754	9								
08	17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	924	1	16283	3	Y	491	527	0		57
						540	9								
09	18900 X	17370	-0-	-1530	-0-	1009	1	15697	3	Y	604	542	0		119
						664	9								
10	19530 X	18156	-0-	-1374	-0-	1223	1	15996	3	Y	852	805	0		166
						937	9								
11	18900 X	16217	-0-	-2683	-0-	932	1	14426	3	Y	781	747	0		200
						859	9								
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 288097		COMPL. DATE 05/10/2019			TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245						
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	8586	-0-	-4674	-0-	404	1	7521	3	Y	384	361	0		76
						158	4	81	5						
10	10943 X	9470	-0-	-1473	-0-	395	1	7975	3	Y	416	411	0		81
						304	4	338	5						
11	10590 X	9126	-0-	-1464	-0-	449	1	7508	3	Y	428	399	0		110
						218	4	480	5						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		5460 X	3081	-0-	-2379	-0-	64 1	2754 3	48 4	215 9	Y	195	181 0	32	
07		5518 X	3947	-0-	-1571	-0-	120 1	3531 3	101 4	195 9	Y	177	185 0	24	
08		4960 X	4227	-0-	-733	-0-	188 1	3694 3	55 4	290 9	Y	264	257 0	31	
09		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	177 1	3183 3	55 4	237 9	Y	215	203 0	43	
10		3937 X	3705	-0-	-232	-0-	181 1	3247 3	57 4	220 9	Y	200	204 0	39	
11		4080 X	3457	-0-	-623	-0-	130 1	3057 3	38 4	232 9	Y	211	196 0	54	
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843															
06		43920 X	30064	-0-	-13856	-0-	623 1	25640 3	414 4	3387 9	N	3079	2980 0	504	
07		35960 X	28712	-0-	-7248	-0-	635 1	24407 3	214 4	3456 9	N	3142	3218 0	428	
08		35588 X	26822	-0-	-8766	-0-	602 1	23052 3	284 4	2884 9	N	2622	2746 0	304	
09		32670 X	24629	-0-	-8041	-0-	600 1	21118 3	292 4	2619 9	N	2381	2215 0	470	
10		31496 X	26560	-0-	-4936	-0-	705 1	22904 3	319 4	2632 9	N	2393	2397 0	466	
11		30060 X	23960	-0-	-6100	-0-	614 1	20682 3	209 4	2455 9	N	2232	2126 0	572	
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660															
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	
10		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	300 1	5401 3	108 4	801 9	Y	728	667 0	142	
11		6660 X	5743	-0-	-917	-0-	206 1	4860 3	70 4	607 9	Y	552	552 0	142	
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637															
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	
10		6417 X	721	-0-	-5696	-0-	32 1	629 3	31 4	27 5	N	2	11 0	-0-	
11		23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	1165 1	19488 3	554 4	1244 5	N	770	573 0	197	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 288656		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 13305		PERF.13485		- 17567	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	8640 X	7578	-0-	-1062	-0-	317 1	6798 3	N	258	233 0		42	
						159 4	20 5						
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	439 1	8993 3	N	377	368 0		51	
						128 4	415 9						
08	8928 X	7173	-0-	-1755	-0-	313 1	6399 3	N	250	272 0		29	
						123 4	63 5						
09	8520 X	5070	-0-	-3450	-0-	240 1	4474 3	N	192	183 0		38	
						97 4	48 5						
10	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	507 1	10159 3	N	340	312 0		66	
						401 4	435 5						
11	9660 X	8731	-0-	-929	-0-	439 1	7341 3	N	237	242 0		61	
						221 4	469 5						

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 288657		COMPL. DATE 02/26/2021		TOTAL DEPTH 13328		PERF.13468		- 17393	
06	8490 X	3543	-0-	-4947	-0-	135 1	2951 3	N	347	327 0		57	
						67 4	8 5						
07	8773 X	4349	-0-	-4424	-0-	174 1	3642 3	N	438	435 0		60	
						51 4	482 9						
08	7750 X	3959	-0-	-3791	-0-	171 1	3519 3	N	154	196 0		18	
						66 4	34 5						
09	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	190 1	3568 3	N	227	200 0		45	
						76 4	38 5						
10	4340 X	4158	-0-	-182	-0-	173 1	3508 3	N	176	187 0		34	
						136 4	147 5						
11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	219 1	3663 3	N	223	200 0		57	
						108 4	234 5						

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7		WELL #: B 7H		RRCID -> 288659		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 13365		PERF.13529		- 24130	
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	18911	-0-	-3949	-0-	844 1	15837 3	N	1508	1400 0		299	
						401 4	170 5						
10	23622 X	18055	-0-	-5567	-0-	732 1	14767 3	N	1119	1200 0		218	
						699 4	626 5						
11	21450 X	19932	-0-	-1518	-0-	905 1	15893 3	N	1699	1481 0		436	
						310 4	955 5						

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 288669		COMPL. DATE 02/24/2021		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13350		- 18754	
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	7996	-0-	-1874	-0-	368 1	6834 3	N	499	446 0		99	
						171 4	74 5						
10	10509 X	9586	-0-	-923	-0-	396 1	7973 3	N	461	470 0		90	
						371 4	339 5						
11	10170 X	6476	-0-	-3694	-0-	313 1	5240 3	N	404	390 0		104	
						145 4	334 5						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
SEILER-GANO (SA) B3															
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039															
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	EOM BALANCE
06		37980 X	28773	-0-	-9207	-0-	621 1	25433 3	590 4	2129 9	N	1935	1889 0	317	
07		35495 X	27504	-0-	-7991	-0-	637 1	24435 3	307 4	2125 9	N	1932	1986 0	263	
08		35495 X	25953	-0-	-9542	-0-	605 1	23092 3	408 4	1848 9	N	1680	1748 0	195	
09		31860 X	23810	-0-	-8050	-0-	601 1	21082 3	418 4	1709 9	N	1554	1442 0	307	
10		30349 X	25486	-0-	-4863	-0-	696 1	22555 3	451 4	1784 9	N	1622	1613 0	316	
11		28770 X	23142	-0-	-5628	-0-	609 1	20444 3	296 4	1793 9	N	1630	1528 0	418	

SEILER-GANO (SA) B4															
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680															
06		40560 X	29676	-0-	-10884	-0-	631 1	25894 3	592 4	2559 9	N	2326	2250 0	381	
07		36394 X	28403	-0-	-7991	-0-	647 1	24828 3	308 4	2620 9	N	2382	2439 0	324	
08		35805 X	26637	-0-	-9168	-0-	613 1	23422 3	409 4	2193 9	N	1994	2087 0	231	
09		32280 X	24004	-0-	-8276	-0-	598 1	20995 3	411 4	2000 9	N	1818	1690 0	359	
10		31031 X	25676	-0-	-5355	-0-	694 1	22479 3	443 4	2060 9	N	1873	1867 0	365	
11		29670 X	23424	-0-	-6246	-0-	610 1	20488 3	292 4	2034 9	N	1849	1740 0	474	

ROYAL UNIT A															
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783															
06		29100 X	20736	-0-	-8364	-0-	456 1	18760 3	315 4	1205 9	Y	1095	1107 0	179	
07		25792 X	20679	-0-	-5113	-0-	486 1	18748 3	170 4	1275 9	Y	1159	1180 0	158	
08		21421 X	19968	-0-	-1453	-0-	473 1	18096 3	232 4	1167 9	Y	1061	1096 0	123	
09		20730 X	18359	-0-	-2371	-0-	471 1	16568 3	471 1	16568 3	Y	983	912 0	194	
10		21421 X	19775	-0-	-1646	-0-	534 1	17384 3	239 4	1081 9	Y	1459	1369 0	284	
11		20730 X	18634	-0-	-2096	-0-	494 1	16632 3	174 4	1334 9	Y	1213	1186 0	311	

ROYAL UNIT A															
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787															
06		33900 X	24637	-0-	-9263	-0-	533 1	22097 3	354 4	1653 9	Y	1503	1434 0	246	
07		27900 X	24658	-0-	-3242	-0-	572 1	22146 3	193 4	1747 9	Y	1588	1618 0	216	
08		24397 X	22939	-0-	-1458	-0-	537 1	20676 3	253 4	1473 9	Y	1339	1400 0	155	
09		24630 X	20935	-0-	-3695	-0-	534 1	18929 3	260 4	1212 9	Y	1102	1039 0	218	
10		25451 X	23264	-0-	-2187	-0-	638 1	20862 3	289 4	1475 9	Y	1341	1298 0	261	
11		24630 X	20605	-0-	-4025	-0-	545 1	18455 3	185 4	1420 9	Y	1291	1221 0	331	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
ROYAL UNIT A		WELL #: C 3H		RRCID -> 288747		COMPL. DATE 12/01/2021		TOTAL DEPTH 13744		PERF.13867 - 19764					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	34980 X	27232	-0-	-7748	-0-	592	1 24559	3 1694	3 9	Y	1540	1508	0		252
07	32116 X	27625	-0-	-4491	-0-	387	1 24705	4 2071	3 9	Y	1883	1879	0		256
08	27776 X	24956	-0-	-2820	-0-	212	1 22472	4 1630	3 9	Y	1482	1566	0		172
09	27240 X	22430	-0-	-4810	-0-	583	1 20169	4 1412	3 9	Y	1284	1202	0		254
10	28148 X	23985	-0-	-4163	-0-	271	1 21311	4 1725	3 9	Y	1568	1517	0		305
11	27240 X	22461	-0-	-4779	-0-	654	1 19993	4 1676	3 9	Y	1524	1438	0		391

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5		WELL #: D 5H		RRCID -> 288810		COMPL. DATE 03/04/2021		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13523 - 17390					
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 294172		COMPL. DATE 07/15/2022		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13378 - 20433					
06	46530 X	38070	-0-	-8460	-0-	803	1 34301	4 2377	3 9	Y	2161	2002	0		354
07	48081 X	36804	-0-	-11277	-0-	589	1 33018	4 2332	3 9	Y	2120	2185	0		289
08	44764 X	32446	-0-	-12318	-0-	612	1 29510	4 1826	3 9	Y	1660	1756	0		193
09	38070 X	32815	-0-	-5255	-0-	722	1 29732	4 1902	3 9	Y	1729	1580	0		342
10	39339 X	32517	-0-	-6822	-0-	438	1 29244	4 2091	3 9	Y	1901	1873	0		370
11	38070 X	34693	-0-	-3377	-0-	748	1 30542	4 2114	3 9	Y	1922	1799	0		493

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					
06	24450 X	17290	-0-	-7160	-0-	335	1 14409	4 2297	3 9	Y	2088	1954	0		342
07	25265 X	23125	-0-	-2140	-0-	249	1 19966	4 2378	3 9	Y	2162	2209	0		295
08	23040 X	23040	-0-	-0-	-0-	505	1 20124	4 2159	3 9	Y	1963	2030	0		228
09	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	276	1 18959	4 1829	3 9	Y	1663	1562	0		329
10	22094 X	22094	-0-	-0-	-0-	490	1 19287	4 1978	3 9	Y	1798	1777	0		350
11	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	267	1 21019	4 2236	3 9	Y	2033	1862	0		521

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 4H RRCID -> 294563 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741

M O	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
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			-0-
07	24932 X	24932	-0-	-0-	-0-	935	1	21292	3	Y	2459	2124	335
						2705	9						
08	3100 N	20458	-0-	17358	17358	999	1	17611	3	Y	1680	1820	195
						1848	9						
09	3000 N	7067	-0-	4067	21425	397	1	6180	3	Y	445	552	88
						490	9						
10	32484 X	11059	-0-	-21425	-0-	718	1	9395	3	Y	860	781	167
						946	9						
11	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	1161	1	17968	3	Y	1268	1110	325
						1395	9						

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6 WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.18162 - 19930

06	20190 X	27	-0-	-20163	-0-	27	4		Y	-0-			-0-
07	17236 X	13942	-0-	-3294	-0-	324	1	12753	3	Y	670	592	78
						128	4	737	9				
08	16461 X	12534	-0-	-3927	-0-	285	1	11597	3	Y	441	468	51
						167	4	485	9				
09	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	308	1	12269	3	Y	530	476	105
						199	4	583	9				
10	13826 X	13506	-0-	-320	-0-	318	1	12399	3	Y	534	535	104
						202	4	587	9				
11	14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	569	1	13167	3	Y	479	460	123
						336	4	527	9				

WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13508 - 20540

06	40020 X	15695	-0-	-24325	-0-	326	1	13920	3	Y	1101	1179	180
						238	4	1211	9				
07	40517 X	176	-0-	-40341	-0-	4	1	157	3	Y	13	191	2
						1	4	14	9				
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	0	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215

06	79260 X	60694	-0-	-18566	-0-	1357	1	56150	3	Y	2066	2013	338
						914	4	2273	9				
07	68634 X	59999	-0-	-8635	-0-	1439	1	55608	3	Y	2236	2270	304
						492	4	2460	9				
08	67363 X	53212	-0-	-14151	-0-	1280	1	49233	3	Y	1896	1980	220
						613	4	2086	9				
09	61560 X	44889	-0-	-16671	-0-	1176	1	41563	3	Y	1428	1366	282
						579	4	1571	9				
10	63581 X	50895	-0-	-12686	-0-	1441	1	47029	3	Y	1604	1574	312
						661	4	1764	9				
11	60690 X	45439	-0-	-15251	-0-	1246	1	42079	3	Y	1532	1451	393
						429	4	1685	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462											
KEACH-HALEPESKA (SA) D5			WELL #: D 5H		RRCID -> 294867	COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 14052		PERF.13860		- 18284				
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

06		52080 X	36350	-0-	-15730	-0-	831	1	34271	3	Y	647	646	0		106
							536	4	712	9						
07		42501 X	35482	-0-	-7019	-0-	871	1	33547	3	Y	708	718	0		96
							285	4	779	9						
08		39804 X	32875	-0-	-6929	-0-	806	1	30930	3	Y	699	714	0		81
							370	4	769	9						
09		37380 X	29053	-0-	-8327	-0-	774	1	27283	3	Y	574	542	0		113
							365	4	631	9						
10		37572 X	31762	-0-	-5810	-0-	921	1	29979	3	Y	415	447	0		81
							405	4	457	9						
11		36360 X	28440	-0-	-7920	-0-	806	1	27146	3	Y	202	231	0		52
							266	4	222	9						

RICKS LIVING TRUST GU2			WELL #: A 6H		RRCID -> 294971	COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 12895		PERF.13090		- 18192				
06		42814 X	42814	-0-	-0-	-0-	1680	1	40278	3	Y	778	1131	0		127
							856	9								
07		38416 X	38416	-0-	-0-	-0-	1533	1	34902	3	Y	1801	1683	0		245
							1981	9								
08		68944 X	34674	-0-	-34270	-0-	1756	1	30938	3	Y	1800	1836	0		209
							1980	9								
09		66720 X	28259	-0-	-38461	-0-	1652	1	25695	3	Y	829	874	0		164
							912	9								
10		68944 X	11759	-0-	-57185	-0-	819	1	10713	3	Y	206	330	0		40
							227	9								
11		42810 X	32385	-0-	-10425	-0-	1825	1	28240	3	Y	2109	1608	0		541
							2320	9								

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2			WELL #: D 2H		RRCID -> 295318	COMPL. DATE 01/20/2023		TOTAL DEPTH 14036		PERF.14053		- 21620				
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						
10		61721 X	51075	-0-	-10646	-0-	1424	1	46323	3	Y	2415	2337	0		470
							671	4	2657	9						
11		58440 X	45068	-0-	-13372	-0-	1218	1	41008	3	Y	2193	2101	0		562
							430	4	2412	9						

ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5			WELL #: D 5H		RRCID -> 295354	COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 13914		PERF.13845		- 21914				
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						
10		46345 X	38964	-0-	-7381	-0-	1058	1	34408	3	Y	2718	2685	0		529
							508	4	2990	9						
11		43830 X	34323	-0-	-9507	-0-	895	1	30162	3	Y	2675	2518	0		686
							323	4	2943	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5		WELL #:		F 5H	RRCID ->	295385	COMPL. DATE	10/05/2022	TOTAL DEPTH	13572	PERF.13768	- 19972
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8		WELL #:		B 8H	RRCID ->	295396	COMPL. DATE	01/12/2023	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13634	- 19182
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			
10		249457 X	74578	-0-	-174879	-0-	2011	1 65988	3 N	5388	5085 0	1049
							652	4 5927	9			
11		178380 X	62149	-0-	-116231	-0-	1623	1 55082	3 N	4590	4462 0	1177
							395	4 5049	9			

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #:		B 10H	RRCID ->	295416	COMPL. DATE	01/26/2023	TOTAL DEPTH	13633	PERF.13588	- 19782
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			
10		276272 X	83372	-0-	-192900	-0-	2190	1 71877	3 N	7766	7523 0	1512
							762	4 8543	9			
11		174840 X	71544	-0-	-103296	-0-	1808	1 61432	3 N	7120	6806 0	1826
							472	4 7832	9			

