
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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				
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
BULL OPERATING, LLC				106449										
SEALE, SAM D. III				WELL #:	1	RRCID ->	163237	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF.	4870 - 4873	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	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	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577				N	NO RPT		-0-	
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		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	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAMBERT, M. F.				WELL #: 211	RRCID -> 221136	COMPL. DATE 03/09/2006	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT						
JAMEX, INC.				429659									
WALKER, ACE				WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KALER ENERGY CORP.				450261			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13997 - 14963						
HENLEY GU				WELL #: 2	RRCID -> 205462	COMPL. DATE 03/17/2004							
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KD ENERGY, LLC				452996			TOTAL DEPTH 5473 PERF. N/A						
GAYLE, ALBERTA				WELL #: 12-D	RRCID -> 170275	COMPL. DATE 05/04/1998							
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860						
SHELTON				WELL #: 11	RRCID -> 265952	COMPL. DATE 06/05/2012							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167						
HOFFER				WELL #: 1	RRCID -> 267067	COMPL. DATE 01/01/1901							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969				N	NO RPT			73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028			TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150						
WYNNE				WELL #: 2	RRCID -> 231748	COMPL. DATE 08/31/2005							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
EDWARDS				WELL #:	1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13730 - 13976	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	606 - 1558	
KNIGHT ET AL				614122										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OMEGA ENERGY, LLC				WELL #:	1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	N/A	
SUGAREK				622657										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				WELL #:	3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8007 - 8012	
BU TOM SLICK				635131										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	224344	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	12067	PERF.	4752 - 4860	
MEEKS				665748										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT				
POCO LLC				668802							
WHIDDON-SEGER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 4002	- 4007		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613							
CARMICHAEL				WELL #: A 1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH 10879	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC.				703124							
GARNER				WELL #: 1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 1476	PERF. 1311	- 1355		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462							
MONTEOLA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 250648	COMPL. DATE 11/18/2008	TOTAL DEPTH 16409	PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK							
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067										
ARNECKE A				WELL #:	1	RRCID ->	274972	COMPL. DATE	07/09/2012	TOTAL DEPTH	5810	PERF.	4972 - 5275	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880										
KUBENA WILCOX GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	165387	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.	11170 - 11204	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TIKI OIL & GAS, LLC				860191										
YANTA CATTLE CO.				WELL #:	1	RRCID ->	215070	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO					
VAQUERO OPERATING				882776								
BORCHERS, WILLIAM A.				WELL #: 10	RRCID -> 171208	COMPL. DATE 03/02/1999	TOTAL DEPTH 5005	PERF. 1599	- 1601			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

WELDERXP LTD.				907320								
CALLAGHAN				WELL #: 1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898	- 9902			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
KOOP ET AL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
XTO ENERGY INC.				945936						
SIBLEY ESTATE				WELL #: 10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BARNES, LEON				WELL #: 3	RRCID -> 200940	COMPL. DATE 12/23/2003	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12000 - 12034		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

A-B-R (MACKHANK 8500)				00066 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
CUNNINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 286542	COMPL. DATE 09/05/2018	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 8852 - 8862		
11	150 X	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-		88
12	438 X	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		88
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2	N	-0-		88
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		88
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-		88
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A-B-R, NE. (2150)
L & L INVESTMENTS
BUCKERT

00072 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
479901
WELL #: 2 RRCID -> 078976 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT (HOCKLEY)
B.P. PRODUCTIONS INC.
ROUDON

01235 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
040797
WELL #: 1 RRCID -> 284825 COMPL. DATE 09/24/2016 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682

11	120 N	111	-0-	-9	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
02	116 N	111	-0-	-5	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
03	124 N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-

PHILLIP, DAVID MARTIN
BEACHAMP

661638
WELL #: 3 RRCID -> 116878 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/03/23																

ALBRECHT (REKLAW)
NITRO OIL & GAS, LLC
GUMM, LUCILLE

01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
611014
WELL #: 1 RRCID -> 194637 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840

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

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC
RAMSEY

612414
WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					37
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					37
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					37
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					37
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		137
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		50
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALGENY (WILCOX 9600) 01465 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 274680 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 16200 PERF. 9654 - 9678

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		630 N	448	-0-	-182	-0-	5 1	443 2	N	-0-			104
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	6 1	536 2	N	-0-			104
01		589 N	401	-0-	-188	-0-	5 1	396 2	N	-0-			104
02		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			104
03		527 N	486	-0-	-41	-0-	486 2		N	-0-			104
04		390 N	292	-0-	-98	-0-	281 2	11 9	N	10			114

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (1900) 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 13LT RRCID -> 242933 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANAQUA (1900) //CONT.// 02503 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			25

ANNA BARRE, N. (YEGUA 5260)		03005 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
A & D EXPLORATION COMPANY		000202									
STOLDT		WELL #:		RRCID ->	176165	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5238 - 5247
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2012											

APPLING (SEG 1 7500)		03312 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, W. M. HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	000660	COMPL. DATE	12/09/1956	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	7646 - 7669
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			33

APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198									
STATE TRACT 209		WELL #:	1	RRCID ->	263470	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	8911	PERF.	8784 - 8788
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			134
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			134
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			134

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER)		03316 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
SELLS, KATHERINE MAUDE		WELL #:	2	RRCID ->	059206	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	1490 - 2620
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

M	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
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04		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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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

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

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

ARNECKEVILLE (FRIO 2520)																	
BUSTAMANTE RESOURCES LLC																	
ZENGERLE																	
03690 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																	
112682																	
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
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55	7			18
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ARNECKEVILLE (FRIO 2620)																	
ESTATE OF JAMES L. NELSON																	
EGG-JUNKER ET AL UNIT																	
03690 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																	
254443																	
WELL #: 2 C RRCID -> 077813 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626																	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	356					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (HILLER 10900)																	
KENNE EXPLORATION, INC.																	
RATH																	
03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
456420																	
WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962																	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/25/1999																	