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11		WELL #:		B 11H	RRCID ->	295465	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	13743	PERF.14395	- 24762
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			
10		379719 X	110113	-0-	-269606	-0-	2996	1 98048	3 N	7196	7499 0	1401
							1153	4 7916	9			
11		294780 X	95290	-0-	-199490	-0-	2513	1 85110	3 N	6311	6094 0	1618
							725	4 6942	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	92997	-0-	-214083	-0-	2342	1	82800	3	N	6239	6071	0	1233
						992	4	6863	9					
10	317316 X	95734	-0-	-221582	-0-	2592	1	84656	3	N	6785	6697	0	1321
						1022	4	7464	9					
11	221190 X	82200	-0-	-138990	-0-	2159	1	72990	3	N	5830	5656	0	1495
						638	4	6413	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13852 - 22032														
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					
10	69502 X	63008	-0-	-6494	-0-	1737	1	56532	3	Y	3564	3303	0	694
						819	4	3920	9					
11	62910 X	55043	-0-	-7867	-0-	1467	1	49437	3	Y	3291	3141	0	844
						519	4	3620	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282														
06	50850 X	39546	-0-	-11304	-0-	850	1	36117	3	Y	1778	1718	0	291
						623	4	1956	9					
07	44547 X	38504	-0-	-6043	-0-	1183	1	34836	3	Y	1510	1595	0	206
						824	4	1661	9					
08	41354 X	40529	-0-	-825	-0-	1885	1	36670	3	Y	1308	1362	0	152
						535	4	1439	9					
09	40020 X	34208	-0-	-5812	-0-	1733	1	30807	3	Y	1038	985	0	205
						526	4	1142	9					
10	40858 X	36347	-0-	-4511	-0-	1841	1	32715	3	Y	1113	1101	0	217
						567	4	1224	9					
11	39540 X	33481	-0-	-6059	-0-	1305	1	30503	3	Y	1178	1093	0	302
						377	4	1296	9					
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13610 - 19349																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		48540 X	27466	-0-	-21074	-0-	582 1	24735 3	415 4	1734 9	Y	1576	1583	0		258
07		37789 X	36865	-0-	-924	-0-	1122 1	32940 3	911 4	1892 9	Y	1720	1744	0		234
08		41027 X	41027	-0-	-0-	-0-	1873 1	36477 3	518 4	2159 9	Y	1963	1969	0		228
09		33726 X	33726	-0-	-0-	-0-	1689 1	30054 3	501 4	1482 9	Y	1347	1309	0		266
10		38669 X	38669	-0-	-0-	-0-	1933 1	34387 3	582 4	1767 9	Y	1606	1559	0		313
11		34942 X	34942	-0-	-0-	-0-	1342 1	31395 3	378 4	1827 9	Y	1661	1548	0		426
WESS 5-7-3 (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295516 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360																
06		182370 X	90066	-0-	-92304	-0-	3656 1	78016 3	2073 4	230 5	Y	5537	5417	0		906
07		144553 X	85269	-0-	-59284	-0-	3656 1	74334 3	1189 4	6090 9	Y	5536	5688	0		754
08		128340 X	76392	-0-	-51948	-0-	3214 1	65219 3	2627 4	640 5	Y	4265	4524	0		495
09		97590 X	61193	-0-	-36397	-0-	2719 1	52200 3	2348 4	523 5	Y	3094	2968	0		611
10		100037 X	68619	-0-	-31418	-0-	2819 1	56248 3	2538 4	2420 5	Y	4176	3974	0		813
11		90060 X	61436	-0-	-28624	-0-	2986 1	49715 3	1701 4	3191 5	Y	3494	3411	0		896
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476																
06		30930 X	8605	-0-	-22325	-0-	176 1	7488 3	130 4	811 9	Y	737	646	0		121
07		14694 X	12670	-0-	-2024	-0-	366 1	10835 3	206 4	1263 9	Y	1148	1113	0		156
08		14694 X	11927	-0-	-2767	-0-	519 1	10123 3	148 4	1137 9	Y	1034	1070	0		120
09		11100 X	10640	-0-	-460	-0-	520 1	9260 3	158 4	702 9	Y	638	632	0		126
10		16124 X	16124	-0-	-0-	-0-	785 1	13973 3	243 4	1123 9	Y	1021	948	0		199
11		15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	572 1	13383 3	166 4	1073 9	Y	975	924	0		250
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 12/26/2022 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160																
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	41 4	361 9	Y	328	263	0		65
10		7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	323 1	5750 3	111 4	821 9	Y	746	666	0		145
11		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	245 1	5822 3	80 4	1053 9	Y	957	857	0		245

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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					
10	269266	X	98935	-0-	-170331	-0-	2628	1	85996	3	N	8505	8162	0	1656
							955	4	9356	9					
11	193410	X	85585	-0-	-107825	-0-	2183	1	73975	3	N	8028	7625	0	2059
							596	4	8831	9					
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070															
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					
10	116188	X	82924	-0-	-33264	-0-	3570	1	71313	3	Y	1734	1658	0	338
							3071	4	3063	5					
11	104910	X	74461	-0-	-30449	-0-	3762	1	62731	3	Y	1724	1620	0	442
							2054	4	4018	5					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709															
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					
10	70773	X	60216	-0-	-10557	-0-	1673	1	54425	3	Y	3027	2918	0	589
							788	4	3330	9					
11	67410	X	53836	-0-	-13574	-0-	1448	1	48757	3	Y	2836	2698	0	727
							511	4	3120	9					
WESS 5-7-3 (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143															
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					
10	92380	X	66287	-0-	-26093	-0-	2861	1	57402	3	Y	1377	1494	0	268
							2057	4	2452	5					
11	89610	X	60726	-0-	-28884	-0-	3055	1	51138	3	Y	1698	1531	0	435
							1404	4	3261	5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 295541		COMPL. DATE 04/04/2023			TOTAL DEPTH 13394 PERF.13683 - 23068			
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
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				
10		148738 X	97118	-0-	-51620	-0-	3997 1	79511 3	Y	5749	5696 0	1119
							3852 4	3434 5				
11		124140 X	87685	-0-	-36455	-0-	4265 1	70891 3	Y	4887	4753 0	1253
							2593 4	4560 5				

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1		WELL #: F 1H		RRCID -> 295564		COMPL. DATE 05/04/2023			TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520			
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				
10		45818 X	33676	-0-	-12142	-0-	888 1	28975 3	Y	3018	3032 0	588
							493 4	3320 9				
11		40560 X	30625	-0-	-9935	-0-	779 1	26358 3	Y	2876	2726 0	738
							324 4	3164 9				

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 295684		COMPL. DATE 01/21/2023			TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455			
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				
10		55583 X	47408	-0-	-8175	-0-	1311 1	42649 3	Y	2574	2507 0	501
							617 4	2831 9				
11		53400 X	42538	-0-	-10862	-0-	1143 1	38490 3	Y	2274	2192 0	583
							404 4	2501 9				

BLACKWELL-E-R-E (SA) F3		WELL #: F 3H		RRCID -> 295757		COMPL. DATE 05/04/2023			TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285			
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				
10		80011 X	61882	-0-	-18129	-0-	1741 1	56616 3	Y	2481	2394 0	483
							796 4	2729 9				
11		74010 X	53734	-0-	-20276	-0-	1462 1	49234 3	Y	2305	2197 0	591
							502 4	2536 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4		WELL #: F 4H		RRCID -> 295758		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793			
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
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			
10	59427 X	46650	-0-	-12777	-0-	1226	1 40045	3 Y	4322	4195 0	842
						625	4 4754	9			
11	54990 X	42021	-0-	-12969	-0-	1072	1 36263	3 Y	3887	3732 0	997
						410	4 4276	9			
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5		WELL #: F 5H		RRCID -> 295759		COMPL. DATE 05/04/2023		TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107			
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			
10	83731 X	65359	-0-	-18372	-0-	1806	1 58724	3 Y	3360	3318 0	654
						1133	4 3696	9			
11	77190 X	59844	-0-	-17346	-0-	1594	1 53756	3 Y	3404	3185 0	873
						750	4 3744	9			
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 295848		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861			
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				
10	247907 X	144869	-0-	-103038	-0-	10182	1 133160	3 Y	1388	1587 0	270
						1527	9				
11	220950 X	80258	-0-	-140692	-0-	4839	1 74866	3 Y	503	644 0	129
						553	9				
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 295883		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901			
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				
10	240808 X	142200	-0-	-98608	-0-	10063	1 131595	3 Y	493	613 0	96
						542	9				
11	217680 X	84946	-0-	-132734	-0-	5151	1 79678	3 Y	106	175 0	27
						117	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 3H	RRCID ->	295888	COMPL. DATE	03/25/2023	TOTAL	DEPTH	13011	PERF.12862 -	19794	
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		
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						
10	267716 X	170208	-0-	-97508	-0-	12066	1	157791	3	Y	319	385 0	62
						351	9						
11	259080 X	93833	-0-	-165247	-0-	5693	1	88071	3	Y	63	109 0	16
						69	9						

BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2		WELL #:	F 2H	RRCID ->	295938	COMPL. DATE	05/04/2023	TOTAL	DEPTH	13657	PERF.13717 -	23565	
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		
06	100560 X	72924	-0-	-27636	-0-	1624	1	66820	3	Y	3060	3013 0	501
						1114	4	3366	9				
07	103912 X	70539	-0-	-33373	-0-	1701	1	65444	3	Y	2551	2705 0	347
						588	4	2806	9				
08	84382 X	65675	-0-	-18707	-0-	1583	1	60582	3	Y	2490	2548 0	289
						771	4	2739	9				
09	75690 X	55857	-0-	-19833	-0-	1463	1	51483	3	Y	1979	1877 0	391
						734	4	2177	9				
10	78089 X	63412	-0-	-14677	-0-	1793	1	58262	3	Y	2292	2237 0	446
						836	4	2521	9				
11	72930 X	57383	-0-	-15547	-0-	1566	1	52715	3	Y	2322	2173 0	595
						548	4	2554	9				

RT-SLAUGHTER (SA) D3		WELL #:	D 3H	RRCID ->	295953	COMPL. DATE	06/21/2023	TOTAL	DEPTH	13326	PERF. N/A		
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		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	45026	-0-	45026	45026	954	1	37150	3	Y	6022	5202 0	820
						298	4	6624	9				
08	14B2 EXT	261393	-0-	261393	306419	5479	1	224853	3	Y	25930	23740 0	3010
						2538	4	28523	9				
09	14B2 EXT	205328	-0-	205328	511747	4448	1	178629	3	Y	18049	17483 0	3567
						2397	4	19854	9				
10	14B2 EXT	135679	-0-	135679	647426	2984	1	117173	3	Y	12474	13612 0	2429
						1801	4	13721	9				
11	14B2 EXT	100714	-0-	100714	748140	3626	1	86223	3	Y	7986	8367 0	2048
						2080	4	8785	9				

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4		WELL #:	D 4H	RRCID ->	295954	COMPL. DATE	07/24/2024	TOTAL	DEPTH	13463	PERF.13421 -	20382	
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		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	SHUT IN	37219	-0-	37219	37219	831	1	32218	3	Y	3556	3072 0	484
						258	4	3912	9				
08	14B2 EXT	379556	-0-	379556	416775	8130	1	333225	3	Y	31308	28158 0	3634
						3762	4	34439	9				
09	14B2 EXT	420643	-0-	420643	837418	9256	1	371971	3	Y	31559	28945 0	6237
						4701	4	34715	9				
*10	1151441 X	314023	-0-	-837418	-0-	7160	1	280769	3	Y	20468	22720 0	3985
						3579	4	22515	9				
11	354840 X	231890	-0-	-122950	-0-	8774	1	206334	3	Y	11441	12492 0	2934
						4197	4	12585	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 13310 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	41291	-0-	41291	41291	819	1	32214	3	Y	7273	6283	0	990
							258	4	8000	9					
08		14B2 EXT	270938	-0-	270938	312229	5365	1	221861	3	Y	37462	34103	0	4349
							2504	4	41208	9					
09		14B2 EXT	184484	-0-	184484	496713	3886	1	156809	3	Y	19825	20242	0	3918
							1981	4	21808	9					
10		14B2 EXT	110199	-0-	110199	606912	2387	1	94009	3	Y	11459	13146	0	2231
							1198	4	12605	9					
11		14B2 EXT	81388	-0-	81388	688300	2893	1	68817	3	Y	7364	7707	0	1888
							1578	4	8100	9					
RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 13365 PERF. N/A															
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	23315	-0-	23315	23315	463	1	18173	3	Y	4121	3560	0	561
							146	4	4533	9					
08		14B2 EXT	207803	-0-	207803	231118	4153	1	171573	3	Y	27401	24781	0	3181
							1936	4	30141	9					
09		14B2 EXT	155712	-0-	155712	386830	3283	1	132360	3	Y	16636	16519	0	3288
							1769	4	18300	9					
10		14B2 EXT	102936	-0-	102936	489766	2222	1	87287	3	Y	11005	12150	0	2143
							1321	4	12106	9					
11		14B2 EXT	74987	-0-	74987	564753	2732	1	63171	3	Y	6888	7265	0	1766
							1507	4	7577	9					
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317															
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					
10		13609 X	12452	-0-	-1157	-0-	278	1	10841	3	Y	1040	1049	0	202
							189	4	1144	9					
11		14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	544	1	12555	3	Y	1407	1248	0	361
							341	4	1548	9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853															
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					
10		47461 X	40428	-0-	-7033	-0-	1093	1	35572	3	Y	2944	2925	0	573
							525	4	3238	9					
11		45060 X	36129	-0-	-8931	-0-	944	1	31816	3	Y	2754	2621	0	706
							340	4	3029	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KEACH-HALEPESKA (SA) D1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224															
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	EOM BALANCE
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					
10		42439 X	36123	-0-	-6316	-0-	995	1	32358	3	Y	2099	2054	0	409
							461	4	2309	9					
11		41070 X	32821	-0-	-8249	-0-	873	1	29402	3	Y	2038	1924	0	523
							304	4	2242	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D2															
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471															
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					
10		61349 X	51848	-0-	-9501	-0-	1469	1	47962	3	Y	1597	1565	0	311
							660	4	1757	9					
11		57990 X	46740	-0-	-11250	-0-	1281	1	43301	3	Y	1569	1478	0	402
							432	4	1726	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D4															
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126															
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					
10		35015 X	35015	-0-	-0-	-0-	952	1	31114	3	Y	2348	2324	0	457
							366	4	2583	9					
11		31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	816	1	27599	3	Y	2199	2092	0	564
							235	4	2419	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2															
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112															
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					
10		305040 X	75045	-0-	-229995	-0-	3705	1	65887	3	Y	3682	3787	0	717
							1403	4	4050	9					
11		291000 X	75281	-0-	-215719	-0-	2839	1	66898	3	Y	4119	3780	0	1056
							1013	4	4531	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1 WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 04/22/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509															
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	EOM BALANCE
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					
10		283464 X	76389	-0-	-207075	-0-	3795	1	67375	3	N	3245	3395	0	632
							1649	4	3570	9					
11		274320 X	78773	-0-	-195547	-0-	3001	1	70654	3	N	3534	3260	0	906
							1231	4	3887	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3 WELL #: G 3H RRCID -> 296408 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051															
*06		392442 X	158272	-0-	-234170	-0-	3169	1	134766	3	Y	16422	16965	0	2688
							2273	4	18064	9					
*07		181536 X	107238	-0-	-74298	-0-	3141	1	92083	3	Y	8442	9990	0	1140
							2728	4	9286	9					
*08		181536 X	66274	-0-	-115262	-0-	2868	1	56375	3	Y	5616	6104	0	652
							853	4	6178	9					
*09		175680 X	43739	-0-	-131941	-0-	2069	1	37118	3	Y	3541	3493	0	700
							657	4	3895	9					
*10		181536 X	47250	-0-	-134286	-0-	2256	1	40176	3	Y	3674	3659	0	715
							777	4	4041	9					
11		175680 X	47745	-0-	-127935	-0-	1770	1	41623	3	Y	3437	3271	0	881
							571	4	3781	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4 WELL #: G 4H RRCID -> 296409 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13666 - 20012															
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					
10		294624 X	81370	-0-	-213254	-0-	4030	1	71596	3	Y	3804	4087	0	741
							1560	4	4184	9					
11		283770 X	73144	-0-	-210626	-0-	2863	1	66999	3	Y	2040	2258	0	523
							1038	4	2244	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5 WELL #: G 5H RRCID -> 296410 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13723 - 21530															
06		760180 X	344477	-0-	-415703	-0-	7177	1	304924	3	Y	24464	23949	0	4005
							5466	4	26910	9					
07		288418 X	288418	-0-	-0-	-0-	8700	1	255043	3	Y	15564	17447	0	2122
							7555	4	17120	9					
08		283464 X	241014	-0-	-42450	-0-	10969	1	214198	3	Y	11458	12250	0	1330
							3243	4	12604	9					
09		274320 X	140360	-0-	-133960	-0-	6919	1	123518	3	Y	7033	6973	0	1390
							2187	4	7736	9					
10		283464 X	102557	-0-	-180907	-0-	5053	1	89922	3	Y	5129	5520	0	999
							1940	4	5642	9					
11		233250 X	101433	-0-	-131817	-0-	3852	1	90716	3	Y	4976	4699	0	1276
							1391	4	5474	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BEGOT-EYHORN (SA) G6		WELL #: G 6H		RRCID -> 296431		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13438		PERF.14010 - 21667				
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		
*06	422089 X	168715	-0-	-253374	-0-	3497	1	148704	3	Y	12732	13143	0	2084
						2509	4	14005	9					
*07	191208 X	127488	-0-	-63720	-0-	3618	1	111290	3	Y	8438	9372	0	1150
						3298	4	9282	9					
*08	191208 X	84357	-0-	-106851	-0-	3845	1	75120	3	Y	3868	4569	0	449
						1137	4	4255	9					
*09	185040 X	57881	-0-	-127159	-0-	2843	1	50804	3	Y	3031	2881	0	599
						900	4	3334	9					
*10	191208 X	93315	-0-	-97893	-0-	4430	1	79095	3	Y	7269	6453	0	1415
						1794	4	7996	9					
*11	185040 X	99589	-0-	-85451	-0-	3667	1	86755	3	Y	7062	6666	0	1811
						1399	4	7768	9					

KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 298370		COMPL. DATE 03/19/2024		TOTAL DEPTH 12000		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-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 298371		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 12000		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-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 298372		COMPL. DATE 05/07/2024		TOTAL DEPTH 12000		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-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 298373		COMPL. DATE 04/27/2024		TOTAL DEPTH 12000		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-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A5		WELL #: A 5H		RRCID -> 298374		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12000		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-			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915											
ROY ESSE 01				WELL #: 01H	RRCID -> 259888	COMPL. DATE 04/17/2011	TOTAL DEPTH 11674	PERF.11960	- 15752						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

H. T. CHAPMAN 04				WELL #: 01H	RRCID -> 267247	COMPL. DATE 08/23/2011	TOTAL DEPTH 11430	PERF.12044	- 15912						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TIDAL PETROLEUM, INC.				859240	WELL #: 2H	RRCID -> 284177	COMPL. DATE 01/03/2018	TOTAL DEPTH 12920	PERF.13068	- 16923					
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	496	526	1		210
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210	1		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12848 09/29/2024															

VERDUN OIL & GAS LLC				884566	WELL #: 1	RRCID -> 273131	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 11727	PERF.11697	- 17349					
06	344 N	344	-0-	-0-	-0-	70	1	185	2	N	80	80	1		8
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	1	4	88	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	-0-	-0-	-330	-0-					N	96	96	1		8
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	48	1	18	9	N	16	16	1		8
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	9	N	90	90	1		8