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)																	
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC																	
HARTMAN, W.																	
03690 232 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT																	
076738																	
WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (WILCOX A 8150)																	
STUART, H. A.																	
FRIEDRICH-SHARSDORFF																	
03690 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT																	
828172																	
WELL #: 1 RRCID -> 000783 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8079 - 8086																	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNECKEVILLE (WOLF) 03690 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 WOLF, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 172067 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10472 - 10488

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
 ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6	9	Y	5	119
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6	9	Y	5	24
01	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6	9	Y	5	29
02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1	9	Y	1	30
03	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	54	1	1	9	Y	1	31
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			31

EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078781 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4836 - 4840

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	50	1	3	9	Y	3	101
12	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	50	1	11	9	Y	10	15
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	50	1	12	9	Y	11	26
02	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	70	1	6	9	Y	5	31
03	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	61	1	6	9	Y	5	36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			36

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			78
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5			83
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			83

ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
 JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			10
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			10
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			10
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			10
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			10
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			10

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-			84
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	11	9	Y	10	94
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	2	9	Y	2	96
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2	9	Y	2	98
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2	9	Y	2	100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			100

ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)										03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ZENGERLE, WAYNE O.										879035							
WELL #: 2										RRCID -> 085032		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 2988 - 3001	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	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 SEILER, FRIEDA										531085							
WELL #: 1										RRCID -> 111262		COMPL. DATE 03/29/1984		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5264 - 5274	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			163			
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			163			
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			163			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			163			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163			

ARNECKEVILLE, S (Y-7)										03695 541		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT	
MOSLEY OIL & GAS INC BARRY										100645							
WELL #: 2										RRCID -> 237717		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 11316		PERF. 5309 - 5312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			18			

ARROYO ROJO (BALLARD)										03947 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
EXPRESS OIL CO. SMITH, ALICE B.										257068							
WELL #: 1 U										RRCID -> 112635		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341		PERF. 5416 - 5449	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-			
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			79					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			79					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			79					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			79					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			79					
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-					
04	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
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

ARROYO ROJO (BURGHER)		03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		257068										
SMITH, ALICE B.		WELL #: 1 L		RRCID -> 112636		COMPL. DATE 07/12/1984		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 5940 - 5944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARROYO ROJO (FRIO 6000)		03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
EXPRESS OIL CO.		257068										
HLAVINKA, RUBY M.		WELL #: 2		RRCID -> 176191		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN)		04271 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES				
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443										
PYLE, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 083147		COMPL. DATE 06/18/1979		TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LODESTAR PACIFIC CORPORATION		505305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
KLINGEMAN, FRED		WELL #: 1		RRCID -> 073528		COMPL. DATE 07/30/1977		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAMO NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 076579		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 1021 PERF. 810 - 830				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023				Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA)		04432 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169091	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	12060	PERF.11622 - 11692		
M	O	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			2

SALYER-SHERMAN UNIT		WELL #:		1ST		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12044 - 12217	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	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		
11	3330	X	2693	-0-	-637	-0-	731 1	1940	2	N	20	270
							22 9					
12	3441	X	2409	-0-	-1032	-0-	806 1	1564	2	N	35	305
							39 9					
01	3441	X	1248	-0-	-2193	-0-	366 1	868	2	N	13	318
							14 9					
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	859 1	2917	2	N	-0-	318
03	3410	X	2963	-0-	-447	-0-	315 1	2647	2	N	1	319
							1 9					
04	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	386 1	2631	2	N	3	145
							3 9				177 1	

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		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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 (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114		

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 4-L		RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 1-L		RRCID -> 185204		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10946 - 11088		
11	2700 X	2599	-0-	-101	-0-	2599	2	Y	-0-	3
12	2852 X	2284	-0-	-568	-0-	2284	2	Y	-0-	3
01	2852 X	2255	-0-	-597	-0-	2255	2	Y	-0-	3
02	2668 X	2207	-0-	-461	-0-	2207	2	Y	-0-	3
03	2697 X	1965	-0-	-732	-0-	1965	2	Y	-0-	3
04	2610 X	2479	-0-	-131	-0-	2479	2	Y	-0-	3

SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228		
11	8220 X	6973	-0-	-1247	-0-	6973	2	Y	-0-	24
12	7502 X	6400	-0-	-1102	-0-	6400	2	Y	-0-	24
01	7502 X	3755	-0-	-3747	-0-	3755	2	Y	-0-	24
02	7018 X	5070	-0-	-1948	-0-	5070	2	Y	-0-	24
03	7192 X	4917	-0-	-2275	-0-	4917	2	Y	-0-	24
04	6960 X	5208	-0-	-1752	-0-	5208	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	41

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12242 - 13158		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

AUSTIN (WILCOX 12,300)		//CONT.// 04432 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259								
MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			33
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			33

KATHLEEN JACKSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			120
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			120
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			120

AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)		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						
11	3060	X	2857	-0-	-203		-0-	195 1	2620 2	Y	38	30	1	22
								42 9						
12	3038	X	2640	-0-	-398		-0-	79 1	2522 2	Y	35	50	1	7
								39 9						
01	3038	X	2719	-0-	-319		-0-	2688 2	31 9	Y	28	25	1	10
02	2842	X	2286	-0-	-556		-0-	2247 2	39 9	Y	35	37	1	8
03	2945	X	2040	-0-	-905		-0-	2005 2	35 9	Y	32	27	1	13
04	2850	X	2513	-0-	-337		-0-	2481 2	32 9	Y	29	25	1	17

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607						
O'CONNOR RANCH		WELL #: 37												
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			132

AUSTIN, W. (10600)		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						
11	1649	N	1649	-0-	-0-		-0-	86 1	1154 2	Y	372	322	1	221
								409 9						
12	2294	N	2294	-0-	-0-		-0-	653 1	1057 2	Y	531	659	1	93
								584 9						
01	1888	N	1888	-0-	-0-		-0-	575 1	899 2	Y	376	333	1	136
								414 9						
02	1843	N	1843	-0-	-0-		-0-	575 1	775 2	Y	448	477	1	107
								493 9						
03	2015	N	1791	-0-	-224		-0-	576 1	788 2	Y	388	330	1	165
								427 9						
04	1830	N	1799	-0-	-31		-0-	527 1	844 2	Y	389	329	1	225
								428 9						

BALFOUR (YEGUA 2950) 05243 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS SHALLOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233577 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2890 - 2894

M	O	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
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	6 1	70 2	N	-0-			-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	18 1	115 2	N	-0-			-0-
02		114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	N	-0-			-0-
03		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
04		120 N	88	-0-	-32	-0-	6 1	82 2	N	-0-			-0-

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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALFOUR, NE. (YEGUA 4950) 05248 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 LINDER, RAY WELL #: 1 RRCID -> 223865 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 4931 - 4941

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

PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016

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

11		0 N	264	-0-	264	-0-	264 3		N	-0-			-0-
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-			-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086
 LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11		0 N	349	-0-	349	-0-	349 3		N	-0-			1
12		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			1
01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT			1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086												
MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	BALANCE
11		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-
12		74 N		74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-
01		66 N		66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		62 N	NO RPT		-0-	-62	-0-				N	NO RPT
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640												
11		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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												
11		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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												
11		0 X			-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		0 X			-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		0 X			-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		0 X			-0-	-0-	-0-				N	-0-
03		0 X			-0-	-0-	-0-				N	-0-
04		0 X			-0-	-0-	-0-				N	-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												
11		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-
01		14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
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												
11		420 #		1421	-0-	1001	-0-	1411	3	10 9	N	9
12		1280 R		1280	-0-	-0-	-0-	1013	3	267 9	N	243
01		787 R		787	-0-	-0-	-0-	417	3	370 9	N	336
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	284 1
03		1271 N	NO RPT		-0-	-1271	-0-				N	176
04		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	176

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1440 #	1768	-0-	328	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
12	2201 #	1564	-0-	-637	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
01	2201 #	1366	-0-	-835	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024 - WELL PLUGGED 03/04/24

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
BLAKENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 074563										
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380 PERF.10347 - 13009				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			106
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			106
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			106
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			106
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			106
04	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-			106

TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992				
11	3000 N	2357	-0-	-643	1579	2300	2	57 9	N	52	152 1	90
12	3100 N	2283	-0-	-817	762	2252	2	31 9	N	28		118
01	2914 N	2152	-0-	-762	-0-	2113	2	39 9	N	35		153
02	2204 N	2150	-0-	-54	-0-	2113	2	37 9	N	34		187
03	2294 N	2036	-0-	-258	-0-	1997	2	39 9	N	35		222
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	1954	2	33 9	N	30	180 1	72

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 2702 - 2910		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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				
11	11850 X	7379	-0-	-4471	-0-	2008	1	5332 2	N	35		166
12	7936 X	2296	-0-	-5640	-0-	778	1	1509 2	N	8		174
01	11820 X	11820	-0-	-0-	-0-	3480	1	8261 2	N	72		246
02	7134 X	316	-0-	-6818	-0-	72	1	244 2	N	-0-		246
03	7626 X	749	-0-	-6877	-0-	79	1	664 2	N	5		251
04	11430 X	10271	-0-	-1159	-0-	1314	1	8955 2	N	2		253

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12386 - 12428				
11	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	2182	1	5791 2	N	31		413
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	1855	1	3595 2	N	37		450
01	4371 X	1639	-0-	-2732	-0-	484	1	1148 2	N	6		456
02	7774 X	7774	-0-	-0-	-0-	1769	1	6005 2	N	-0-		456
03	4371 X	3308	-0-	-1063	-0-	351	1	2956 2	N	1		457
04	4230 X	2588	-0-	-1642	-0-	331	1	2255 2	N	2		459

BEGO (CONSOLIDATED)																
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC																
BEGO GAS UNIT																
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
//CONT.// 864566																
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STRONG GAS UNIT																
WELL #: 2 RRCID -> 169126 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12768 - 12824																
11	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-						N	2				248
12	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-						N	-0-				248
01	5332 X	4532	-0-	-800	-0-	1343	1	3188	2		N	1				249
							1		9							
02	4988 X	1071	-0-	-3917	-0-	244	1	827	2		N	-0-				249
03	5332 X	1506	-0-	-3826	-0-	160	1	1346	2		N	-0-				249
04	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-						N	-0-				249

STRONG GAS UNIT																
WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652																
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	81	1	216	2		N	-0-				2
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	102	1	197	2		N	-0-				2
01	279 N	213	-0-	-66	-0-	63	1	150	2		N	-0-				2
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	69	1	233	2		N	-0-				2
03	279 N	270	-0-	-9	-0-	29	1	241	2		N	-0-				2
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	40	1	273	2		N	-0-				2

POST																
WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610																
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	18	1	48	2		N	-0-				2
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	9	1	18	2		N	-0-				2
01	93 N	66	-0-	-27	-0-	20	1	46	2		N	-0-				2
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	36	1	127	2		N	-0-				2
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2		N	-0-				2
04	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2		N	-0-				2

STRONG GAS UNIT																
WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512																
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	868	1	2303	2		N	17				490
							19		9							
12	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	1139	1	2208	2		N	18	180	1		328
							20		9							
01	3286 X	2916	-0-	-370	-0-	858	1	2038	2		N	18				346
							20		9							
02	3074 X	2979	-0-	-95	-0-	678	1	2301	2		N	-0-				346
03	3286 X	2964	-0-	-322	-0-	315	1	2647	2		N	2				348
							2		9							
04	3180 X	3158	-0-	-22	-0-	404	1	2753	2		N	1				349
							1		9							

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
STRONG GAS UNIT														
		//CONT.//		06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
		//CONT.//		864566										
		WELL #:		8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		600 N	550	-0-	-50	-0-	148 1	393 2		N	8			292
12		682 N	556	-0-	-126	-0-	188 1	365 2		N	3			295
01		465 N	450	-0-	-15	-0-	132 1	315 2		N	3			298
02		522 N	514	-0-	-8	-0-	117 1	397 2		N	-0-			298
03		558 N	430	-0-	-128	-0-	46 1	384 2		N	-0-			298
04		450 N	383	-0-	-67	-0-	49 1	332 2		N	2			300
							2 9							