MORRILL UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 273135	COMPL. DATE 11/04/2013	TOTAL DEPTH 11671	PERF.11777	- 17606						
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	68	1	130	2	N	165				234
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	1	4	182	9	N	-0-				234
08	403 N	104	-0-	-299	-0-	37	1	67	9	N	61				295
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-				295
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	220	2	N	-0-				295
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	3	4			N	135	369	1		61

SUGARKANE (EAGLE FORD) VERDUN OIL & GAS LLC MORRILL UNIT C		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
		WELL #: 1		RRCID -> 273530		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11721		- 17503		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	27	1	94	2	N	52			143
						57	9							
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	5			148
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			148
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	66			214
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	54			268
						10	4		59	9				
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	230	2	3	4	N	33			301
						36	9							

WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A		899023		RRCID -> 260385		COMPL. DATE 01/26/2011		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12760		- 19053		
		WELL #: 1H												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152

MCCARN A		WELL #: 5H		RRCID -> 266844		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13173		PERF.13101		- 19953		
06	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	1551	1	2679	3	Y	16			24
						18	9							
07	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	764	1	3883	3	Y	7			31
						8	9							
08	9424 X	2533	-0-	-6891	-0-	2532	3	1	9	Y	1			32
09	8490 X	-0-	-0-	-8490	-0-					Y	10			42
10	8773 X	5891	-0-	-2882	-0-	257	1	5634	3	Y	-0-			42
11	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			Y	-0-			42

MCCARN B		WELL #: 1H		RRCID -> 266847		COMPL. DATE 11/13/2012		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13349		- 18750		
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	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-			13
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			13
11	690 X	239	-0-	-451	-0-	239	3			Y	-0-			13

BUMBLE BEE		WELL #: 1H		RRCID -> 289149		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 13065		PERF.13215		- 20002		
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	39374	-0-	-14596	-0-	439	1	38513	3	N	384	567	1	810
						422	9							
10	53134 X	49155	-0-	-3979	-0-	794	1	47372	3	N	899	576	1	1133
						989	9							
11	51420 X	45735	-0-	-5685	-0-	688	1	44468	3	N	526	565	1	1094
						579	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY A		//CONT.// //CONT.//	86950 600 899023	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
SKY CITY A		WELL #:	1LH	RRCID ->	294158	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL	DEPTH	13111	PERF.13300	-	21551				
06		72450 X	55996	-0-	-16454	-0-	899 363	1 9	54734	3	Y	330	284	1			1113
07		74865 X	62730	-0-	-12135	-0-	1262 629	1 9	60839	3	Y	572	543	1			1142
08		69037 X	57243	-0-	-11794	-0-	300 196	1 9	56747	3	Y	178	199	1			1121
09		62130 X	47981	-0-	-14149	-0-	1294 244	1 9	46443	3	Y	222	185	1			1158
10		64201 X	47645	-0-	-16556	-0-	100 547	1 9	46998	3	Y	497	408	1			1247
11		60720 X	51806	-0-	-8914	-0-	746 683	1 9	50377	3	Y	621	517	1			1351
SKY CITY A		WELL #:	2LH	RRCID ->	294254	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL	DEPTH	13243	PERF.13201	-	23211				
06		80310 X	69519	-0-	-10791	-0-	303 798	1 9	68418	3	Y	725	650	1			1772
07		82987 X	68086	-0-	-14901	-0-	1164 868	1 9	66054	3	Y	789	772	1			1789
08		79205 X	66487	-0-	-12718	-0-	505 1128	1 9	64854	3	Y	1025	1126	1			1688
09		71730 X	59895	-0-	-11835	-0-	184 974	1 9	58737	3	Y	885	762	1			1811
10		72447 X	58826	-0-	-13621	-0-	375 1086	1 9	57365	3	Y	987	723	1			2075
11		69510 X	58964	-0-	-10546	-0-	650 741	1 9	57573	3	Y	674	621	1			2128
SKY CITY B		WELL #:	1LH	RRCID ->	294271	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.13433	-	20980				
06		52620 X	47361	-0-	-5259	-0-	903 276	1 9	46182	3	N	251	187	1			809
07		54374 X	46684	-0-	-7690	-0-	1218 271	1 9	45195	3	N	246	377	1			678
08		48949 X	42154	-0-	-6795	-0-	1398 222	1 9	40534	3	N	202	187	1			693
09		47370 X	31816	-0-	-15554	-0-	217 182	1 9	31417	3	N	165	187	1			671
10		48949 X	34453	-0-	-14496	-0-	284 303	1 9	33866	3	N	275	189	1			757
11		47370 X	35626	-0-	-11744	-0-	829 253	1 9	34544	3	N	230	191	1			796
BUMBLE BEE A		WELL #:	1LH	RRCID ->	294277	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	13087	PERF.13481	-	24548				
06		83046 X	83046	-0-	-0-	-0-	579 1150	1 9	81317	3	Y	1045	1038	1	5	8	714
07		110050 X	63861	-0-	-46189	-0-	135 862	1 9	62864	3	Y	784	689	1	2	8	807
08		108283 X	51649	-0-	-56634	-0-	727 736	1 9	50186	3	Y	669	756	1	2	8	718
09		97920 X	54553	-0-	-43367	-0-	607 628	1 9	53318	3	Y	571	451	1			838
10		88784 X	54702	-0-	-34082	-0-	889 772	1 9	53041	3	Y	702	615	1			925
11		83040 X	53328	-0-	-29712	-0-	797 1020	1 9	51511	3	Y	927	816	1			1036

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:		3LH	RRCID -> 294342	COMPL. DATE 02/14/2023	TOTAL DEPTH 13173	PERF.14166	-		20017				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	32310 X	32310	-0-	-0-	-0-	228	1	32049	3	Y	30	27	1	97	
07	47585 X	30017	-0-	-17568	-0-	33	9	29785	3	Y	153	151	1	8	98
08	42222 X	26577	-0-	-15645	-0-	64	1	26018	3	Y	165	184	1	8	78
09	36120 X	23664	-0-	-12456	-0-	168	9	23115	3	Y	260	250	1	88	
10	35712 X	17979	-0-	-17733	-0-	377	1	17514	3	Y	155	130	1	113	
11	32310 X	28761	-0-	-3549	-0-	182	9	28149	3	Y	161	152	1	122	
						263	1								
						286	9								
						294	1								
						171	9								
						435	1								
						177	9								
BUMBLE BEE A		WELL #:		2LH	RRCID -> 294426	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL DEPTH 12995	PERF.13322	-		19777				
06	62991 X	62991	-0-	-0-	-0-	440	1	61851	3	Y	636	600	1	8	1000
07	95108 X	41494	-0-	-53614	-0-	700	9	40914	3	Y	447	477	1	8	968
08	85064 X	80344	-0-	-4720	-0-	88	1	77821	3	Y	1269	1288	1	8	942
09	94314 X	94314	-0-	-0-	-0-	492	9	91922	3	Y	1223	1248	1	917	
10	104587 X	104587	-0-	-0-	-0-	1127	1	99675	3	Y	2946	2799	1	1064	
11	88551 X	88551	-0-	-0-	-0-	1396	9	86113	3	Y	1005	1100	1	969	
						1047	1								
						1345	9								
						1671	1								
						3241	9								
						1332	1								
						1106	9								
BUMBLE BEE		WELL #:		2LH	RRCID -> 294588	COMPL. DATE 12/01/2022	TOTAL DEPTH 12991	PERF.13535	-		16648				
06	63990 X	43049	-0-	-20941	-0-	296	1	41602	3	Y	1046	1035	1	8	476
07	66123 X	40477	-0-	-25646	-0-	1151	9	39382	3	Y	918	807	1	8	586
08	49011 X	42990	-0-	-6021	-0-	85	1	41318	3	Y	975	1091	1	8	469
09	47430 X	35827	-0-	-11603	-0-	1010	9	34343	3	Y	994	865	1	598	
10	44485 X	28464	-0-	-16021	-0-	599	1	27048	3	Y	875	711	1	762	
11	46147 X	46147	-0-	-0-	-0-	1073	9	44091	3	Y	1249	1082	1	929	
						391	1								
						1093	9								
						453	1								
						963	9								
						682	1								
						1374	9								
KENEDY UNIT		WELL #:		1LH	RRCID -> 294944	COMPL. DATE 03/03/2023	TOTAL DEPTH 12959	PERF.13343	-		19762				
06	111270 X	88549	-0-	-22721	-0-	2971	1	82704	3	Y	2613	2467	1	737	
07	114979 X	83626	-0-	-31353	-0-	2874	9	79533	3	Y	2245	2277	1	705	
08	101308 X	75994	-0-	-25314	-0-	1623	1	71613	3	Y	2175	2379	1	501	
09	98040 X	69006	-0-	-29034	-0-	2470	9	64969	3	Y	1900	1810	1	591	
10	95356 X	66627	-0-	-28729	-0-	1988	1	61634	3	Y	2063	1952	1	702	
11	88560 X	64608	-0-	-23952	-0-	2393	9	59628	3	Y	2771	2526	1	947	
						1947	1								
						2090	9								
						2724	1								
						2269	9								
						1932	1								
						3048	9								

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC KENEDY UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		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) WARWICK-ARTEMIS, LLC KENEDY UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						

		WELL #:		2LH	RRCID -> 294946	COMPL. DATE 03/03/2023		TOTAL DEPTH 12955		PERF.13282		- 18986				
06	89940 X	68826	-0-	-21114	-0-	2711 1133	1 9	64982	3	Y	1030	909	1			746
07	92938 X	66402	-0-	-26536	-0-	2354 1557	1 9	62491	3	Y	1415	1486	1			675
08	79081 X	56659	-0-	-22422	-0-	1595 1040	1 9	54024	3	Y	945	1020	1			600
09	73320 X	52719	-0-	-20601	-0-	517 1155	1 9	51047	3	Y	1050	1038	1			612
10	74245 X	46274	-0-	-27971	-0-	2565 879	1 9	42830	3	Y	799	710	1			701
11	68820 X	54383	-0-	-14437	-0-	909 597	1 9	52877	3	Y	543	516	1			728

GRASSHOPPER THIELE A1		WELL #:		1H	RRCID -> 295045	COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 12955		PERF.13166		- 19349				
06	90930 X	65869	-0-	-25061	-0-	843 4037	1 9	60989	3	Y	3670	3678	1			630
07	93961 X	60030	-0-	-33931	-0-	3443 3927	1 9	52660	3	Y	3570	3223	1			977
08	78461 X	55695	-0-	-22766	-0-	1140 3442	1 9	51113	3	Y	3129	3214	1			892
09	75930 X	48849	-0-	-27081	-0-	2594 2982	1 9	43273	3	Y	2711	2624	1			979
10	74586 X	45271	-0-	-29315	-0-	3344 3070	1 9	38857	3	Y	2791	2614	1			1156
11	65880 X	44118	-0-	-21762	-0-	2260 2780	1 9	39078	3	Y	2527	2588	1			1095

GRASSHOPPER THIELE A2		WELL #:		2H	RRCID -> 295202	COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 12872		PERF.13326		- 20219				
06	84176 X	84176	-0-	-0-	-0-	2824 5116	1 9	76236	3	Y	4651	4643	1			1059
07	94643 X	77494	-0-	-17149	-0-	2249 5031	1 9	70214	3	Y	4574	4130	1			1503
08	95573 X	64534	-0-	-31039	-0-	3358 3674	1 9	57502	3	Y	3340	3482	1			1361
09	92490 X	59987	-0-	-32503	-0-	1595 3579	1 9	54813	3	Y	3254	3026	1			1589
10	95573 X	57086	-0-	-38487	-0-	3379 3748	1 9	49959	3	Y	3407	3065	1			1931
11	84180 X	53910	-0-	-30270	-0-	3577 3439	1 9	46894	3	Y	3126	3187	1			1870

GRASSHOPPER THIELE B1		WELL #:		1H	RRCID -> 295534	COMPL. DATE 07/13/2023		TOTAL DEPTH 12864		PERF.13324		- 20640				
06	101220 X	80047	-0-	-21173	-0-	2211 5412	1 9	72424	3	Y	4920	4927	1			340
07	110825 X	74156	-0-	-36669	-0-	1856 5597	1 9	66703	3	Y	5088	5116	1			312
08	110825 X	68322	-0-	-42503	-0-	2489 5137	1 9	60696	3	Y	4670	4552	1			430
09	95070 X	61591	-0-	-33479	-0-	2218 4560	1 9	54813	3	Y	4145	4040	1			535
10	87389 X	60568	-0-	-26821	-0-	3038 4796	1 9	52734	3	Y	4360	4009	1			886
11	80040 X	54707	-0-	-25333	-0-	4098 3715	1 9	46894	3	Y	3377	3555	1			708

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
WARWICK-ARTEMIS, LLC														
BUMBLE BEE B														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 899023														
WELL #: 3LH RRCID -> 296863 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13396 - 18076														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	CODE
06	93180 X	84510	-0-	-8670	-0-	585	1	82163	3	Y	1602	1568	1	9 8 64
						1762	9							
07	96286 X	74640	-0-	-21646	-0-	159	1	74013	3	Y	425	467	1	3 8 19
						468	9							
08	94581 X	73369	-0-	-21212	-0-	1044	1	72057	3	Y	244	184	1	7 8 72
						268	9							
09	91530 X	64947	-0-	-26583	-0-	728	1	63936	3	Y	257	250	1	79
						283	9							
10	89032 X	64957	-0-	-24075	-0-	1068	1	63704	3	Y	168	146	1	101
						185	9							
11	84510 X	58398	-0-	-26112	-0-	884	1	57170	3	Y	313	286	1	128
						344	9							
WINDHAM A														
WELL #: 2H RRCID -> 298173 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12886 - 19879														
07	0	47410	-0-	47410	47410	3858	1	40776	3	Y	2524	2286	1	238
						2776	9							
08	0	145853	-0-	145853	193263	495	1	136755	3	Y	7821	7536	1	9 8 514
						8603	9							
09	DELQ PR	135505	-0-	135505	328768	2698	1	125472	3	Y	6668	6680	1	502
						7335	9							
10	470611 X	141843	-0-	-328768	-0-	5878	1	129582	3	Y	5803	5865	1	440
						6383	9							
11	154211 X	154211	-0-	-0-	-0-	6336	1	141054	3	Y	6201	6360	1	281
						6821	9							
WINDHAM A														
WELL #: 3H RRCID -> 298174 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 12974 PERF.12902 - 19945														
07	0	51119	-0-	51119	51119	3948	1	44660	3	Y	2283	2000	1	283
						2511	9							
08	0	142917	-0-	142917	194036	6605	1	130242	3	Y	5518	5303	1	8 8 490
						6070	9							
09	DELQ PR	118830	-0-	118830	312866	5559	1	108362	3	Y	4463	4569	1	384
						4909	9							
10	434685 X	121819	-0-	-312866	-0-	5391	1	112680	3	Y	3407	3475	1	316
						3748	9							
11	128380 X	128380	-0-	-0-	-0-	5769	1	118485	3	Y	3751	3843	1	224
						4126	9							
WINDHAM A														
WELL #: 5H RRCID -> 298175 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 12997 PERF.12980 - 20139														
07	0	54332	-0-	54332	54332	2982	1	48543	3	Y	2552	2286	1	266
						2807	9							
08	0	223954	-0-	223954	278286	6540	1	208388	3	Y	8205	8094	1	8 8 369
						9026	9							
09	DELQ PR	207251	-0-	207251	485537	311	1	199614	3	Y	6660	6675	1	354
						7326	9							
10	673177 X	187640	-0-	-485537	-0-	5772	1	174654	3	Y	6558	6548	1	364
						7214	9							
11	157681 X	157681	-0-	-0-	-0-	11901	1	141054	3	Y	4296	4531	1	129
						4726	9							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
07		0	64421	-0-	64421	64421	4468	1	56310	3	Y	3312	2952	1	360
							3643	9							
08		0	184804	-0-	184804	249225	1044	1	175827	3	Y	7212	6978	1	587
							7933	9					7	8	
09		DELQ PR	148474	-0-	148474	397699	5725	1	136878	3	Y	5337	5352	1	572
							5871	9							
10		545605 X	147906	-0-	-397699	-0-	2606	1	140850	3	Y	4045	4123	1	494
							4450	9							
11		168272 X	168272	-0-	-0-	-0-	5872	1	157980	3	Y	4018	4136	1	376
							4420	9							

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			
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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			
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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			
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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					
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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					
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 3		N	-0-		-0-			-0-
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

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					
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-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					
06		3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	213 1	3208 2	N	-0-	2 1				-0-
							411 3								
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 9							
09		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	228 1	3231 2	N	-0-					2
							400 3								
10		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	244 1	3287 2	N	92					94
							462 3	101 9							
11		2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT					94

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
WICK GAS UNIT		130426													
		WELL #:	1	RRCID ->	225155	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	14202	PERF. 13562 - 14202					
06		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	9313 2	154 9	N	140					195
07		485 X	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-					195
08		314 X	314	-0-	-0-	-0-	270 2	44 9	N	40	172 1				63
09		496 X	496	-0-	-0-	-0-	78 1	403 2	N	14					77
							15 9								
10		528 X	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-					77
11		435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-					77

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

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			420

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			

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

WELDERXP LTD.			907320												
WILBURN-RUTLEDGE UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	256102	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	4916	PERF.	4529 - 4541			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5703					N	NO RPT			43
11		14B2 EXT	NO RPT	-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			

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TW (FRIO 5830)		88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
ANGEL OPERATING LLC		101344												
SCHUECH, IRMA "B"		WELL #:		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833						
M	ALLOW CODE	GAS 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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYL (WILCOX 9550)		88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
WOFFORD, C. J.		935452												
WOFFORD GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540						
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
PLUGGED AND ABANDONED										03/03/2017				

TEJAS (FRIO 4450)		88702 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621												
CLARKSON		WELL #:		RRCID -> 290459		COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434						
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	1575	-0-	-315	-0-	506	1	1069	2	N	-0-			-0-
10	1953 X	1746	-0-	-207	-0-	513	1	1233	2	N	-0-			-0-
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	624	1	1586	2	N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4500)		88702 265		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
DUKE RANCH -G-		WELL #:		RRCID -> 293587		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800)		88702 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
DUKE RANCH -F-		WELL #:		RRCID -> 212605		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