POST														
		WELL #:		2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003			TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652			
11		9840 X	4004	-0-	-5836	-0-	1094 1	2904 2		N	5			206
12		10168 X	4854	-0-	-5314	-0-	1639 1	3176 2		N	35			241
01		6076 X	3767	-0-	-2309	-0-	1106 1	2625 2		N	33			274
02		5684 X	3493	-0-	-2191	-0-	786 1	2668 2		N	35	177 1		132
03		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	515 1	4332 2		N	20			152
04		4710 X	4619	-0-	-91	-0-	586 1	3997 2		N	33			185
							36 9							

PRICE, J.														
		WELL #:		1		RRCID -> 203386		COMPL. DATE 11/11/2003			TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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			
11		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	2042 1	5422 2		N	60			126
12		8804 X	7923	-0-	-881	-0-	2670 1	5176 2		N	70			196
01		8804 X	5251	-0-	-3553	-0-	1541 1	3657 2		N	48	179 1		65
02		8236 X	6769	-0-	-1467	-0-	1531 1	5196 2		N	38			103
03		7936 X	7572	-0-	-364	-0-	801 1	6738 2		N	30			133
04		7680 X	5783	-0-	-1897	-0-	733 1	4995 2		N	50			183
							55 9							

POST														
		WELL #:		3		RRCID -> 205898		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

BEGO (CONSOLIDATED)												CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
POST														
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 864566														
WELL #: 4 RRCID -> 209472 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12534 - 12598														
M O	ALLOW 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
11	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	2095	1	5560	2	N	2			80
12	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	2577	1	4996	2	N	5			85
01	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	2061	1	4893	2	N	7			92
02	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	1518	1	5153	2	N	13			105
03	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	709	1	5966	2	N	38			143
04	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	880	1	6002	2	N	35	175	1	3

GAYLE UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716		
11	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	434	1	1153	2	N	27			70
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	661	1	1282	2	N	52			122
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	411	1	975	2	N	12			134
02	1566 N	1515	-0-	-51	-0-	344	1	1169	2	N	2			136
03	2015 N	1375	-0-	-640	-0-	145	1	1216	2	N	13			149
04	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	198	1	1353	2	N	13			162

GAYLE UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709		
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	313	1	832	2	N	5			49
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	366	1	709	2	N	12			61
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	236	1	559	2	N	15			76
02	1102 N	885	-0-	-217	-0-	196	1	664	2	N	23			99
03	1085 N	867	-0-	-218	-0-	91	1	768	2	N	7			106
04	863 N	863	-0-	-0-	-0-	109	1	746	2	N	7			113

BEGO GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 214441 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 13072 PERF.12482 - 12501		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

S.B. STREET OPERATING, INC.		740251								
BELITZ, HENRY		WELL #:	1	RRCID ->	125162	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9080 - 9090
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	12/01/2023							

BELITZ (9200)		06873 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC		701613								
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	038440	COMPL. DATE	02/06/1966	TOTAL DEPTH	10017	PERF. 9190 - 9200
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL		07088 150 421166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
WELL #:		1		RRCID -> 114619		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 12173		PERF.11036 - 11565						
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
11	810 N	291	-0-	-519	-0-	104	1	187	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	113	-0-	-321	-0-	74	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	116	1	440	2	Y	-0-					-0-
02	290 N	267	-0-	-23	-0-	80	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	133	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	67	-0-	-473	-0-	51	1	16	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		6		RRCID -> 123397		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11849 - 11908				
11	3900 X	2801	-0-	-1099	-0-	130	1	2594	2	Y	70					105
12	3689 X	2356	-0-	-1333	-0-	119	1	2128	2	Y	99	164	1			40
01	3224 X	2196	-0-	-1028	-0-	109	9	1872	2	Y	65					105
02	2813 X	1697	-0-	-1116	-0-	252	1	72	9	1364	2	Y	116	157	1	64
*03	3007 X	1124	-0-	-1883	-0-	205	1	128	9	916	2	Y	76	104	1	36
04	2790 X	917	-0-	-1873	-0-	124	1	84	9	765	2	Y	-0-			36
						152	1									

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		8		RRCID -> 128596		COMPL. DATE 07/25/1988		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10756 - 11943				
11	540 N	249	-0-	-291	-0-	113	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	744 N	137	-0-	-607	-0-	78	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	59	1	382	2	Y	-0-					-0-
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	51	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	540 N	278	-0-	-262	-0-	59	1	219	2	Y	-0-					-0-

BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		2		RRCID -> 132903		COMPL. DATE 11/20/1989		TOTAL DEPTH 13185		PERF.10508 - 11951				
11	2580 X	2254	-0-	-326	-0-	130	1	2074	2	Y	45					200
12	2666 X	2291	-0-	-375	-0-	50	9	119	1	Y	61	180	1			81
01	2666 X	2263	-0-	-403	-0-	67	9	97	1	Y	76					157
02	2407 X	2382	-0-	-25	-0-	84	9	176	1	Y	75	150	1			82
*03	2387 X	1792	-0-	-595	-0-	159	1	83	9	Y	30	76	1			36
04	2190 N	1738	-0-	-452	-0-	33	9	110	1	Y	1					37
						1	9									

BORCHERS, VIVIAN		WELL #:		5		RRCID -> 133395		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10715 - 12169				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	863					Y	-0-					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
 VIVIAN BORCHERS UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 245250 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12116 - 12582

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	122	1	355	2	N	-0-				195
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	82	1	233	2	N	-0-				195
01	434 N	266	-0-	-168	-0-	90	1	176	2	N	-0-				195
02	435 N	176	-0-	-259	-0-	80	1	96	2	N	-0-				195
03	310 N	176	-0-	-134	-0-	62	1	78	2	N	33				228
						36	9								
04	270 N	260	-0-	-10	-0-	68	1	53	2	N	126				354
						139	9								

BENBOW (LOWER WILCOX B) 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 126099 COMPL. DATE 01/07/1991 TOTAL DEPTH 13226 PERF. 2430 - 2486

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
 BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 12470

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

BENBOW (WILCOX 10,000) 07088 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BMB INVESTMENTS WELL #: RRCID -> 272206 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10599 - 10611

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 WELDERXP LTD. 907320
 GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				54

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//		07250 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320										
WILKINSON		WELL #:		1	RRCID ->	259995	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	9600 - 9898		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			N	-0-			71
12	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	240	1	3626	2	N	-0-			71
01	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	1240	1	12997	2	N	-0-			71
02	12615 X	12451	-0-	-164	-0-	1160	1	11291	2	N	-0-			71
03	13485 X	8176	-0-	-5309	-0-	828	1	7348	2	N	-0-			71
04	13050 X	-0-	-0-	-13050	-0-					N	-0-			71

OIL AND GAS DIVISION

BERCLAIR, SOUTH (2300)		07255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748														
BLACKBURN		WELL #: 4		RRCID -> 200799		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2210 - 2230								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKBURN		WELL #: 2		RRCID -> 220410		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2332 - 2345								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	2460 #	2429	-0-	-31	-0-	450	1	1979	2	N	-0-					190
12	2542 #	2326	-0-	-216	-0-	465	1	1861	2	N	-0-					190
01	2387 R	2387	-0-	-0-	-0-	465	1	1922	2	N	-0-					190
02	2349 N	2092	-0-	-257	-0-	435	1	1657	2	N	-0-					190
03	2325 N	2168	-0-	-157	-0-	465	1	1703	2	N	-0-					190
04	2310 N	1747	-0-	-563	-0-	450	1	1297	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

FIFER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
04	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

11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	4746	2	237	9	N	215	358	1			114
12	4867 X	4148	-0-	-719	-0-	3939	2	209	9	N	190	180	1			124
01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	4891	2	268	9	N	244	179	1			189
02	4814 X	4421	-0-	-393	-0-	4191	2	230	9	N	209	179	1			219
03	5146 X	5145	-0-	-1	-0-	4897	2	248	9	N	225	357	1			87
04	4980 X	4859	-0-	-121	-0-	4619	2	240	9	N	218	178	1			127

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

11	930 N	817	-0-	-113	-0-	685	2	132	9	N	120	180	1			147
12	837 N	752	-0-	-85	-0-	603	2	149	9	N	135	178	1			104
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	910	2	144	9	N	131					235
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	736	2	145	9	N	132	178	1			189
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	838	2	144	9	N	131	171	1			149
04	1020 N	776	-0-	-244	-0-	615	2	161	9	N	146	178	1			117

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

11	6660 X	6489	-0-	-171	-0-	6424	2	65	9	N	59					259
12	6882 X	6015	-0-	-867	-0-	5965	2	50	9	N	45	187	1			117
01	6882 X	4986	-0-	-1896	-0-	4945	2	41	9	N	37					154
02	6293 X	5386	-0-	-907	-0-	5300	2	86	9	N	78					232
03	6696 X	5212	-0-	-1484	-0-	5071	2	141	9	N	128	173	1			187
04	6480 X	4834	-0-	-1646	-0-	4770	2	64	9	N	58					245

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

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

BIRDIE (7100 CARRIZZO)				08330 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085								
HILBRICH-SELLERS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	119960	COMPL. DATE	01/16/1986	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7062 - 7070
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE

11	1020 N	417	-0-	-603	-0-	5 1	405 2	N	6			190
						7 9						
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	15 1	1194 2	N	11			201
						12 9						
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	5 1	563 2	N	6			207
						7 9						
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	11 1	1019 2	N	11			218
						12 9						
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-			N		NO RPT		218
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N		NO RPT		218

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)				08780 020	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: REFUGIO	
CORE E & P CORP.				178381								
BARBER				WELL #:	1	RRCID ->	137030	COMPL. DATE	12/17/1990	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5790 - 5794
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

BLANCO CREEK (6600)				08780 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
MOMENTUM ENERGY CORPORATION				574315								
BARBER RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	184139	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6558 - 6562
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

BLANCONIA (FOX SAND)				08794 038	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.				022499								
O'BRIEN				WELL #:	1	RRCID ->	249213	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF. 3658 - 3662
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-		3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-		3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174		N		-0-		3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122								
NSE O'BRIEN				WELL #:		RRCID ->	234648	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 3654 - 3662
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT		2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT		2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT		2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT		2
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N		NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED						11/26/2012						

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLANCONIA (4450)		08794 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		022499										
		WELL #:	2	RRCID ->	240501	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	5097 PERF. 4464 - 4473			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-28932		N	-0-			-0-

BLANCONIA (4960)		08794 837		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN		614122										
		WELL #:	5	RRCID ->	247294	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	5100 PERF. 4871 - 4875			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		15699		N	NO RPT			27

BLANCONIA, S.E. (2700)		08800 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
FREEHOL-E GAS COMPANY WOOD		285096										
		WELL #:	1	RRCID ->	105342	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2707 - 2710			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BLOOMINGTON (4200 CATAHOULA)		09674 280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC STUBBLEFIELD, E. P. ET AL		013365										
		WELL #:	3R	RRCID ->	295811	COMPL. DATE	10/21/2022	TOTAL DEPTH	4608 PERF. 3467 - 3556			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)		10289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC BOLLAND		178417										
		WELL #:	1	RRCID ->	171222	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411 PERF. 4818 - 4821			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			20