DUKE RANCH -V-		WELL #:		RRCID -> 214365		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	3378	-0-	3378	B	3378				Y	-0-			-0-
08	13465 X	10087	-0-	-3378	B	-0-	301	1	3077	2	Y	-0-		-0-
09	8822 X	8822	-0-	-0-	B	-0-	942	1	9145	2	Y	-0-		-0-
10	9049 X	9049	-0-	-0-	B	-0-	943	1	7879	2	Y	-0-		-0-
11	9750 X	9142	-0-	-608	B	-0-	912	1	8137	2	Y	-0-		-0-
							984	1	8158	2	Y	-0-		-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10		10106 X	-0-	-0-	-10106	B	-0-					Y	-0-					71
11		9780 X	-0-	-0-	-9780	B	-0-					Y	-0-					71

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

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-
10		2475 X	2475	-0-	-0-	B	-0-	249	1	2226	2	Y	-0-					-0-
11		2262 X	2262	-0-	-0-	B	-0-	243	1	2019	2	Y	-0-					-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

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
10		3751 X	3121	-0-	-630	B	-0-	314	1	2807	2	Y	-0-					24
11		3330 X	2877	-0-	-453	B	-0-	310	1	2567	2	Y	-0-					24

TEJAS (FRIO 5100) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -T-		88702 750 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DUKE RANCH -T-		WELL #: 1		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701		PERF. 5148 - 5160						
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-
10	9765 X	8433	-0-	-1332	-0-	850	1	7583	2	Y	-0-					-0-
11	9450 X	6625	-0-	-2825	-0-	713	1	5912	2	Y	-0-					-0-
DUKE RANCH -M-		WELL #: 2		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5192 - 5212						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -10-		WELL #: 1		RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 5715		PERF. 5243 - 5266						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -M		WELL #: 3		RRCID -> 220684		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5722		PERF. 5180 - 5188						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 220799		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 5685		PERF. 5130 - 5146						
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
10		8556 #	-0-	-0-	-8556	-0-				Y	-0-			-0-
11		7500 #	-0-	-0-	-7500	-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				

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VICTORIA REGIONAL AIRPORT			WELL #: 3		RRCID -> 192017		COMPL. DATE 08/22/2002			TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324				

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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				

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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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				

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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		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				

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		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2			N	-0-			-0-
*10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TELFERNER, NORTH (1330)		88734 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030									
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	2	RRCID ->	196592	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	1400 PERF. 1314 - 1322		
M	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
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		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		-0-
11		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		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-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		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
DURANGO RESOURCES CORP.		235945									
WICKER, E. H.		WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 3704 - 3712		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID ->		176130		COMPL. DATE		11/12/1999		TOTAL DEPTH		3810 PERF. 3694 - 3696	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-		

TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336									
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #:	5W	RRCID ->	292936	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 3348 - 3368		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

TERRELL POINT (CATAHOULA)		//CONT.//		88880 052	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782									
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		WELL #: D 7		RRCID -> 045179	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2714	-	2780	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

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
SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 294713 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542

06	180 N		64	-0-	-116	-0-	20	1	40	2	Y	4	77	1			4
07	155 N		37	-0-	-118	-0-	18	1	19	2	Y	-0-					4
08	114 N		114	-0-	-0-	-0-	33	1	80	2	Y	1					5
09	218 N		218	-0-	-0-	-0-	1	9									
10	175 N		175	-0-	-0-	-0-	77	1	141	2	Y	-0-					5
11	120 N	NO RPT		-0-	-120	-0-	49	1	126	2	Y	-0-					5

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 PEGASUS OPERATING, INC. 650621
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	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 O	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
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-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	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 O	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 O	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 O	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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42
11	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

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
11	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

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXANA, NORTH (5850) 89086 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 MENEFFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
 FENNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262870 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6287 - 6324

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			292
11	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
 HENDERSON, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204737 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			33

BORCHERS A114 WELL #: 1 RRCID -> 232468 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938

06	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	60	1	528	3	N	-0-	4
07	806 N	742	-0-	-0-	B	-0-	50	1	692	3	N	-0-	4
08	651 N	314	-0-	-0-	B	-0-	54	1	260	3	N	-0-	4
09	600 N	556	-0-	-0-	B	-0-	56	1	500	3	N	-0-	4
10	744 N	494	-0-	-0-	B	-0-	44	1	450	3	N	-0-	4
11	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	60	1	562	3	N	-0-	4

THE RAPTURE (MAGNOLIA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON ET AL GAS UNIT				89249 200 396852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
				WELL #: 2	RRCID -> 208259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 17723	PERF.15428	- 17328			
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

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-
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-	-0-
11	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-	-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212164	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15688	- 16125			
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-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-	-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP MENNING A-129				521516	RRCID -> 264004	COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH 14242	PERF.14249	- 14259			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND) REMORA MANAGEMENT, LLC JACOBS RANCH				89249 300 701560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA			
				WELL #: 12	RRCID -> 226377	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 14517	PERF.13383	- 13388			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THE RAPTURE (WILCOX) REMORA MANAGEMENT, LLC JACOBS RANCH				89249 475 701560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
				WELL #: 5	RRCID -> 238225	COMPL. DATE 10/10/2008	TOTAL DEPTH 15370	PERF.12108	- 12128			
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
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	Y	-0-	11
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT	11

JACOBS RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 276118	COMPL. DATE 10/30/2014	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11608	- 11616			
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
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	20	1	524	2	Y	-0-	32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	32

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)			89249 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
JACOBS RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 232258			COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005	
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)			89249 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
JACOBS RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 237709			COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (12700 SAND)			89249 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560									
JACOBS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 185660			COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JACOBS RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 214498			COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632	
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-
10		2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	84 1	2159 2	N	-0-		-0-
11		330 X	NO RPT	-0-	-330	-0-			N	NO RPT		-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)			89275 400		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: BEE	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403									
CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 218491			COMPL. DATE 01/04/2006			TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068	
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
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		105
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		105

RECLASSIFIED TO OIL 07/11/2021

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	* * 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

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
10		30442	25723	-0-	-4719 B	54110	25197 2	526 9	N	478	578 1		70
11		29460	NO RPT	-0-	-29460 B	24650			N	NO RPT			70

PALEO OIL COMPANY LLC				635131									
KELLY GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	225891	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10001	PERF.	9669 - 9708	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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 BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
06		2970 X	1756	-0-	-1214	-0-	2 2	1754 3	N	N	-0-	-0-
07		2697 X	2302	-0-	-395	-0-	33 2	2269 3	N	N	-0-	-0-
08		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	964 2	2520 3	N	N	-0-	-0-
09		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	345 2	2826 3	N	N	-0-	-0-
10		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	212 2	2484 3	N	N	-0-	-0-
*11		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3		N	N	-0-	-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 215289 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836												
06		3210 X	3024	-0-	-186	-0-	3 2	3021 3	N	N	-0-	-0-
07		3379 X	3331	-0-	-48	-0-	48 2	3283 3	N	N	-0-	-0-
08		3379 X	2956	-0-	-423	-0-	818 2	2138 3	N	N	-0-	-0-
09		3270 X	2897	-0-	-373	-0-	315 2	2582 3	N	N	-0-	-0-
10		3317 X	2898	-0-	-419	-0-	228 2	2670 3	N	N	-0-	-0-
11		3210 X	2729	-0-	-481	-0-	2729 3		N	N	-0-	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 221418 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805												
06		6750 X	6581	-0-	-169	-0-	7 2	6574 3	N	N	-0-	-0-
07		6820 X	2960	-0-	-3860	-0-	43 2	2917 3	N	N	-0-	-0-
08		6107 X	1432	-0-	-4675	-0-	396 2	1036 3	N	N	-0-	-0-
09		6570 X	1046	-0-	-5524	-0-	114 2	932 3	N	N	-0-	-0-
10		6789 X	1308	-0-	-5481	-0-	103 2	1205 3	N	N	-0-	-0-
11		6570 X	1191	-0-	-5379	-0-	1191 3		N	N	-0-	-0-

SCHULZ 4H GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 226839 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886												
06		300 N	285	-0-	-15	-0-	285 3		N	N	-0-	-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	4 2	304 3	N	N	-0-	-0-
08		310 N	301	-0-	-9	-0-	83 2	218 3	N	N	-0-	-0-
09		300 N	293	-0-	-7	-0-	32 2	261 3	N	N	-0-	-0-
10		310 N	302	-0-	-8	-0-	24 2	278 3	N	N	-0-	-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3		N	N	-0-	-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275												
06		1740 N	1106	-0-	-634	-0-	1 2	1105 3	N	N	-0-	-0-
07		1798 N	1122	-0-	-676	-0-	16 2	1106 3	N	N	-0-	-0-
08		1767 N	897	-0-	-870	-0-	248 2	649 3	N	N	-0-	-0-
09		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	114 2	937 3	N	N	-0-	-0-
10		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	171 2	2002 3	N	N	-0-	-0-
*11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	N	-0-	-0-

HARRY SCHULZ GAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
06		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1 2	1240 3	N	N	-0-	-0-
07		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	19 2	1273 3	N	N	-0-	-0-
08		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	350 2	916 3	N	N	-0-	-0-
09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	129 2	1058 3	N	N	-0-	-0-
10		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	93 2	1085 3	N	N	-0-	-0-
*11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	N	-0-	-0-

SCHULZ 2H GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-	-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	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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

06	3810 X	1249	-0-	-2561	-0-	1 2	1248 3	N	-0-			N	-0-			-0-
07	3596 X	1388	-0-	-2208	-0-	20 2	1368 3	N	-0-			N	-0-			-0-
08	3286 X	1388	-0-	-1898	-0-	384 2	1004 3	N	-0-			N	-0-			-0-
09	3180 X	1684	-0-	-1496	-0-	183 2	1501 3	N	-0-			N	-0-			-0-
10	3286 X	944	-0-	-2342	-0-	74 2	870 3	N	-0-			N	-0-			-0-
11	1350 X	369	-0-	-981	-0-	369 3		N	-0-			N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1 2	1381 3	N	-0-			N	-0-			-0-
07	3100 N	3253	-0-	153	-0-	47 2	3206 3	N	-0-			N	-0-			-0-
08	3100 N	9918	-0-	6818	-0-	6971 2	7174 3	N	-0-			N	-0-			-0-
09	3000 N	3964	-0-	964	-0-	7935 2	3533 3	N	-0-			N	-0-			-0-
10	9880 X	1945	-0-	-7935	-0-	153 2	1792 3	N	-0-			N	-0-			-0-
11	2640 X	1280	-0-	-1360	-0-	1280 3		N	-0-			N	-0-			-0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768

06	360 N	279	-0-	-81	-0-	279 3		N	-0-			N	-0-			-0-
07	341 N	288	-0-	-53	-0-	4 2	284 3	N	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	304	-0-	-6	-0-	84 2	220 3	N	-0-			N	-0-			-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			N	-0-			-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	28 2	327 3	N	-0-			N	-0-			-0-
11	300 N	207	-0-	-93	-0-	207 3		N	-0-			N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

06	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2 2	2142 3	N	-0-			N	-0-			-0-
07	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	36 2	2464 3	N	-0-			N	-0-			-0-
08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	662 2	1729 3	N	-0-			N	-0-			-0-
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	235 2	1925 3	N	-0-			N	-0-			-0-
10	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	182 2	2129 3	N	-0-			N	-0-			-0-
*11	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 3		N	-0-			N	-0-			-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

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

SINOR RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			N	-0-			-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	1 2	34 3	N	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			N	-0-			-0-
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 2	35 3	N	-0-			N	-0-			-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4 2	47 3	N	-0-			N	-0-			-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			N	-0-			-0-

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

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	
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-	
10	1767 N	1610	-0-	-157	-0-		127 2	1483 3	N	-0-		-0-	
11	2250 N	1637	-0-	-613	-0-		1637 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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
HOFFER		WELL #:		2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	1353 - 1357	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	
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	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		12	
11	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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		28	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		28	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		28	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		28	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		28	
11	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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

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

TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
D90 ENERGY, LLC 195797
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 10404 - 10424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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

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
10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	519	1	5597	3	Y	40				143
11	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	536	1	6110	3	Y	81				224

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			141
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			141
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			141

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-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			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLIS				WELL #:	1 C	RRCID -> 076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	4162 PERF. 2207 - 2212		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-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			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (3250)		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:	81	RRCID ->	195722	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	4515 PERF. 3325 - 3331	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:	13	RRCID ->	279870	COMPL. DATE	06/08/2015	TOTAL DEPTH	6750 PERF. 3244 - 3248	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	41	RRCID ->	281173	COMPL. DATE	09/17/2016	TOTAL DEPTH	5925 PERF. 3324 - 3330	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOM O'CONNOR (3400)		90534 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:	5G	RRCID ->	229080	COMPL. DATE	07/05/2007	TOTAL DEPTH	5425 PERF. 3379 - 3384	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (3500)		90534 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
LAMBERT		WELL #:	4	RRCID ->	004411	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	3966 PERF. 3804 - 3904	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (3550)		90534 224		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, FANNIE V. W., MRS.		WELL #:	72	RRCID ->	219867	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3516 - 3563	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #:		40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3572 - 3578		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (3560)				90534 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3G	RRCID ->	144485	COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 3600 - 3790		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	279872	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3518 - 3528		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 12		RRCID -> 261055		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	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	AMT CODE	BALANCE

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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 76		RRCID -> 135290		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4173		- 4189	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 78		RRCID -> 136550		COMPL. DATE 07/03/1990		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 4175		- 4178	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120		- 4139	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3592		- 3622	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		66	RRCID ->	139252	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	4408	PERF.	4109 - 4123			
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	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												
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		40	RRCID ->	166198	COMPL. DATE	11/14/1997	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4155 - 4170				
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

HEARD, CLEMENT		WELL #:		14D	RRCID ->	167023	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	4113 - 4128				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4167 - 4184				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4180 - 4197		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 4196 - 4202
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (4830)				90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID ->	117390	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4829 - 4840
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 4842 - 4883
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4716 - 4722
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (4840)				90534 394	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3865 - 3925
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	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	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 50		RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4810 - 4822					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HEARD, IRA -A-		WELL #: 2		RRCID -> 155871		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 5929		PERF. 4878 - 4885					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 42-L		RRCID -> 188439		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4868 - 4874					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921	
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

TOM O'CONNOR (4925)		//CONT.//		90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 13	RRCID ->	036882	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL DEPTH	5371	PERF. 4923 - 4933
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH 5216	PERF. N/A					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH 5914	PERF. 4889 - 4894					
06	240 N	53	-0-	-187	-0-	50 1	3 2	Y	-0-			-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	5 1	3 2	Y	-0-			-0-
08	93 N	25	-0-	-68	-0-	21 1	4 2	Y	-0-			-0-
09	2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-			Y	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	73 1	3 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #: 9		RRCID -> 198788	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH 5895	PERF. 4963 - 4976					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 202726	COMPL. DATE 04/07/2004	TOTAL DEPTH 5933	PERF. 5116 - 5128					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 61		RRCID -> 219870	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5045 - 5057					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #:	1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF.	5130 - 5136
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)				90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5223 - 5267
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)		//CONT.//		90534 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #:		24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	01/17/2024	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5264 - 5282
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)				90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		45	RRCID ->	139323	COMPL. DATE	07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 - 5382
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #:		71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 - 5552
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
TOM OCONNOR (5450 SAND)				90534 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #:		3	RRCID ->	174395	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	5921	PERF. N/A	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)				90534 725	ASSOCIATED		SALVAGE	CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		18	RRCID ->	207236	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #:		41	RRCID ->	282400	COMPL. DATE	02/28/2017	TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5680) 90534 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: 31 RRCID -> 061689 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925

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

TOM O'CONNOR (5770 U, SOUTH) 90534 840 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M.F. WELL #: 202 RRCID -> 298232 COMPL. DATE 04/16/2024 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5745 - 5755

06	0	88	-0-	88	203	83	1	5	2	N	-0-					-0-
*07	2080	14	-0-	-2066	-0-	9	1	5	2	N	-0-					-0-
*08	6448	45	-0-	-6403	-0-	38	1	7	2	N	-0-					-0-
*09	6240	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
*10	6448	509	-0-	-5939	-0-	487	1	22	2	N	-0-					-0-
*11	6240	NO RPT	-0-	-6240	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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
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

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

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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM OCONNOR (6750)			90534 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, CLEMENT			WELL #:	19	RRCID ->	229716	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	7778	PERF.	6748 - 6753
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

M	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

MARQUEE CORPORATION 526675
TITTIZER WELL #: 2 RRCID -> 277478 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055

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
10	20422 X	20422	-0-	-0-	-0-		20134	2	288	9	N	262	181	1		216
11	7290 X	NO RPT	-0-	-0-	-7290						N	NO RPT				216

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	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		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168		N	NO RPT		39
11	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		
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	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709		N	-0-		-0-

TULETA (YEGUA 4060)		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
MARTINSON		WELL #: 2		RRCID -> 184648		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872		
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	20	-0-	-490	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-0-
*11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-

MARTINSON		91677 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
		093620								
		WELL #: 1		RRCID -> 185602		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891		
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	18	-0-	-72	-0-	18 2	N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-		-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-		-0-

TULETA (4400)		91677 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687														
STAPLES, J. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 175984		COMPL. DATE 11/22/1999		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056								
M	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

STAPLES, J. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 194719		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4018 - 4025								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TULETA, EAST (LULING)		91678 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
GATHER PETROLEUM CORPORATION		292850														
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 256366		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					80

TULETA, N (WILCOX 9200)		91679 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687														
STAPLES		WELL #: 1		RRCID -> 219857		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-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								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TULETA, SOUTH (2050)		91682 795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
SAXUM OIL & GAS, LLC		749687														
STAPLES, J. JR.		WELL #: 4		RRCID -> 213988		COMPL. DATE 04/22/2002		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1313 - 1314								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

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
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	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460 2		N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

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	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

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	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-			-0-
*11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE				
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620									
TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3258 - 3262	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAHCO OPERATING, LLC				197345		CAPACITY			CNTY: BEE				
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	295284	COMPL. DATE	10/27/2022	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3432 - 3436	
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-
10	3348 X	2387	-0-	-961	-0-	2387	2		N	-0-			-0-
11	2220 X	2007	-0-	-213	-0-	2007	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WTU HALL		WELL #:		5	RRCID ->	169299	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7524 - 7530
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	26 N	26	-0-	-0-	-0-	14	1	12	3	N	-0-	-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	286	1	147	3	N	-0-	-0-
11	3000 N	4163	-0-	1163	1163	2928	1	1235	3	N	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	170	1	72	3	N	-0-	40