TEPCO ENGINEERING		843104		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BOLLAND RANCH		2										
		WELL #:	2	RRCID ->	095248	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	4812 PERF. 4592 - 4597			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 TEPSCO ENGINEERING //CONT.// 843104
 BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81					292
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	161	1			211
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	294	5	166	9	N	151	163	1			199
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54					253
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51					304
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
01		310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*04		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	5			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					188
01		460 N	460	-0-	-0-	-0-	294	5	166	9	N	151	163	1			176
02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	203	2	59	9	N	54	159	1			71
03		196 N	196	-0-	-0-	-0-	140	2	56	9	N	51					122
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3276				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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	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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	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
11		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		-0-
01		279 N	238	-0-	-41	-0-	238 2		N	-0-		-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-		-0-
*03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2		N	-0-		-0-
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
BORCHERS, WILLIAMS		13										
		WELL #:	13	RRCID ->	129012	COMPL. DATE	09/22/1988	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	852 - 856	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS, WILLIAM		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
		521516										
		WELL #:	29	RRCID ->	149545	COMPL. DATE	04/20/1994	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	866 - 868	
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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
BLUE WING ENERGY, INC.		076791														
BORCHERS		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM-A		882776		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (1500)		10634 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		WELL #: 15 C		RRCID -> 070406		COMPL. DATE 02/17/1977		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS (1900)		10634 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM		882776		WELL #: 6 C		RRCID -> 061353		COMPL. DATE 01/30/1975		TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORCHERS (2100)		10634 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
BLUE WING ENERGY, INC.		076791													
BORCHERS ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 227972		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
12	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	5 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BORCHERS ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122							
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
12	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-				-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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							
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
12	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VAQUERO OPERATING		882776		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155							
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 15													
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
BLUE WING ENERGY, INC.				076791											
BORCHERS ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	144646	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3065 - 3072			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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			
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (3350)				10634 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING				882776											
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		31	RRCID ->	273879	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3365 - 3368			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15 N	8	-0-	-7	-0-		8	2		N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORCHERS (4160)		//CONT.//		10634 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776								
BORCHERS, WILLIAM -B-		WELL #:		5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	3528 - 3532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		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
11	12	01	02	03	04	5250 X	4991 X	4805 X	4495 X	4650 X	4290 X	
						4278	4195	4103	3771	3786	3401	
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						-972	-796	-702	-724	-864	-889	
						-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
						465	465	465	465	465	465	
						1	1	1	1	1	1	
						7	6	2	1	11	9	
						9	9	9	9	9	9	
						3806	3724	3636	3305	3310	2927	
						2	2	2	2	2	2	
						N	N	N	N	N	N	
						6	5	2	1	10	8	
						96	101	103	104	114	122	

BORCHERS		WELL #:		1	RRCID ->	273424	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	6160	PERF.	5790 - 5794
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

PETRA OLEUM CORP.				659826								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID ->	223451	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11614	PERF.	5672 - 5678
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

BORCHERS DEEP (BUSHEL)		10636 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.		945936									
PLOEGER, LESLIE		WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370			
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
11		4827 R	4827	-0-	-0-	32 1	4795 2	N	-0-		33
12		11532	8077	-0-	-3455	101 1	7976 2	N	-0-		33
01		11532	6162	-0-	-5370	101 1	6061 2	N	-0-		33
02		10788	668	-0-	-10120	34 1	634 2	N	-0-		33
03		11532	8649	-0-	-2883	91 1	8558 2	N	-0-		33
04		10570 R	10570	-0-	-0-	110 1	10460 2	N	-0-		33

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)		10636 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
XTO ENERGY INC.		945936									
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389			
11		4470 #	2860	-0-	-1610	19 1	2841 2	N	-0-		1
12		4619 #	4580	-0-	-39	57 1	4523 2	N	-0-		1
01		4619 #	3526	-0-	-1093	58 1	3468 2	N	-0-		1
02		4147 #	2281	-0-	-1866	115 1	2166 2	N	-0-		1
03		4588 #	3634	-0-	-954	38 1	3596 2	N	-0-		1
04		4440 #	3706	-0-	-734	39 1	3667 2	N	-0-		1

BORCHERS, EAST (1250)		10638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
CHICOLETE CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 250887		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294			
11		9535 X	9535	-0-	-0-	210 1	9325 2	N	-0-		-0-
12		9617 X	9617	-0-	-0-	217 1	9400 2	N	-0-		-0-
01		8864 X	8864	-0-	-0-	217 1	8647 2	N	-0-		-0-
02		8095 X	8095	-0-	-0-	203 1	7892 2	N	-0-		-0-
*03		8342 X	8342	-0-	-0-	210 1	8132 2	N	-0-		-0-
*04		8503 X	8503	-0-	-0-	210 1	8293 2	N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BORCHERS, NORTH (650)		//CONT.//		10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA					
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776								
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		29	RRCID ->	232804	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	3532	PERF.	651 - 657
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, SOUTH (3600)		10642 585		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
DOROTIK G. U.		WELL #: 1R		RRCID -> 270531		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3641 - 3645							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				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							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
04	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							
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MUECKE		WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733 PERF. 3407 - 3422							
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3403 - 3421							
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-				-0-
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOYCE (PETTUS)		//CONT.//		11023 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
ALTMAN				WELL #: F 2	RRCID -> 111335	COMPL. DATE 06/13/1984	TOTAL DEPTH 5104	PERF. 4215	- 4221	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2	N	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
04	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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
04	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, EMLL				WELL #: 2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321	- 7331	
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2	N	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TIPTON, IDA E.				WELL #:	2	RRCID -> 000972	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 7740	PERF. 7338	- 7430
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-		55
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-		55
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 1	N	-0-		55
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		55
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-		55
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		55

ALTMAN, WILLIAM B.				WELL #:	1	RRCID -> 089864	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7338	- 7430
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-	31 1	-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-		-0-
04	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
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 1	N	-0-		-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-		-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 1	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (RECKLAW)				//CONT.//	11023 426	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
ESTATE OF JAMES L. NELSON				//CONT.//	254443									
ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	218021	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	7331 - 7401	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	N	3	38 1	-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-
03		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414					CNTY: GOLIAD				
ALBRECHT, A. M.				WELL #:	1 C	RRCID ->	000963	COMPL. DATE	08/07/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		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	

11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-		-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-
03		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-		-0-
04		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	

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
04		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	

11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
01		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-		-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOYCE (WILCOX C SLICK)		//CONT.//		11023 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON		//CONT.//		254443										
ELS, EMIL		WELL #:		2	RRCID ->	100333	COMPL. DATE	08/30/1981	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7529 - 7562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		1 T		RRCID ->	000977	COMPL. DATE	05/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7469 - 7479		
ALBRECHT, A. M.		WELL #:												
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			38
12	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3989	2	7	9	N	6			44
01	2108 X	568	-0-	-1540	-0-	436	2	132	9	N	120	139	1	25
02	2900 N	3713	-0-	813	813	3603	2	110	9	N	100			125
03	3100 N	3080	-0-	-20	793	3063	2	17	9	N	15			140
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT			140