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900)//CONT.// 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					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

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

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-	

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					24	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					24	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					24	

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-															
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

GILL, CLAUDIA P. WELL #: 1 RRCID -> 188044 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2863 - 2866

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 #	107	-0-	-433	B	-762	107	2				N	-0-					-0-	
10	558 #	251	-0-	-307	B	-1069	97	2	154	9		N	140					140	
11	540 #	93	-0-	-447	B	-1516	93	2				N	-0-					140	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 #	23	-0-	22	B	-62		23	2	N	-0-			-0-
10	0 #	2	-0-	2	B	-60		2	2	N	-0-			-0-
11	0 #	13	-0-	13	B	-47		13	2	N	-0-			-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355										
STAUSS		WELL #:		2	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	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		
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	-0-	-0-	-31		-0-				N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-		-0-		38	2	N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-		-0-		50	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
WTU HALL				4	RRCID ->	137905	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9542 - 9580		
06	30 N	1	-0-	-29		-0-		1	3	N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12		-0-		26	1	N	-0-		24 3	-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1		-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			109
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			109
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			109
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
11	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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	DLQ G-10	400	-0-	400	8580	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	383	-0-	383	9418	20 1	360 3	Y	3	3 1	17
						3 9					
09	DLQ G-10	446	-0-	446	9864	26 1	418 3	Y	2		19
						2 9					
10	DLQ G-10	380	-0-	380	10244	23 1	354 3	Y	3	3 1	19
						3 9					
11	DLQ G-10	355	-0-	355	10599	21 1	332 3	Y	2		21
						2 9					

NPU (SPIELHAGEN -A2)		WELL #:		8	RRCID -> 063426	COMPL. DATE 09/12/1975	TOTAL DEPTH 7730	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
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	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	62 1	1122 3	N	1	1 1	23
						1 9					
*09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30 1	477 3	N	-0-		23
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	75 1	264 3	N	1	1 1	23
						1 9					
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	59 1	912 3	N	-0-		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			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		16
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		16
08	DLQ G-10	56	-0-	56 B	56	38 1	18 3	Y	-0-		16
09	DLQ G-10	10	-0-	10 B	66	1 1	9 3	Y	-0-		16
10	DLQ G-10	14	-0-	14 B	80	1 1	13 3	Y	-0-		16
11	DLQ G-10	14	-0-	14 B	94	1 1	13 3	Y	-0-		16

NPU (SCARBOROUGH -2)		WELL #:		9	RRCID -> 262819	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7248 - 7270			
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	7750	5836	-0-	-1914 B	31347	302 1	5503 3	N	28	28 1	10
						31 9					
09	7500	5332	-0-	-2168 B	29179	312 1	4996 3	N	22		32
						24 9					
10	7750	4720	-0-	-3030 B	26149	285 1	4403 3	N	29	29 1	32
						32 9					
11	7500	4435	-0-	-3065 B	23084	268 1	4139 3	N	25		57
						28 9					

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	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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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						
06		8850 X	7240	-0-	-1610	-0-	382	1	6841	3	N	15					45
							17	9									
07		8463 X	7281	-0-	-1182	-0-	414	1	6836	3	N	28	66	1			7
							31	9									
08		8091 X	6851	-0-	-1240	-0-	353	1	6421	3	N	70	65	1			12
							77	9									
09		7470 X	6188	-0-	-1282	-0-	360	1	5767	3	N	55					67
							61	9									
10		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	389	1	6005	3	N	50	67	1			50
							55	9									
11		7230 X	6177	-0-	-1053	-0-	373	1	5754	3	N	45					95
							50	9									

NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017						
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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						
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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								
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	10					10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	10	1			11
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	37	1	681	3	N	10	10	1			11
						11	9									
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	4					15
						4	9									
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	5	10	1			10
						6	9									
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	2					12
						2	9									

RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RAY		WELL #: 124		RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	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								
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
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	61 3	N	1	1 1					2
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	65 3	N	1						3
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5 1	77 3	N	1	1 1					3
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	N	2						5

NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952								
06	1050	N	645	-0-	-405	-0-	34 1	605 3	N	5						14
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38 1	629 3	N	6	11 1					9
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	96 1	1747 3	N	11	11 1					9
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	67 1	1076 3	N	5						14
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33 1	512 3	N	11	11 1					14
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	502 3	N	8						22

NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4 3			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	4	-0-	4	8	4 3			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	3	-0-	3	11	3 3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
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	66	-0-	66	1800	3 1	63 3	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	60	-0-	60	1860	4 1	56 3	N	-0-			-0-
10	14B DENY	100	-0-	100	1960	6 1	93 3	N	1	1 1		-0-
						1 9						
11	14B2 EXT	85	-0-	85	2045	5 1	80 3	N	-0-			-0-
NPU (RAY 119)		WELL #:		54	RRCID ->	244745	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9069 - 9072
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	54	-0-	54	54	3 1	51 3	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	53	-0-	53	107	3 1	50 3	Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	52	-0-	52	159	3 1	49 3	Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	52	-0-	52	211	3 1	49 3	Y	-0-			-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1)			WELL #:	20	RRCID ->	076384	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	4382 - 4468	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NPU (RAY -4)			WELL #:	21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 - 6788	
06	14B	DENY	38	-0-	38	441	2 1	35 3	N	1			2
07	14B2	EXT	51	-0-	51	492	5 1	45 3	N	1			3
08	14B2	EXT	52	-0-	52	544	16 1	36 3	N	-0-			3
09	14B2	EXT	37	-0-	37	581	2 1	35 3	N	-0-			3
10	14B	DENY	50	-0-	50	631	7 1	43 3	N	-0-			3
11	14B2	EXT	28	-0-	28	659	2 1	26 3	N	-0-			3

NPU (RAY -5)			WELL #:	22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 - 6819	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	3000 N	1220	-0-	-1780	1118	64	1	1152	3	Y	4					23
07	2416 N	1298	-0-	-1118	-0-	74	1	1220	3	Y	4	9	1			18
08	DLQ G-10	1274	-0-	1274	1274	66	1	1198	3	Y	9	9	1			18
09	DLQ G-10	1160	-0-	1160	2434	68	1	1086	3	Y	5					23
10	DLQ G-10	1194	-0-	1194	3628	72	1	1118	3	Y	4	9	1			18
11	2900 N	1148	-0-	-1752	1876	70	1	1076	3	Y	2					20

NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996										TOTAL DEPTH	7807	PERF. 6832 - 6852				
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	5	1	96	3	Y	1					23
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1	2	1			22
08	DLQ G-10	119	-0-	119	119	6	1	113	3	Y	-0-					22
09	DLQ G-10	166	-0-	166	285	10	1	156	3	Y	-0-					22
10	DLQ G-10	189	-0-	189	474	11	1	176	3	Y	2	2	1			22
11	655 N	181	-0-	-474	-0-	11	1	169	3	Y	1					23

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996										TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6810 - 6830				
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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997										TOTAL DEPTH	6986	PERF. 6842 - 6862				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

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

06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		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

06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		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

06		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
07		107 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N		-0-
08		101 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N		-0-
09		101 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N		-0-
10		89 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N		-0-
11		143 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
NPU (O A MUDD 6A)		WELL #: 59		RRCID -> 233417		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #: 55		RRCID -> 257879		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025				
06	2100 X	18	-0-	-2082	B	-0-	1 1	11 3	N	5		21
07	15 X	15	-0-	-0-	B	-0-	6 9		N			
08	806 X	19	-0-	-787	B	-0-	3 3	12 9	N	11	16 1	16
09	780 X	-0-	-0-	-780	B	-0-	2 3	17 9	N	15	15 1	16
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	10		26
11	30 X	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	16	16 1	26
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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		561		N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		561		N	-0-			31
08	14B2 EXT	60	-0-	60		621	3 1	57 3	N	-0-		31
09	14B2 EXT	58	-0-	58		679	3 1	55 3	N	-0-		31
10	14B DENY	279	-0-	279		958	17 1	262 3	N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		958			N	-0-		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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	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				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600)		92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774													
MIDWAY		WELL #:	2	RRCID ->	170974	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3756 - 3762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				174
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694					N	NO RPT				-0-
11	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
 DEEVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022

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	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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
 KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2850) 93777 231 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 WHITE TIGER PRODUCTION 916968
 MEINERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274834 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 2850 - 8490

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
 KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3000)		93777 249		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.		582558											
RAGSDALE UNIT A		WELL #:	3	RRCID ->	147725	COMPL. DATE	10/30/1993	TOTAL DEPTH	3410 PERF. 3026 - 3030				
M	O	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC		WELL #:	2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859 PERF. 3250 - 3253				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	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	
06		3000 N	2574	-0-	-426	1004	447	1	1925	3	Y	184	198	1	40
							202	9							
07		3100 N	2701	-0-	-399	605	395	1	2106	3	Y	182	197	1	25
							200	9							
08		3100 N	2639	-0-	-461	144	429	1	2032	3	Y	162	160	1	27
							178	9							
09		2691 N	2547	-0-	-144	-0-	508	1	1927	3	Y	102	120	1	9
							112	9							
10		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	252	1	2077	3	Y	224	201	1	32
							246	9							
11		3000 N	3194	-0-	194	194	872	1	2080	3	Y	220	200	1	52
							242	9							

KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993				TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536					
06		3000 N	3007	-0-	7	7	548	1	2360	3	Y	90	99	1	24
							99	9							
07		3100 N	3456	-0-	356	363	530	1	2827	3	Y	90	99	1	15
							99	9							
08		3676 X	3313	-0-	-363	-0-	562	1	2662	3	Y	81	80	1	16
							89	9							
09		3000 X	2868	-0-	-132	-0-	587	1	2226	3	Y	50	60	1	6
							55	9							
10		3441 X	3347	-0-	-94	-0-	347	1	2873	3	Y	115	101	1	20
							127	9							
11		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	268	1	2952	3	Y	112	100	1	32
							123	9							

NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739					
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	20	1	77	3	N	-0-			-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	3	N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	31	1	73	3	N	-0-			-0-
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	63	3	N	-0-			-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COASTAL INVESTMENTS INC.		161628				ONE WELL				CNTY: LAVACA					
DOPSLAUF		WELL #: 2		RRCID -> 074541		COMPL. DATE 08/01/1977				TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A					
06		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			-0-
07		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-			-0-
10		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					310
GILLIGAN		WELL #:		2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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								
06	0 X		-0-	-0-	-0- B					N	-0-					1
07	0 X		-0-	-0-	-0- B					N	-0-					1
08	0 X		-0-	-0-	-0- B					N	-0-					1
09	0 X		-0-	-0-	-0- B					N	-0-					1
10	0 X		-0-	-0-	-0- B					N	-0-					1
11	0 X		-0-	-0-	-0- B					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								
06	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N		-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								
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				51
11	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			
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	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			
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
10	11649 X	11649	-0-	-0-	-0-	11370	3	279	9	N	254	248	1		38
11	10500 X	9329	-0-	-1171	-0-	9164	3	165	9	N	150	76	1		112
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF. 9660 -	9684			
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF. 9732 -	9752			
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
10	10416 X	9780	-0-	-636	-0-	9718	3	62	9	N	56				80
11	10080 X	8693	-0-	-1387	-0-	8647	3	46	9	N	42	97	1		25

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	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

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
10	837	N	834	-0-	-3		-0-	834	3	N	-0-			49
11	810	N	787	-0-	-23		-0-	787	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 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
06	2340 N	2045	-0-	-295	-0-	367	1	1667	2	N	10				214
07	1953 N	1907	-0-	-46	-0-	387	1	1506	2	N	13	177	1		50
08	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	502	1	1632	2	N	12				62
09	2040 N	1708	-0-	-332	-0-	298	1	1403	2	N	6				68
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	364	1	1632	2	N	17				85
11	2070 N	2015	-0-	-55	-0-	357	1	1637	2	N	19				104

KALLINA		WELL #:		2H	RRCID ->	247729	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	13297	PERF.10795	- 13194			
06	1710 N	1044	-0-	-666	-0-	301	1	721	2	Y	20				144
07	2356 N	497	-0-	-1859	-0-	328	1	166	2	Y	3				147
08	2170 N	722	-0-	-1448	-0-	283	1	436	2	Y	3				150
09	1050 N	844	-0-	-206	-0-	249	1	589	2	Y	5				155
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	473	2	Y	-0-				155
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	199	1	637	2	Y	-0-				155

KALLINA		WELL #:		1H	RRCID ->	249119	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10500	- 11195			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	250013	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	10108	PERF.10210	- 11985			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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			
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-	606	1	4800	2	N	31				160
09	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	600	1	4161	2	N	19				179
10	4867 X	3676	-0-	-1191	-0-	541	1	3115	2	N	18				197
11	5250 X	3423	-0-	-1827	-0-	560	1	2850	2	N	12				209

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
06	8683 X	8683	-0-	-0-	-0-	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
10	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	102 9 600 1	7974 2	N	96	178 1	45
11	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	106 9 583 1	7718 2	N	100		145
						110 9					
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 251990	COMPL. DATE 01/16/2009	TOTAL DEPTH 10172	PERF.	0 - 10455			
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
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	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			
06	3090 X	3025	-0-	-65	-0-	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
10	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	11 9 572 1	2652 2	N	20		129
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	22 9 600 1	2615 2	N	25		154
						28 9					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
KNANDEL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221679	COMPL. DATE 04/10/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10512	- 10532			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		111
11	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			
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
10	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	1369 3		N	-0-		23
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1721 3	15 9	N	14		37

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.//		95256 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611													
KNADEL GAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	229699	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	13325	PERF.12220 - 12225						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	14B2 EXT	-0-	-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-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						
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
10	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2278	3	99	9		N	90	91	1			14
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	3			1	9	N	1				15

STS PETROLEUM LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	248298	COMPL. DATE	11/15/2008	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10505 - 13490						
06	0 X	-0-	-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
						136	9										
09	16068 X	16068	-0-	-0-	-0-	933	1	14878	2		N	234	177	1			234
						257	9										
10	16521 X	16521	-0-	-0-	-0-	1134	1	15123	2		N	240	175	1			299
						264	9										
11	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	677	1	12276	2		N	184	177	1			306
						202	9										

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE)		WELL #:		1	RRCID ->	190783	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9451 - 9953						
06	600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-	-0-					N	-0-					113
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					113
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					113
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					113
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					113
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					113

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		WELL #:		2	RRCID ->	220588	COMPL. DATE	04/15/2006	TOTAL DEPTH	15500	PERF.14148 - 14168						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	-61					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	-61					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	-61					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	-61					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	-61					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61	-61					N	NO RPT					-0-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

M	O	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-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

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEARDEN		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
WEARDEN		882776								
WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEARDEN B		95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
WEARDEN B		882776								
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		543
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		550
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	7		557
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	36	93 1	500
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	97		597
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		597

ERSKINE ENERGY, LLC		254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALBRECHT		252057								
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		195
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		195
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		195

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414									
ALBRECHT, EMMETT		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 - 10209		
06	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2			N	-0-			11
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2			N	-0-			11
08	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2			N	-0-			11
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1033 2	196 9		N	178	181 1		8
10	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1581 2	110 9		N	100			108
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137									
HEINRICH HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623		
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572			N	NO RPT			27

UNITED TEXAS OIL LLC				877689									
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF. 9668 - 9686		
06	95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-			-0-
07	58 X	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			-0-
08	29 X	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-
09	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
10	284 X	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

U1 RANCH OIL				880291									
LUKER		WELL #:		2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223		
06	780 X	-0-	-0-	-780	-0-				Y	-0-			17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			17

LUKER				3 T	RRCID ->	188974	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF.10400 - 10434		
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND)		95848 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
UNITED TEXAS OIL LLC		877689		WELL #: 1		RRCID -> 220875		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 15735		PERF.11250 - 11324		
SIMMONS UNIT														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			315
*08	14B2 EXT	530	-0-	530	530	529	3	1	9	N	1			316
*09	978 X	448	-0-	-530	-0-	447	2	1	9	N	1			317
10	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			317
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			317

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

WEESATCHE, NE. (WILCOX)		95848 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ERSKINE ENERGY, LLC		254058		WELL #: 3		RRCID -> 286114		COMPL. DATE 11/21/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10110 - 10150		
ALBRECHT														
06	3030 X	2897	-0-	-133	-0-	930	1	1948	2	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
10	3069 X	1493	-0-	-1576	-0-	43	9	442	1	N	31			178
11	2910 X	1709	-0-	-1201	-0-	34	9	435	1	N	34	172	1	40
						37	9							

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

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
LUKER		254058		WELL #: 3-C		RRCID -> 186395		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 11088		PERF. 9528 - 9573		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

LUKER		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
LUKER		254058		WELL #: 2-C		RRCID -> 186421		COMPL. DATE 07/14/2015		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9384 - 9398		
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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)		95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
KEBO OIL & GAS, INC.		453170														
ABRAMEIT		WELL #: 1		RRCID -> 174876		COMPL. DATE		N/A								
						TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9929 - 9944								
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
06		2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-				N	-0-					85
07		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-	85	1			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

NITRO OIL & GAS, LLC		611014		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
BREEDEN		WELL #: 1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000								
								PERF. 9920 - 9928								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9983 - 10003						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)		95850 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414														
DOHMANN 80		WELL #: 2		RRCID -> 280085		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 5536								
								PERF. 5299 - 5301								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX)		95850 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
PREWITT, DONALD F. ET. UX.		WELL #: 1		RRCID -> 150036		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 14800								
								PERF.12345 - 12420								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	13	78	1			156
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	70					226
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					226

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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

06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100			N	-0-			-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		//CONT.//	95853 041	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
ERSKINE ENERGY, LLC			254058											
WEISE			WELL #: 2	RRCID -> 196686	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 5011	PERF. 4628	- 4668						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48

ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
E. HENKE			WELL #: 1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 5093	- 5098						
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	350 1	59 9	N	54					133
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	350 1	78 9	N	71	176	1			28
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	350 1	78 9	N	71					99
09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	350 5	44 9	N	40					139
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	350 5	66 9	N	60	178	1			21
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					21

WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)			95853 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
NORRELL			WELL #: 2	RRCID -> 106627	COMPL. DATE 05/07/1983	TOTAL DEPTH 10961	PERF.10790	- 10830						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20	1			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

THOMAS, ANNE			WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE 12/01/1983	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10812	- 10828						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352		CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
SMITH, JACK			WELL #: 1	RRCID -> 105753	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10750	- 10792						
06	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	573 1	4851 2	Y	42					148
07	4185 X	2625	-0-	-1560	-0-	468 1	2139 2	Y	16					164
08	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	466 1	4314 2	Y	84	180	1			68
09	5460 X	4210	-0-	-1250	-0-	428 1	3654 2	Y	116					184
10	6781 X	6781	-0-	-0-	-0-	565 1	6096 2	Y	109	169	1			124
11	5460 X	2224	-0-	-3236	-0-	376 1	1836 2	Y	11					135

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

WEESATCHE, W. (J SAND)		95853 190		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD						
ERSKINE ENERGY, LLC		254058		WELL #:		1		RRCID -> 210500		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935		
WEISE, ANNIE														
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	
10	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	78	1	1089	2	Y	-0-		25	
11	960 #	843	-0-	-117	-0-	18	1	825	2	Y	-0-		25	

WEESATCHE, WEST (LULING)		95853 246		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		WELL #:		3		RRCID -> 161801		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692		
IDEUS UNIT														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		100	

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)		95853 410		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #:		1		RRCID -> 284057		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A		
BLUNTZER														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WEESATCHE, WEST (10,400)		95853 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #:		2		RRCID -> 170642		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 14804 PERF.10400 - 10405		
GRUETZMACHER														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		11	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		11	

WEESATCHE, WEST (10700)		95853 950		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #:		5		RRCID -> 113191		COMPL. DATE 09/14/1984		TOTAL DEPTH 11024 PERF.10656 - 10749		
THOMAS, ANNE														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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				
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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			68
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LUKER, B. J.		1										
		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640				
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
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
WEST RANCH -A-		WELL #: 257 U		RRCID -> 043037		COMPL. DATE 11/28/1967		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4944 - 4950					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	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 #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952		
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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 528		RRCID -> 155740		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4954 - 4957		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4964 - 5056		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE								CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5570 - 5586		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 4958 - 5001		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 4978 - 5035		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4978 - 5058		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4955 - 5046		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4993 - 5090		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
WEST RANCH -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054			
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 433		RRCID -> 230810		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		161	RRCID ->	233185	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5764	PERF. 5089 - 5093	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	170522			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 - 4947	
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-
10	217 X		-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979 - 5004	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (MENELEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	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					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6377		PERF. 5707 - 5712					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	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 #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060	PERF. 3442 - 3450	
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		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		
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16				Y	NO RPT				-0-
11		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		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		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		
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11		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	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 - 5626		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF.	5673 - 5688		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	5648 - 5679		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		523	RRCID ->	199049	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	5666 - 5690		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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 #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 - 6316
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	730				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	730				Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513				Y	NO RPT		-0-
11	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	602			Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	602			Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	602			Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	602			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	602			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	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	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	203				N	NO RPT		-0-	
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	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	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
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-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	369			N	-0-		-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	369			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (80-A)		96545 702		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF. 3814 - 3833			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (5000)		96545 819		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ETABA OPERATING COMPANY		254876								
DRUMMOND, J.H.		WELL #:	1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5614 PERF. 4997 - 5002	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)		96549 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059 PERF. 7512 - 7524	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	793	-0-	793	793	793 1				-0-
10	14B2 EXT	914	-0-	914	1707	770 1	144 9			9
11	14B2 EXT	611	-0-	611	2318	494 1	117 9	106	122 1 81 1	34

COLUMBUS ENERGY, LLC		169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
NAVIDAD RIVER UNIT		101422								
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:	2R	RRCID ->	234220	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001 PERF. 6516 - 6520	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KOOP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
NAVIDAD RIVER UNIT		101422								
NAVIDAD RIVER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	258520	COMPL. DATE	10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 5716 - 5719	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
SIMONS-VANCE		101422								
SIMONS-VANCE		WELL #:	1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 5376 - 6376	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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 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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT		-0-
11	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		
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-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT		-0-
11	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		
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11	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		
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-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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		
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-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 -	6279		
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	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		
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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
HASDORFF "A"		WELL #:		1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 -	6200		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCDWELL		WELL #:		2	RRCID ->	216081	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6804 - 6807	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCDWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	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	
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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		215
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
10	7750	NO RPT	-0-	-7750	65252					N	NO RPT					240
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	57752					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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				66
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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

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								
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	762	2	Y	-0-				-0-
							101	3								
*11	942	N	942	-0-	-0-	-0-	59	1	766	2	Y	-0-				-0-
							117	3								

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

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				39				
08	DLQ	G-10	4118	-0-	4118	4118	177	1	3511	2	Y	47	47	1		112
							378	3				52				
09	DLQ	G-10	3911	-0-	3911	8029	189	1	3311	2	Y	26				138
							382	3				29				
10	13331	X	5302	-0-	-8029	-0-	249	1	4409	2	Y	62	63	1		137
							576	3				68				
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				137

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426																	
SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606																	
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

06		6000 X	5460	-0-	-540	-0-	289 1	4320 2	274 3	274 9	Y	249	261 1				77
07		6200 X	5577	-0-	-623	-0-	305 1	4469 2	536 3	267 9	Y	243	274 1				46
08		6572 X	5698	-0-	-874	-0-	312 1	4522 2	555 3	309 9	Y	281	262 1				65
09		6360 X	5128	-0-	-1232	-0-	288 1	4066 2	526 3	248 9	Y	225	248 1				42
10		5642 X	4494	-0-	-1148	-0-	261 1	3506 2	514 3	213 9	Y	194	166 1				70
*11		6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	362 1	4644 2	778 3	295 9	Y	268	270 1				68

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500																	
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	2 3		Y	-0-					-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	1 3		Y	-0-					-0-
*11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	1 3		Y	-0-					-0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642																	
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	8 2	1 3		Y	16	16 1				-0-
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	1 3		Y	10	10 1				-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	2 3		Y	16	16 1				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610																	
06		330 N	296	-0-	-34	-0-	16 1	248 2	32 3		Y	-0-					-0-
07		341 N	309	-0-	-32	-0-	18 1	261 2	30 3		Y	-0-					-0-
08		341 N	316	-0-	-25	-0-	18 1	266 2	32 3		Y	-0-					-0-
09		300 N	297	-0-	-3	-0-	18 1	248 2	31 3		Y	-0-					-0-
10		310 N	306	-0-	-4	-0-	19 1	252 2	35 3		Y	-0-					-0-
*11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	20 1	258 2	42 3		Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635																	
06		4 N	3	-0-	-1	-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		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				Y	-0-					-0-
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2				Y	-0-					-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2				Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					47
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020

WORD, N. (EDWARDS) 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074545 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 14526 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF. 13505 - 13696

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										
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	39 1	680 2	Y	-0-							-0-
						101 3										
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	34 1	643 2	Y	-0-							-0-
						109 3										

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

06	4860 X	3586	-0-	-1274	-0-	170 1	2977 2	Y	32	41 1						10
						404 3	35 9									
07	5022 X	4364	-0-	-658	-0-	210 1	3666 2	Y	37	40 1						7
						447 3	41 9									
08	5022 X	3905	-0-	-1117	-0-	168 1	3287 2	Y	38	36 1						9
						408 3	42 9									
09	4470 X	2982	-0-	-1488	-0-	144 1	2483 2	Y	26	30 1						5
						326 3	29 9									
10	4619 X	3094	-0-	-1525	-0-	146 1	2543 2	Y	26	22 1						9
						376 3	29 9									
11	4230 X	3039	-0-	-1191	-0-	131 1	2464 2	Y	27	29 1						7
						414 3	30 9									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

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

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID -> 079955			COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13255 - 13870	
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		1410 N	1369	-0-	-41	-0-	65 1	1148 2	Y	-0-			-0-
							156 3						
07		1550 N	1483	-0-	-67	-0-	72 1	1258 2	Y	-0-			-0-
							153 3						
08		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	75 1	1469 2	Y	-0-			-0-
							182 3						
09		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	70 1	1213 2	Y	-0-			-0-
							159 3						
10		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	70 1	1226 2	Y	-0-			-0-
							182 3						
11		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	77 1	1443 2	Y	-0-			-0-
							241 3						

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 082190			COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018		PERF. N/A

06		570 N	78	-0-	-492	-0-	4 1	63 2	N	-0-			33
							11 3						
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			33
08		825 N	825	-0-	-0-	-0-	28 1	655 2	N	-0-			33
							142 3						
09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	22 1	468 2	N	-0-			33
							113 3						
10		517 N	517	-0-	-0-	-0-	20 1	398 2	N	-0-			33
							99 3						
11		810 N	393	-0-	-417	-0-	17 1	297 2	N	-0-			33
							79 3						

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 083971			COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13365 - 13600

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					
10		2697 N	2647	-0-	-50	-0-	123 1	2142 2	Y	62	52 1		22
							314 3	68 9					
11		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	112 1	2110 2	Y	64	70 1		16
							351 3	70 9					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 088607			COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13192 - 13441

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					
10		6789 X	2192	-0-	-4597	-0-	129 1	1718 2	Y	66	64 1		24
							272 3	73 9					
11		3600 X	2333	-0-	-1267	-0-	141 1	1789 2	Y	73	78 1		19
							323 3	80 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.13323	- 13416		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
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					
10	5766 X	5277	-0-	-489	-0-	245	1	4262	2	Y	111	92	1	40
						648	3	122	9					
11	5310 X	5035	-0-	-275	-0-	214	1	4010	2	Y	110	122	1	28
						690	3	121	9					

WOYTEK-EDWARDS UNIT				WELL #:	1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341	- 13442	
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							
10	3100 N	3973	-0-	873	5920	149	1	3092	2	N	19			134
						711	3	21	9					
*11	3000 N	2840	-0-	-160	5760	120	1	2173	2	N	5			139
						541	3	6	9					

KRISTEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091617	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13466	- 13599	
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	326	192	1	274
						53	3	359	9					
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	N	212	346	1	140
						70	3	233	9					
08	927 N	927	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	N	343	176	1	307
						74	3	377	9					
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	18	1	424	2	N	304	344	1	267
						75	3	334	9					
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	N	267	340	1	194
						72	3	294	9					
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	273	363	1	104
						81	3	300	9					

KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091825	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	5820	PERF.13232	- 13585	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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									
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	093566	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	14257	PERF.	13417 - 13576	
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		1620 X	640	-0-	-980	-0-	37 1	512 2	N	-0-			-0-
							91 3						
07		1674 X	1017	-0-	-657	-0-	37 1	803 2	N	-0-			-0-
							177 3						
08		1674 X	1308	-0-	-366	-0-	45 1	1036 2	N	-0-			-0-
							227 3						
09		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	48 1	1041 2	N	-0-			-0-
							253 3						
10		1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	55 1	1133 2	N	-0-			-0-
							269 3						
*11		1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	57 1	1023 2	N	-0-			-0-
							264 3						

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	094865	COMPL. DATE	08/14/1981	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13185 - 13578
06		2900 N	627	-0-	-2273	301	36 1	505 2	N	-0-			32
							86 3						
07		973 N	672	-0-	-301	-0-	24 1	535 2	N	-0-			32
							113 3						
08		747 N	747	-0-	-0-	-0-	25 1	596 2	N	-0-			32
							126 3						
09		671 N	671	-0-	-0-	-0-	24 1	526 2	N	-0-			32
							121 3						
10		682 N	627	-0-	-55	-0-	24 1	487 2	N	-0-			32
							116 3						
11		720 N	610	-0-	-110	-0-	26 1	464 2	N	-0-			32
							120 3						

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	095081	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	14112	PERF.	13515 - 13471
06		13378 X	4794	-0-	-8584	-0-	274 1	3847 2	N	5			141
							667 3						
07		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	100 1	2209 2	N	8			149
							475 3						
08		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	116 1	2709 2	N	5			154
							577 3						
09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	122 1	2664 2	N	7			161
							626 3						
10		3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	143 1	2909 2	N	5			166
							707 3						
*11		2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	97 1	1715 2	N	2			168
							450 3						

RANDOW GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID ->	095647	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13174 - 13333
06		5550 X	4580	-0-	-970	-0-	215 1	3748 2	Y	81	89	1	25
							528 3						
07		5735 X	4974	-0-	-761	-0-	237 1	4121 2	Y	85	94	1	16
							522 3						
08		5642 X	3962	-0-	-1680	-0-	169 1	3283 2	Y	77	75	1	18
							425 3						
09		5089 X	5089	-0-	-0-	-0-	243 1	4179 2	Y	87	89	1	16
							571 3						
10		5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	240 1	4165 2	Y	87	72	1	31
							641 3						
11		4800 X	4676	-0-	-124	-0-	199 1	3736 2	Y	81	91	1	21
							652 3						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 097122			COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13148 - 13420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

06		6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	327 1	5709 2	Y	30	33 1		9	
							794 3	33 9						
07		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	386 1	6721 2	Y	34	37 1		6	
							840 3	37 9						
08		7781 X	6483	-0-	-1298	-0-	281 1	5472 2	Y	31	30 1		7	
							696 3	34 9						
09		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	370 1	6369 2	Y	33	34 1		6	
							857 3	36 9						
10		7998 X	7603	-0-	-395	-0-	360 1	6259 2	Y	31	26 1		11	
							950 3	34 9						
11		7740 X	7446	-0-	-294	-0-	322 1	6049 2	Y	32	35 1		8	
							1040 3	35 9						

GERLICH GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 101286			COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. N/A
06		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	138 1	2070 2	Y	62	105 1		19	
							264 3	68 9						
07		3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	170 1	2494 2	Y	70	76 1		13	
							286 3	77 9						
08		2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	162 1	2361 2	Y	76	72 1		17	
							276 3	84 9						
09		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	134 1	1900 2	Y	55	62 1		10	
							235 3	61 9						
10		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	155 1	2086 2	Y	59	48 1		21	
							293 3	65 9						
*11		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	155 1	1994 2	Y	169	147 1		43	
							320 3	186 9						

RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:		3	RRCID -> 101737			COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13153 - 13500
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						
10		6324 X	5299	-0-	-1025	-0-	247 1	4299 2	Y	90	77 1		32	
							654 3	99 9						
11		6000 X	5956	-0-	-44	-0-	254 1	4768 2	Y	103	109 1		26	
							821 3	113 9						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 101781			COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13108 - 13335
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						
10		4061 X	4021	-0-	-40	-0-	242 1	3213 2	Y	55	46 1		20	
							505 3	61 9						
11		3930 X	3647	-0-	-283	-0-	225 1	2855 2	Y	51	58 1		13	
							511 3	56 9						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	101798	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13236 -	13570	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06	3000 N	2489	-0-	-511	11128	136 1	2040 2	274 3	Y	35	35 1		11
07	3100 N	2552	-0-	-548	10580	145 1	2117 2	251 3	Y	35	39 1		7
08	12749 X	2169	-0-	-10580	-0-	124 1	1792 2	217 3	Y	33	32 1		8
09	2730 X	1360	-0-	-1370	-0-	79 1	1117 2	144 3	Y	18	23 1		3
10	2821 X	1424	-0-	-1397	-0-	86 1	1150 2	166 3	Y	20	16 1		7
11	2490 X	1196	-0-	-1294	-0-	74 1	947 2	157 3	Y	16	19 1		4

HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102241	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13241 -	13347
06	2940 X	2603	-0-	-337	-0-	124 1	2168 2	311 3	Y	-0-	15 1		-0-
07	3038 X	2507	-0-	-531	-0-	122 1	2113 2	272 3	Y	-0-			-0-
08	3131 X	2541	-0-	-590	-0-	111 1	2147 2	283 3	Y	-0-			-0-
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	136 1	2323 2	322 3	Y	-0-			-0-
10	2790 X	2247	-0-	-543	-0-	107 1	1850 2	290 3	Y	-0-			-0-
*11	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	122 1	2279 2	404 3	Y	-0-			-0-

BLUDAU, L. A. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13254 -	13525
06	11983 X	2092	-0-	-9891	-0-	112 1	1669 2	222 3	Y	81	90 1		25
07	3069 X	2194	-0-	-875	-0-	126 1	1868 2	200 3	Y	-0-	25 1		-0-
08	2294 N	2119	-0-	-175	-0-	123 1	1802 2	194 3	Y	-0-			-0-
09	2100 N	2015	-0-	-85	-0-	119 1	1700 2	196 3	Y	-0-			-0-
10	2201 N	2080	-0-	-121	-0-	127 1	1726 2	227 3	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1987	-0-	-53	-0-	125 1	1618 2	244 3	Y	-0-			-0-

WOYTEK-EDWARDS				WELL #:	2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.13370 -	13454
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.13290 - 13385		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		4451 X	1193	-0-	-3258	-0-	68 1	950 2	N	4			87
							171 3	4 9					
07		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	70 1	1531 2	N	-0-			87
							344 3						
08		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	134 1	3079 2	N	-0-			87
							679 3						
09		5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	202 1	4345 2	N	-0-			87
							1060 3						
10		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	228 1	4560 2	N	8			95
							1151 3	9 9					
11		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	176 1	3066 2	N	6			101
							837 3	7 9					

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.13204 - 13541	
06		2900 N	590	-0-	-2310	310	34 1	473 2	N	-0-			11
							83 3						
07		904 N	594	-0-	-310	-0-	21 1	470 2	N	-0-			11
							103 3						
08		664 N	664	-0-	-0-	-0-	23 1	527 2	N	-0-			11
							114 3						
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	23 1	494 2	N	-0-			11
							118 3						
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	25 1	498 2	N	-0-			11
							123 3						
*11		645 N	645	-0-	-0-	-0-	28 1	487 2	N	-0-			11
							130 3						