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	5670 #	3583	-0-	-2087	-0-	377	1	2573	2	Y	575	543	1	133
12	5980 R	5980	-0-	-0-	-0-	633	9	4706	2	Y	680	720	1	93
01	5301 #	4936	-0-	-365	-0-	526	1	3322	2	Y	571	481	1	183
02	4814 #	4008	-0-	-806	-0-	748	9	2949	2	Y	514	522	1	175
03	5146 #	4232	-0-	-914	-0-	986	1	3182	2	Y	560	581	1	154
04	4980 #	3973	-0-	-1007	-0-	628	9	3024	2	Y	382	479	1	57
						494	1							
						565	9							
						434	1							
						616	9							
						529	1							
						420	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		28980 X	25333	-0-	-3647 B	-0-	142 1	24954 2	Y	215	208 1		46
12		33345 X	33345	-0-	-0- B	-0-	237 9						
01		27890 X	27890	-0-	-0- B	-0-	145 1	32900 2	Y	273	287 1		32
02		28439 X	28439	-0-	-0- B	-0-	300 9						
03		33356 X	13317	-0-	-20039 B	-0-	188 1	27403 2	Y	272	223 1		81
04		3228 X	-0-	-0-	-3228 B	-0-	299 9						
							153 1	28001 2	Y	259	257 1		83
							285 9						
							100 1	13086 2	Y	119	162 1		40
							131 9						
									Y	-0-	40 1		-0-

BRAMAN -F-			WELL #: 1		RRCID -> 292069		COMPL. DATE 08/14/2023			TOTAL DEPTH 8994 PERF. 7420 - 7440			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	17040	#	13362	-0-	-3678	-0-	1703 1	11609 2	Y	45	49 1		13
12	18124	R	18124	-0-	-0-	-0-	50 9						
01	17608	#	4456	-0-	-13152	-0-	1809 1	16203 2	Y	102	101 1		14
02	15544	#	10584	-0-	-4960	-0-	112 9						
03	18135	#	16040	-0-	-2095	-0-	1004 1	3384 2	Y	62	55 1		21
04	17550	#	11624	-0-	-5926	-0-	68 9						
							1505 1	8985 2	Y	85	79 1		27
							94 9						
							1911 1	14011 2	Y	107	105 1		29
							118 9						
							1716 1	9808 2	Y	91	107 1		13
							100 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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRANDT (RECKLAW)			11381 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
BRITANCO, L.L.C.			093620										
LANDGREBE, ERWIN			WELL #: 1		RRCID -> 143109		COMPL. DATE 08/28/1992			TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497			
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			7
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			7
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			7
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			7
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-			7
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			7

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		71
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRANDT (2750)				11381 190	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
OLIPDP II, LLC				100467							
DARWIN DUDERSTADT		WELL #:		1	RRCID ->	283695	COMPL. DATE	03/21/2018	TOTAL DEPTH	5378	PERF. 3270 - 3330
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2023 - WELL PLUGGED 11/13/23											

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
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2		N	-0-		6
12	135 N	135	-0-	-0 B	-0-	59 2	76 9	N	69	58 1	17
01	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-		17
02	58 N	55	-0-	-3 B	-0-	55 2		N	-0-		17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54 2		N	-0-		17
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2		N	-0-		17

ERSKINE ENERGY, LLC				254058							
BEHRENS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	106730	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 4673 - 4678
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

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

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	
11	3004 N	3004	-0-	-0- B	-0-	549 1	2455 2	N	-0-
12	3468 N	3468	-0-	-0- B	-0-	817 1	2651 2	N	-0-
01	3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	685 1	2354 2	N	-0-
02	2975 N	2975	-0-	-0- B	-0-	692 1	2283 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	2697 N	2506	-0-	-191 B	-0-	660 1	1846 2	N	-0-
04	2605 N	2322	-0-	-283 B	-0-	586 1	1736 2	N	-0-

WORLEY		WELL #: 4		RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4532 - 4536	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

BRANDT (WILCOX 7500)		11381 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MIDSTATES CORPORATION		566101							
JABLONSKI UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
LUKER		WELL #: 2		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570	
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 1		N	-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-			N	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				13

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

11	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1		N	-0-			-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1		N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	1		N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	B	-0-				N	-0-			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-				N	-0-			-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2019																

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

11	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					150
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1178	2	79	9	N	72					240
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

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

11	58650 #	39952	-0-	-18698	-0-	450	1	38183	2	N	1199	1248	1			449
						1319	9									
12	56265 #	40955	-0-	-15310	-0-	465	1	39296	2	N	1085	1261	1			273
						1194	9									
01	52576 #	35886	-0-	-16690	-0-	465	1	34300	2	N	1019	722	1			570
						1121	9									
02	45588 #	35278	-0-	-10310	-0-	435	1	33884	2	N	872	1077	1			365
						959	9									
03	44175 #	31079	-0-	-13096	-0-	465	1	29682	2	N	847	715	1			497
						932	9									
04	39960 #	NO RPT	-0-	-39960	-0-					N	NO RPT					497

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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347			CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PORCHE				WELL #:	3	RRCID ->	177660	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9793 - 9955
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
04		0 X	NO RPT	-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
11	51990 #	45241	-0-	-6749	-0-	450 1	44040 2	N	683	717 1		371
12	50437 #	45183	-0-	-5254	-0-	751 9	43985 2	N	666	723 1		314
01	50437 #	40522	-0-	-9915	-0-	465 1	39415 2	N	584	719 1		179
02	46458 #	36953	-0-	-9505	-0-	733 9	35903 2	N	559	361 1		377
03	49042 #	28649	-0-	-20393	-0-	465 1	27505 2	N	617	709 1		285
04	45240 #	NO RPT	-0-	-45240	-0-	642 9		N	NO RPT			285

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			80
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			80