MUELLER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13263 - 13578	
06		2900 N	827	-0-	-2073	1036	47 1	666 2	N	-0-			123
							114 3						
07		1805 N	769	-0-	-1036	-0-	27 1	613 2	N	-0-			123
							129 3						
08		877 N	877	-0-	-0-	-0-	30 1	701 2	N	-0-			123
							146 3						
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	30 1	657 2	N	-0-			123
							151 3						
10		865 N	865	-0-	-0-	-0-	33 1	673 2	N	-0-			123
							159 3						
*11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	36 1	645 2	N	-0-			123
							165 3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #:	6	RRCID ->	113561	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13296 - 13553	
06		11596 X	2367	-0-	-9229	-0-	108 1	1903 2	Y	90	130 1		28
							257 3	99 9					
07		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	133 1	2334 2	Y	104	112 1		20
							283 3	114 9					
08		3317 X	2543	-0-	-774	-0-	106 1	2069 2	Y	104	100 1		24
							254 3	114 9					
09		3210 X	2709	-0-	-501	-0-	127 1	2187 2	Y	100	105 1		19
							285 3	110 9					
10		3317 X	2792	-0-	-525	-0-	128 1	2228 2	Y	99	82 1		36
							327 3	109 9					
11		2760 X	2119	-0-	-641	-0-	88 1	1667 2	Y	78	94 1		20
							278 3	86 9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542

M O	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
06	1701 N	289	-0-	-1412	-0-	17	1	233	2	N	-0-		62
						39	3						
07	279 N	214	-0-	-65	-0-	8	1	170	2	N	-0-		62
						36	3						
08	279 N	197	-0-	-82	-0-	7	1	157	2	N	-0-		62
						33	3						
09	270 N	160	-0-	-110	-0-	6	1	125	2	N	-0-		62
						29	3						
10	217 N	148	-0-	-69	-0-	6	1	115	2	N	-0-		62
						27	3						
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	6	1	108	2	N	-0-		62
						28	3						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

06	14095 X	2656	-0-	-11439	-0-	146	1	2168	2	Y	38	71	1	12
						300	3	42	9					
07	3007 X	2581	-0-	-426	-0-	146	1	2131	2	Y	37	42	1	7
						263	3	41	9					
08	3038 N	2481	-0-	-557	-0-	141	1	2038	2	Y	40	38	1	9
						258	3	44	9					
09	2670 N	2526	-0-	-144	-0-	147	1	2063	2	Y	37	39	1	7
						275	3	41	9					
10	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	166	1	2221	2	Y	39	32	1	14
						335	3	43	9					
*11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	151	1	1922	2	Y	36	41	1	9
						331	3	40	9					

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

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							
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-			-0-
						62	3							
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-			-0-
						60	3							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.	13270 - 13419			
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
06	3000 N	817	-0-	-2183	2529	47 1	656 2	N	-0-						-0-
07	3100 N	892	-0-	-2208	321	114 3	707 2	N	-0-						-0-
08	1447 N	1126	-0-	-321	-0-	32 1	896 2	N	-0-						-0-
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	153 3	823 2	N	-0-						-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	38 1	873 2	N	-0-						-0-
11	1080 N	1022	-0-	-58	-0-	192 3	781 2	N	-0-						-0-
						37 1									
						188 3									
						42 1									
						205 3									
						44 1									
						197 3									

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	135009	COMPL. DATE	04/26/1990	TOTAL DEPTH	16840	PERF.	13254 - 13586			
06	20922 X	3322	-0-	-17600	-0-	158 1	2761 2	Y	20	20	1	6			
07	5053 X	3162	-0-	-1891	-0-	381 3	2660 2	Y	18	21	1	3			
08	4836 X	3384	-0-	-1452	-0-	152 1	2853 2	Y	23	21	1	5			
09	4470 X	3292	-0-	-1178	-0-	330 3	2744 2	Y	20	21	1	4			
10	4154 X	1921	-0-	-2233	-0-	146 1	1580 2	Y	11	11	1	4			
11	3330 X	1678	-0-	-1652	-0-	360 3	1362 2	Y	10	11	1	3			
						159 1									
						238 3									
						72 1									
						233 3									
						11 9									

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14552	PERF.	13856 - 14028			
06	20121 X	4087	-0-	-16034	-0-	190 1	3492 2	Y	112	104	1	26			
07	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	282 3	3749 2	Y	114	101	1	39			
08	4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	205 1	3896 2	Y	111	118	1	32			
09	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	263 3	3633 2	Y	69	80	1	21			
10	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	189 1	3680 2	Y	135	121	1	35			
*11	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	261 3	3495 2	Y	89	107	1	17			
						200 1									
						276 3									
						200 1									
						319 3									
						175 1									
						357 3									
						98 9									

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	139857	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	13615	PERF.	13330 - 13418			
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	26			202			
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			202			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33			235			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			235			

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KUBENA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140335	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	13904	PERF.13581 - 13759		
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		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	242 1	3395 2	N	-0-			-0-
							584 3						
07		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	155 1	3446 2	N	-0-			-0-
							734 3						
08		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	160 1	3755 2	N	-0-			-0-
							794 3						
09		4440 X	4199	-0-	-241	-0-	150 1	3284 2	N	-0-			-0-
							765 3						
10		4588 X	4517	-0-	-71	-0-	172 1	3500 2	N	-0-			-0-
							845 3						
11		4560 X	4316	-0-	-244	-0-	185 1	3276 2	N	-0-			-0-
							855 3						

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	145076	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13660	PERF.13470 - 13558		
06		3000 N	1097	-0-	-1903	2925	63 1	878 2	N	-0-			7
							156 3						
07		3100 N	1158	-0-	-1942	983	42 1	913 2	N	-0-			7
							203 3						
08		2268 N	1285	-0-	-983	-0-	43 1	988 2	N	33			40
							218 3	36 9					
09		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	51 1	1089 2	N	-0-			40
							265 3						
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	49 1	982 2	N	-0-			40
							248 3						
*11		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	52 1	907 2	N	-0-			40
							248 3						

KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145193	COMPL. DATE	03/16/1993	TOTAL DEPTH	13870	PERF.13536 - 13584		
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						
10		372 N	327	-0-	-45	-0-	12 1	253 2	N	-0-			-0-
							62 3						
*11		355 N	355	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	N	-0-			-0-
							71 3						

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	145245	COMPL. DATE	04/24/1993	TOTAL DEPTH	13755	PERF.13500 - 13588		
06		4530 X	4044	-0-	-486	-0-	231 1	3239 2	N	12	149 1		40
							561 3	13 9					
07		4681 X	3821	-0-	-860	-0-	136 1	3017 2	N	18			58
							648 3	20 9					
08	DLQ	G-10	4292	-0-	4292	4292	146 1	3409 2	N	10			68
							726 3	11 9					
09	DLQ	G-10	3993	-0-	3993	8285	143 1	3106 2	N	14			82
							729 3	15 9					
10		12058 X	3773	-0-	-8285	-0-	143 1	2904 2	N	20			102
							704 3	22 9					
*11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	160 1	2827 2	N	16			118
							742 3	18 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145250	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	13906	PERF.13580	- 13640	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06		1332 N	1332	-0-	-0-	76	1	1068	2	N	-0-		-0-
						188	3						
07		1444 N	1444	-0-	-0-	52	1	1143	2	N	-0-		-0-
						249	3						
08	DLQ	G-10	1485	-0-	1485	1485	1	1179	2	N	-0-		-0-
						255	3						
09	DLQ	G-10	1427	-0-	1427	2912	1	1114	2	N	-0-		-0-
						262	3						
10		3100 N	1385	-0-	-1715	1197	1	1072	2	N	-0-		-0-
						260	3						
*11		2468 N	1271	-0-	-1197	-0-	1	964	2	N	-0-		-0-
						252	3						

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	13950	PERF.13638	- 13770

06		90 N	79	-0-	-11	-0-	2	37	2	Y	34	32	1
							3	37	9				8
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	42	2	Y	43	36	1
							4	47	9				15
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	37	2	Y	30	36	1
							2	33	9				9
09		90 N	71	-0-	-19	-0-	2	36	2	Y	26	27	1
							4	29	9				8
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	2	35	2	Y	31	31	1
							4	35	9				8
*11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	36	2	Y	23	27	1
							4	25	9				4

KRUPALA, E.J. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13298	- 13512

06		4530 X	3943	-0-	-587	-0-	219	3267	2	Y	14	39	1
							442	15	9				4
07		4681 X	4062	-0-	-619	-0-	233	3401	2	Y	13	15	1
							414	14	9				2
08		4557 X	3254	-0-	-1303	-0-	188	2714	2	Y	13	12	1
							338	14	9				3
09		4410 X	3461	-0-	-949	-0-	204	2868	2	Y	11	12	1
							377	12	9				2
10		4061 X	3691	-0-	-370	-0-	225	3007	2	Y	12	10	1
							446	13	9				4
11		3930 X	3792	-0-	-138	-0-	237	3028	2	Y	12	13	1
							514	13	9				3

WYNNE GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	153586	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	13680	PERF.13516	- 13556

06		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	118	1650	2	N	-0-	29	1
							286						5
07		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	82	1807	2	N	-0-		5
							389						
08	DLQ	G-10	2541	-0-	2541	2541	87	2021	2	N	-0-		5
							433						
09	DLQ	G-10	2394	-0-	2394	4935	86	1868	2	N	-0-		5
							440						
10		7195 X	2260	-0-	-4935	-0-	86	1748	2	N	-0-		5
							426						
*11		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	98	1723	2	N	-0-		5
							454						

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153703	COMPL. DATE	03/16/1995	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13449 - 13550		
M O	ALLOW 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

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			14
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	18	2	N	-0-			14
						2	3							
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	8	1	6
						2	3							
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			6
						1	3							
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			6
						1	3							
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	4	2	1	3	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		
06	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	327	1	5710	2	Y	270	276	1	84
						794	3							
07	7597 X	7597	-0-	-0-	-0-	354	1	6171	2	Y	274	306	1	52
						771	3							
08	7533 X	7005	-0-	-528	-0-	291	1	5674	2	Y	287	273	1	66
						724	3							
09	7290 X	7050	-0-	-240	-0-	330	1	5673	2	Y	257	275	1	48
						764	3							
10	7595 X	7402	-0-	-193	-0-	338	1	5881	2	Y	264	217	1	95
						893	3							
11	7350 X	7042	-0-	-308	-0-	294	1	5515	2	Y	258	287	1	66
						949	3							

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161425	COMPL. DATE	12/26/1996	TOTAL DEPTH	13964	PERF.	13605 - 13736		
06	2054 N	284	-0-	-1770	-0-	16	1	228	2	N	-0-			-0-
						40	3							
07	465 N	297	-0-	-168	-0-	11	1	235	2	N	-0-			-0-
						51	3							
08	372 N	323	-0-	-49	-0-	11	1	257	2	N	-0-			-0-
						55	3							
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	8	1	172	2	N	-0-			-0-
						41	3							
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	9	1	188	2	N	-0-			-0-
						46	3							
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-
						51	3							

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	164428	COMPL. DATE	07/20/1997	TOTAL DEPTH	13750	PERF.	13480 - 13600		
06	22006 X	4618	-0-	-17388	-0-	262	1	3698	2	N	33			265
						622	3							
07	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	168	1	3757	2	N	39			304
						778	3							
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	182	1	4312	2	N	29	175	1	158
						887	3							
09	4650 X	4054	-0-	-596	-0-	141	1	3127	2	N	70			228
						709	3							
10	4805 X	3512	-0-	-1293	-0-	132	1	2714	2	N	29			257
						634	3							
11	5250 X	4571	-0-	-679	-0-	192	1	3482	2	N	35			292
						858	3							
								39	9					

WORD, N. (EDWARDS)			//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			//CONT.//		130426											
F. SOBOTIK GAS UNIT #1			WELL #:		3	RRCID -> 165406			COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

06		1980 N	1712	-0-	-268	-0-	80	1	1397	2	Y	39	69	1		12
							192	3	43	9						
07		2015 N	1811	-0-	-204	-0-	86	1	1496	2	Y	40	44	1		8
							185	3	44	9						
08		2015 N	1800	-0-	-215	-0-	76	1	1489	2	Y	44	42	1		10
							187	3	48	9						
09		1710 N	1646	-0-	-64	-0-	78	1	1348	2	Y	37	40	1		7
							179	3	41	9						
10		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	41	33	1		15
							231	3	45	9						
*11		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	2	Y	39	44	1		10
							242	3	43	9						

BLUDAU, L. A. UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 166965			COMPL. DATE 12/06/1997			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472				
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-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-

GERLICH GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 166989			COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414				
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						
10		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	154	1	2085	2	Y	113	93	1		41
							292	3	124	9						
*11		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	159	1	2047	2	Y	99	115	1		25
							326	3	109	9						

HOFFER, LEO GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 167063			COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510				
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						
10		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	156	1	2712	2	Y	148	121	1		53
							410	3	163	9						
11		3240 X	3156	-0-	-84	-0-	130	1	2452	2	Y	140	157	1		36
							420	3	154	9						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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 CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-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

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			
10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	141 1	2849 2	N	3	165
						708 3	3 9			
11	4710 X	3502	-0-	-1208	-0-	151 1	2638 2	N	5	170
						707 3	6 9			

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

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

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 4 RRCID -> 231247 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13938 - 15681

06	6470 X	1207	-0-	-5263	-0-	69 1	974 2	N	-0-	48
						164 3				
07	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	52 1	1168 2	N	-0-	48
						242 3				
08	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	54 1	1269 2	N	-0-	48
						260 3				
09	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	67 1	1471 2	N	-0-	48
						333 3				
10	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	62 1	1286 2	N	-0-	48
						301 3				
*11	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	79 1	1415 2	N	-0-	48
						357 3				

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426								
APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496	- 16212
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	19880 X	3856	-0-	-16024	-0-	218 1	3239 2	N	5		95	
07	4216 X	3884	-0-	-332	-0-	393 3	3333 2	N	7		102	
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	417 3	3761 2	N	5		107	
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	131 1	3423 2	N	7		114	
10	4092 X	3868	-0-	-224	-0-	465 3	3285 2	N	1		115	
11	4230 X	3714	-0-	-516	-0-	146 1	3101 2	N	7		122	
MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418	- 15619
06	34377 X	4161	-0-	-30216	-0-	233 1	3448 2	Y	55	115 1	28	
07	7564 X	4651	-0-	-2913	-0-	419 3	3939 2	Y	2		30	
08	9579 X	5639	-0-	-3940	-0-	154 1	4779 2	Y	1		31	
09	6840 X	5752	-0-	-1088	-0-	556 3	4822 2	Y	-0-		31	
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	179 1	4836 2	Y	57	40 1	48	
11	5460 X	5295	-0-	-165	-0-	680 3	4332 2	Y	92		140	
APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216	- 15874
06	34142 X	6875	-0-	-27267	-0-	394 1	5518 2	N	-0-		10	
07	7223 X	7061	-0-	-162	-0-	963 3	5585 2	N	-0-		10	
08	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	254 1	5859 2	N	-0-		10	
09	6870 X	6823	-0-	-47	-0-	1222 3	5307 2	N	-0-		10	
10	7508 X	7508	-0-	-0-	-0-	253 1	5789 2	N	-0-		10	
11	7140 X	6884	-0-	-256	-0-	1270 3	5197 2	N	-0-		10	
FAT TIRE		WELL #:		1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974	- 14020
06	96782 X	18387	-0-	-78395	-0-	879 1	15391 2	Y	1	1 1	-0-	
07	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	2116 3	15189 2	Y	6	6 1	-0-	
08	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	1868 3	15927 2	Y	1	1 1	-0-	
09	17580 X	17364	-0-	-216	-0-	815 1	14584 2	Y	-0-		-0-	
10	18166 X	17791	-0-	-375	-0-	1995 3	14741 2	Y	1	1 1	-0-	
11	17580 X	NO RPT	-0-	-17580	-0-	846 1	2203 3	Y	NO RPT		-0-	

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.13715 -	14902	
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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							
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	62 1	1247 2	Y		-0-			-0-
						318 3							
*11	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	52 1	909 2	Y		-0-			-0-
						251 3							

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A		

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	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1366 2	7 9	Y		6			61
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 2		Y		-0-			61
11	2040 N	1291	-0-	-749	-0-	1290 2	1 9	Y		1			62

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		3	RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.13304 -	13510	

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	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1774 2	4 9	Y		4			37
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1553 2	1 9	Y		1			38
11	1410 N	1296	-0-	-114	-0-	1296 2		Y		-0-			38

SMOLIK, ALBERT		WELL #:		4	RRCID ->	101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.13192 -	13431	

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	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6606 2	12 9	Y		11			123
10	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2074 2		Y		-0-			123
11	3750 X	1305	-0-	-2445	-0-	1305 2		Y		-0-			123

ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	161752	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	14035	PERF.13326 -	13506	

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	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1386 2	2 9	Y		2			44
10	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		Y		-0-			44
11	1950 X	1058	-0-	-892	-0-	1058 2		Y		-0-			44

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
 EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	-0-			52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			57
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			57

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

06	DLQ	G-10	86	-0-	86	210	86	2	Y	-0-			104
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-			52
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-			52
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-			52
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	210			Y	-0-			52
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	210			Y	NO RPT			52

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	13732			Y	-0-			105
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13732			Y	-0-			105
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13732			Y	-0-			105
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	13732			Y	-0-			105

EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
LGDC CORPORATION		//CONT.//		500227							
MCEWANS		WELL #:		1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190	PERF.11076 - 11090
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		JANAK		WELL #:	1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168	PERF.13669 - 13754
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	106
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	106
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-							N	-0-	106

DOLORES		WELL #:		1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.13452 - 13747			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	167
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	167
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

WORD, N. (5800)		98768 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	275526	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	5820	PERF. 5806 - 5814			
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							
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	20	1	292	2	N	-0-			-0-
						20	3							
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-

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	
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	BALANCE
06	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2024									

WORD, N. (7200)		98768 345		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426							
STEINOCHECHER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149730		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170	
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	BALANCE
06	1693 N	205	-0-	-1488	-0-	10 1	183 2	Y	-0-
						12 3			
07	372 N	273	-0-	-99	-0-	13 1	246 2	Y	-0-
						14 3			
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	11 1	239 2	Y	-0-
						13 3			
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	223 2	Y	-0-
						13 3			
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	17 1	324 2	Y	-0-
						23 3			
*11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12 1	240 2	Y	-0-
						20 3			