BROOKING (8650)				12199 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
UNOSO OPERATING COMPANY L.L.C.				878440								
BROOKING, GARLAND T.				WELL #:	2	RRCID ->	091214	COMPL. DATE	07/29/1980	TOTAL DEPTH	9212	PERF. 8642 - 8655
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9157 X	9157	-0-	-0-	-0-	882 1	8187 3		N	80			189
12	8835 X	7942	-0-	-893	-0-	88 9	7023 3		N	103			292
01	8835 X	8486	-0-	-349	-0-	806 1	7426 3		N	80	195 1		177
02	8903 X	8417	-0-	-486	-0-	113 9	7493 3		N	50			227
03	9517 X	7031	-0-	-2486	-0-	972 1	6079 3		N	9	183 1		53
04	9150 X	NO RPT	-0-	-9150	-0-	88 9			N	NO RPT			53

GOFF													
WELL #: 2 RRCID -> 213895 CAPACITY CNTY: JACKSON													
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
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	285 1	2646 3		N	79			331
12	4123 X	3246	-0-	-877	-0-	87 9	2882 3		N	30	196 1		165
01	4123 X	2634	-0-	-1489	-0-	331 1	2329 3		N	-0-			165
02	3857 X	2043	-0-	-1814	-0-	305 1	1831 3		N	-0-			165
03	3596 X	2887	-0-	-709	-0-	212 1	2500 3		N	-0-			165
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-	387 1			N	NO RPT			165

GOFF													
WELL #: A 1 RRCID -> 216113 CAPACITY CNTY: JACKSON													
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
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	489 1	4537 3		N	50			155
12	6541 X	6015	-0-	-526	-0-	55 9	5280 3		N	117			272
01	6541 X	4752	-0-	-1789	-0-	606 1	4169 3		N	34	192 1		114
02	5249 X	4100	-0-	-1149	-0-	129 9	3638 3		N	36			150
03	5239 X	1034	-0-	-4205	-0-	546 1	877 3		N	25			175
04	5820 X	NO RPT	-0-	-5820	-0-	37 9			N	NO RPT			175

WEARDEN													
WELL #: 1 RRCID -> 219217 CAPACITY CNTY: JACKSON													
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
11	2550 X	2495	-0-	-55	-0-	422 1	2203 3		N	50			152
12	2976 X	2671	-0-	-305	-0-	40 9	2345 3		N	52			204
01	2976 X	2600	-0-	-376	-0-	269 1	2277 3		N	23			227
02	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	57 9	2170 3		N	34			261
03	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	298 1	1804 3		N	21			282
04	2520 N	NO RPT	-0-	-2520	-0-	25 9			N	NO RPT			282

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	39 1	358 3	N	37			287
						41 9						
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	62 1	542 3	N	-0-	183 1		104
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	56 1	424 2	N	8			112
						9 9						
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	47 1	403 2	N	28			140
						31 9						
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	60 1	390 2	N	17			157
						19 9						
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			157

PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313		RRCID -> 124054		COMPL. DATE 03/13/1987			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11036 - 11114			
WEBERNICK G.U.		WELL #: 1										
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112
04	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										
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1398 2	24 9	Y	22			170
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1468 2	63 9	Y	57	12 1		215
01	1829 N	1556	-0-	-273	-0-	1524 2	32 9	Y	29			244
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1429 2	52 9	Y	47	191 1		100
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			Y	-0-			100
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-			100

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219751		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 11927 PERF.11412 - 11661			
11	7710 X	6839	-0-	-871	-0-	6753 2	86 9	Y	78	180 1		53
12	8928 X	7116	-0-	-1812	-0-	6964 2	152 9	Y	138	56 1		135
01	8928 X	3942	-0-	-4986	-0-	3885 2	57 9	Y	52			187
02	8352 X	7483	-0-	-869	-0-	7328 2	155 9	Y	141	238 1		90
03	8029 X	5953	-0-	-2076	-0-	5806 2	147 9	Y	134	64 1		160
04	6900 X	6086	-0-	-814	-0-	6018 2	68 9	Y	62	175 1		47

SHEFCIK ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220084		COMPL. DATE 03/27/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11498 - 11528			
11	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5071 2	66 9	Y	60			127
12	8153 X	6620	-0-	-1533	-0-	6480 2	140 9	Y	127	52 1		202
01	8308 X	5673	-0-	-2635	-0-	5588 2	85 9	Y	77	181 1		98
02	7772 X	5056	-0-	-2716	-0-	4942 2	114 9	Y	104	42 1		160
03	8308 X	4835	-0-	-3473	-0-	4740 2	95 9	Y	86	218 1		28
04	6420 X	5550	-0-	-870	-0-	5484 2	66 9	Y	60			88

WEBERNICK ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221239		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 13000 PERF.11351 - 11452			
11	8070 X	7057	-0-	-1013	-0-	6908 2	149 9	Y	135			305
12	8122 X	7567	-0-	-555	-0-	7349 2	218 9	Y	198	239 1		264
01	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8242 2	150 9	Y	136	180 1		220
02	7598 X	7252	-0-	-346	-0-	7025 2	227 9	Y	206	246 1		180
03	8029 X	5935	-0-	-2094	-0-	5762 2	173 9	Y	157	63 1		274
04	8130 X	6928	-0-	-1202	-0-	6806 2	122 9	Y	111	178 1		207

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TRI-C RESOURCES, LLC				868622		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
WEBERNICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10090 - 10104		
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	153	1	405	2	N	39			290
12	682 N	485	-0-	-197	-0-	43	9	168	1	N	19	180	1	129
01	744 N	488	-0-	-256	-0-	21	9	122	1	N	183			312
*02	580 N	547	-0-	-33	-0-	201	9	191	1	N	6			318
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7	9	191	1	N	73	179	1	212
04	480 N	414	-0-	-66	-0-	189	9	230	1	N	67			279
						74	9							

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)				12649 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		WELL #:		033149		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
WINFORD EXTENDER CADDIS		WELL #:		1	RRCID ->	256381	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10774 - 10818		
11	10500 X	9831	-0-	-669	-0-	602	1	9155	3	N	67			481
12	10571 X	9643	-0-	-928	-0-	74	9	627	1	N	118	360	1	239
01	10385 X	8370	-0-	-2015	-0-	130	9	611	1	N	70			309
02	9773