CLAY CLARK		98768 353		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
		130426							
		WELL #: 2		RRCID -> 283178		COMPL. DATE 02/03/2017		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205	
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	BALANCE
06	19255 X	3724	-0-	-15531	-0-	211 1	3167 2	N	-0-
						346 3			
07	4526 X	970	-0-	-3556	-0-	31 1	835 2	N	-0-
						104 3			
08	4526 X	2799	-0-	-1727	-0-	87 1	2410 2	N	-0-
						302 3			
09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	160 1	4207 2	N	-0-
						564 3			
10	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	144 1	3522 2	N	-0-
						473 3			
11	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	142 1	3034 2	N	-0-
						444 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
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	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WORD, N. (7550) //CONT.// 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

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
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
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	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

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	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

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-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	9	1	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-

WORD, N. (8100)		98768 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354												
ERHARD		WELL #:		RRCID -> 233653		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923						
M	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014														

WORD,N(8300)		98768 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
MELNAR, VICTOR		WELL #:		RRCID -> 154980		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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						
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2019														

WORD N. (9300)		98768 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354												
SMOLIK 'A'		WELL #:		RRCID -> 257124		COMPL. DATE 04/02/2010		TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546						
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			24
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2016														

WORD N. (9900)		98768 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886													
BEIGHLEY GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 298397		COMPL. DATE 07/21/2024		TOTAL DEPTH 10817 PERF.11068 - 11098							
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	6485	NO RPT	-0-	-6485	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	38910	19995	-0-	-18915	-0-	-0-	16545	2	3450	9	N	3136	2672	1	464

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE		CODE	BALANCE
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE		CODE	BALANCE
06	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE		CODE	BALANCE
06	9030	X	6725		-0-	-2305		142	1	6583	2	N	-0-				-0-
07	9331	X	7		-0-	-9324		1	1	6	2	N	-0-				-0-
08	8773	X	1753		-0-	-7020		11	1	1742	2	N	-0-				-0-
09	11013	X	11013		-0-	-0-		163	1	10850	2	N	-0-				-0-
10	6944	X	3140		-0-	-3804		37	1	3103	2	N	-0-				-0-
11	6720	X	-0-		-0-	-6720						N	-0-				-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE		CODE	BALANCE
06	3510	X	1543		-0-	-1967		33	1	1510	2	N	-0-				-0-
07	3627	X	-0-		-0-	-3627						N	-0-				-0-
08	2852	X	1420		-0-	-1432		9	1	1411	2	N	-0-				-0-
09	3520	X	3520		-0-	-0-		52	1	3468	2	N	-0-				-0-
10	2852	X	1173		-0-	-1679		14	1	1159	2	N	-0-				-0-
11	1530	X	-0-		-0-	-1530						N	-0-				-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE		PROD		CODE		CODE	BALANCE
06	11070	X	10045		-0-	-1025		212	1	9833	2	N	-0-				-0-
07	11439	X	201		-0-	-11238		16	1	185	2	N	-0-				-0-
08	11501	X	3240		-0-	-8261		21	1	3219	2	N	-0-				-0-
09	11130	X	7879		-0-	-3251		117	1	7762	2	N	-0-				-0-
10	11501	X	3087		-0-	-8414		36	1	3051	2	N	-0-				-0-
11	10050	X	-0-		-0-	-10050						N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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				
06		146 N	146	-0-	-0-	3 1	143 2	N	-0-	-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08		124 N	-0-	-0-	-124			N	-0-	-0-				
09		120 N	88	-0-	-32	1 1	87 2	N	-0-	-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	179325	COMPL. DATE	07/01/2000	TOTAL DEPTH	14320	PERF.14338 - 17011				
06		30 X	-0-	-0-	-30			N	-0-	-0-				
07		31 X	-0-	-0-	-31			N	-0-	-0-				
08		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				

GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	180883	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL DEPTH	17660	PERF.14172 - 15840				
06		360 N	-0-	-0-	-360			N	-0-	-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
08		542 N	542	-0-	-0-	4 1	538 2	N	-0-	-0-				
09		480 N	480	-0-	-0-	7 1	473 2	N	-0-	-0-				
10		40 N	40	-0-	-0-	40 2		N	-0-	-0-				
11		510 N	326	-0-	-184	326 2		N	-0-	-0-				

HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID ->	244340	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	14295	PERF.14682 - 17441				
06		8820 X	5071	-0-	-3749	107 1	4964 2	N	-0-	-0-				
07		9114 X	203	-0-	-8911	17 1	186 2	N	-0-	-0-				
08		9114 X	7320	-0-	-1794	48 1	7272 2	N	-0-	-0-				
09		11678 X	11678	-0-	-0-	173 1	11505 2	N	-0-	-0-				
10		7492 X	7492	-0-	-0-	88 1	7404 2	N	-0-	-0-				
11		7080 X	4761	-0-	-2319	4761 2		N	-0-	-0-				

OLIPDP II, LLC		100467		FRUEDE		WELL #: 2H		RRCID ->	248624	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	14319	PERF.14969 - 16440
06		21570 X	3345	-0-	-18225	30 1	3315 2	N	-0-	-0-				
07		21669 X	4436	-0-	-17233	31 1	4405 2	N	-0-	-0-				
08		34015 X	34015	-0-	-0-	31 1	33984 2	N	-0-	-0-				
09		11157 X	11157	-0-	-0-	30 1	11127 2	N	-0-	-0-				
10		8587 X	31	-0-	-8556	31 1		N	-0-	-0-				
11		21570 X	30	-0-	-21540	30 1		N	-0-	-0-				

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426		FORD GAS UNIT NO 1		WELL #: 1		RRCID ->	248930	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14330	PERF.14424 - 16193
06		35328 X	2240	-0-	-33088	479 1	1177 2	N	-0-	67				
						584 3								
07		13022 X	13022	-0-	-0-	1007 1	11612 2	N	-0-	67				
						403 3								
08		13412 X	13412	-0-	-0-	1191 1	11611 2	N	-0-	67				
						610 3								
09		11737 X	11737	-0-	-0-	979 1	9276 2	N	13	80				
						1468 3	14 9							
10		9300 X	8555	-0-	-745	1006 1	6840 2	N	-0-	80				
						709 3								
11		9000 X	NO RPT	-0-	-9000			N	NO RPT	80				

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
06		7620 X	5445	-0-	-2175	-0-	610	1	4835	2	N	75
07		7874 X	5040	-0-	-2834	-0-	585	1	4455	2	N	75
08		6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	736	1	5818	2	N	75
09		7458 X	7458	-0-	-0-	-0-	810	1	6648	2	N	75
10		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	797	1	6587	2	N	75
11		6330 X	6184	-0-	-146	-0-	832	1	5352	2	N	75

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250												
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	53	1	422	2	N	30
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	51	1	391	2	N	30
08		403 N	377	-0-	-26	-0-	42	1	335	2	N	30
09		397 N	397	-0-	-0-	-0-	43	1	354	2	N	30
10		403 N	360	-0-	-43	-0-	39	1	321	2	N	30
11		360 N	332	-0-	-28	-0-	45	1	287	2	N	30

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476												
06		6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	770	1	6102	2	N	67
07		5270 X	5112	-0-	-158	-0-	593	1	4519	2	N	67
08		6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	738	1	5833	2	N	67
09		6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	734	1	6030	2	N	67
10		5270 X	5215	-0-	-55	-0-	563	1	4652	2	N	67
11		5100 X	4181	-0-	-919	-0-	562	1	3619	2	N	67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018												
06		9026 X	9026	-0-	-0-	-0-	1011	1	8015	2	N	20
07		10070 X	10070	-0-	-0-	-0-	1169	1	8901	2	N	20
08		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	931	1	7359	2	N	20
09		7320 X	7106	-0-	-214	-0-	772	1	6334	2	N	20
10		9407 X	9407	-0-	-0-	-0-	1015	1	8392	2	N	20
11		7320 X	7146	-0-	-174	-0-	961	1	6185	2	N	20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	110
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	110
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	110
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	110
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	110
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		-0-
07	3100 N	4916	-0-	1816	1816	515 1 4401 2	-0-
08	3100 N	2445	-0-	-655	1161	172 1 2273 2	-0-
09	3000 N	1993	-0-	-1007	154	46 1 1947 2	-0-
10	1914 X	1760	-0-	-154	-0-	276 1 1484 2	-0-
11	1560 X	1490	-0-	-70	-0-	357 1 1133 2	-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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		87
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	37
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

OLIPDP II, LLC			100467			CNTY: DE WITT	
CHANDLER UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 285865	COMPL. DATE 12/09/2018	TOTAL DEPTH 10228	PERF. 7200 - 7350
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3			WELL #:	5	RRCID -> 183677	COMPL. DATE 03/25/2001	TOTAL DEPTH 7659	PERF. 7331 - 7344
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-

YOAKUM (WILCOX 7450)													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC													
MOTT, JULIA GAS UNIT #5													
99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
280875													
WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518													
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

06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	163 1	1290 2		N	5			130
						6 9							
07	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	168 1	1282 2		N	4			134
						4 9							
08	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	169 1	1339 2		N	5			139
						6 9							
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	174 1	1426 2		N	3			142
						3 9							
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	160 1	1323 2		N	5			147
						6 9							
11	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	183 1	1178 2		N	3			150
						3 9							

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3													
WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476													
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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21 1	175 2		N	-0-			102
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22 1	183 2		N	-0-			102
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20 1	131 2		N	-0-			102

YOAKUM (WILCOX 8,200)													
OLIPDP II, LLC													
CHANDLER UNIT													
99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
100467													
WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166													
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
						114 9							
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
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	115 1	263 2		Y	-0-			139
*11	390 N	367	-0-	-23	-0-	114 1	253 2		Y	-0-			139

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)													
OLIPDP II, LLC													
RICE, EUGENE													
99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT													
100467													
WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YOAKUM (6400)													
MINES POWER, LLC													
RED WOLF SW 1													
99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT													
569676													
WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOAKUM (8600) 99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 OLIPDP II, LLC 100467
 FREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631

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
06	1408 X	558	-0-	-850	-0-	150 1	407 2	N	1			116
07	319 X	319	-0-	-0-	-0-	155 1	98 2	N	60	36 1		140
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	155 1	168 2	N	17			157
09	570 N	206	-0-	-364	-0-	150 1	56 2	N	-0-			157
10	310 N	167	-0-	-143	-0-	155 1	1 2	N	10			167
11	330 N	156	-0-	-174	-0-	150 1	6 2	N	-0-			167

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
 WENDT WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056

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
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	660 1	220 2	N	14			167
09	990 N	511	-0-	-479	-0-	220 1	291 2	N	-0-			167
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	638 1	663 2	N	-0-			167
*11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	594 1	663 2	N	-0-			167

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

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			276
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			10

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

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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 10100)		//CONT.//	99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
PHOENIX MIDSTREAM, LLC			664133						
PHOENIX		WELL #:	1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH 772	PERF. 7160 - 7696		
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KULAWIK		WELL #:	3	RRCID -> 177060	COMPL. DATE 12/24/1999	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10964 - 10971		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	137
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
5-D OPERATING INC			953762						
DLUGOSCH		WELL #:	3	RRCID -> 166238	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 7114 - 7115		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228
11	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						
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48	6			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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						
06	1560	X	1560	-0-	-0-	B	-0-	339	2	1221	3	N	-0-			-0-
07	1612	X	1136	-0-	-0-	B	-0-	476	2	902	3	N	-0-			-0-
08	1612	X	894	-0-	-0-	B	-0-	718	2	702	3	N	-0-			-0-
09	1560	X	835	-0-	-0-	B	-0-	725	2	645	3	N	-0-			-0-
10	1612	X	915	-0-	-0-	B	-0-	697	2	689	3	N	-0-			-0-
11	1560	X	1056	-0-	-0-	B	-0-	504	2	811	3	N	-0-			-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247814		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 15143		PERF.14416 - 14535						
06	150	N	208	-0-	-0-	B	-15807	45	2	163	3	N	-0-			-0-
07	186	N	208	-0-	-0-	B	-15785	43	2	165	3	N	-0-			-0-
08	186	N	50	-0-	-0-	B	-15785	11	2	39	3	N	-0-			-0-
09	210	N	56	-0-	-0-	B	-15785	13	2	43	3	N	-0-			-0-
10	217	N	232	-0-	-0-	B	-15770	57	2	175	3	N	-0-			-0-
11	60	N	110	-0-	-0-	B	-15720	26	2	84	3	N	-0-			-0-

ROEHL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263858		COMPL. DATE 05/08/2011		TOTAL DEPTH 14401		PERF.15073 - 16337						
06	23495	X	23495	-0-	-0-	B	-0-	5109	2	18386	3	N	-0-			-0-
07	19716	X	15657	-0-	-0-	B	-0-	3229	2	12428	3	N	-0-			-0-
08	19716	X	17704	-0-	-0-	B	-0-	3807	2	13897	3	N	-0-			-0-
09	19080	X	17720	-0-	-0-	B	-0-	4032	2	13688	3	N	-0-			-0-
10	19716	X	16473	-0-	-0-	B	-0-	4067	2	12406	3	N	-0-			-0-
11	19080	X	9428	-0-	-0-	B	-0-	2188	2	7240	3	N	-0-			-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)		99430 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT							
CHALLENGER OIL		142330														
LEDWIG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 118985		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 14460		PERF. 8906 - 8917						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT					37
11	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	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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

06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT			-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-			-0-
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-			-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	200					N	-0-			-0-
11		0 X NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	200					N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3712 -	3715
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3744 -	3755
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-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-	-0-
11		60 N NO RPT	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818	PERF.	3764 -	3768
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11		0 N NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		14

DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214	PERF.	3707 -	3712
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1140 X	991	-0-	-149 B	-0-	627 1	364 2	N	-0-			-0-
07	1178 X	766	-0-	-412 B	-0-	97 1	669 2	N	-0-			-0-
08	1295 X	1295	-0-	-0- B	-0-	121 1	1174 2	N	-0-			-0-
09	1282 X	1282	-0-	-0- B	-0-	489 1	793 2	N	-0-			-0-
10	1204 X	1204	-0-	-0- B	-0-	352 1	852 2	N	-0-			-0-
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515				
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454				
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-			72
08	14B2 EXT	50	-0-	50 B	100	5 1	45 2	N	-0-			72
09	150 X	50	-0-	-100 B	-0-	19 1	31 2	N	-0-			72
10	50 X	50	-0-	-0- B	-0-	15 1	35 2	N	-0-			72
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			N	NO RPT			72

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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	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				
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	3000 N	-0-	-0-	-3000	2963			N	-0-			14
10	2963 N	-0-	-0-	-2963	-0-			N	-0-			14
11	1050 X	NO RPT	-0-	-1050	-0-			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	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36	
11	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			
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	-50	5	1	45	2	N	-0-					-0-	
09	50 X	50	-0-	-50	-50	19	1	31	2	N	-0-					-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-12	15	1	35	2	N	-0-					-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-60					N	NO RPT					-0-	

EDLER, J. B.				WELL #: 25 T		RRCID -> 211840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4596 - 4605			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EDLER, J. B.				WELL #: 35		RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010				TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4520 - 4538			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

EDLER, J. B.				WELL #: 37		RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008				TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4526 - 4757			
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	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33	

DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 61		RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014				TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3992 - 4026			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 30		RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 13415 - 17405								
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 67		RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 26		RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50	6 1	44 2	Y	Y	-0-					15
08	100 X	50	-0-	-50	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	Y	-0-					15
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	31 2	Y	Y	-0-					15
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	15 1	35 2	Y	Y	-0-					15
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT						15

EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
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-	50	5 1	45 2	N	N	-0-					13
09	100 X	50	-0-	-50	-0-	-0-	19 1	31 2	N	N	-0-					13
10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	15 1	35 2	N	N	-0-					13
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT						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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	N	-0-				25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					25

EDLER, J. B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797								
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-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 291166		COMPL. DATE 06/01/2021		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790								
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					101
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 69		RRCID -> 269207		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712								
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112			N	-0-					5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112			N	NO RPT					5

EDLER, J. B.		WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/23/2024		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3848								
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					7
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					7

YOUGEEN (STILLWELL 4100)			99446 222		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
OMEGA ENERGY, LLC			622657												
SUGAREK			WELL #: 2		RRCID -> 157889			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086				
M	O	ALLOW 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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929				N	NO RPT				-0-
11	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				
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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				
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-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	15	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				Y	NO RPT				-0-

DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65		RRCID -> 259272			COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YOUGEEN (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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J. B.		WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50	6 1	44 2	Y	Y	-0-					-0-
08	100 X	50	-0-	-50	-0-	-0-	5 1	45 2	Y	Y	-0-					-0-
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	31 2	Y	Y	-0-					-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	15 1	35 2	Y	Y	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 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	
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	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	15 1	35 2	N	-0-	14	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	14	

EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 73		RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 3720			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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			
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	2602	-0-	2602 B	21429	2602 2		N	-0-	17	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	21429			N	-0-	17	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	21429			N	NO RPT	17	

RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564			
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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	115	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	115	
11	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			
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
10	14988 X	14988	-0-	-0- B	-0-	4379 1	10577 2	N	29	165 1	42
11	5910 X	NO RPT	-0-	-5910 B	-0-			N	NO RPT		42

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
10	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	15	1	35	2	N	-0-			25
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			25

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554					
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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			20

EVANS		WELL #: 262233		RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013														

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					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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					
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-
10	2828 R	2828	-0-	-0-	-0-	828	1	2000	2	N	-0-			-0-
11	2610 #	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUGEEN, SOUTH (3550)		99450 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327												
CARL		WELL #: 1		RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974			TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540					
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
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			66
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

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	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		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	
06		1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-	1511	2	N	-0-	45
07		1612 N	1338	-0-	-274	B	-0-	1338	2	N	-0-	45
08		1457 N	985	-0-	-472	B	-0-	985	2	N	-0-	45
09		1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	1282	2	N	-0-	45
10		1614 N	1614	-0-	-0-	B	-0-	1614	2	N	-0-	45
11		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	
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	85	-0-	-225	B	-26073	85	2	N	-0-	80
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-26073			N	-0-	80
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-26073			N	-0-	80
11		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	
06		240 N	212	-0-	-28		-0-	4	1	N	1	26
								1	9			
07		226 N	226	-0-	-0-		-0-	4	1	N	-0-	26
08		225 N	225	-0-	-0-		-0-	4	1	N	-0-	26
09		214 N	214	-0-	-0-		-0-	3	1	N	-0-	26
10		218 N	218	-0-	-0-		-0-	3	1	N	-0-	26
11		210 N	NO RPT	-0-	-210		-0-			N	NO RPT	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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			34

(GWN415)

01/16/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS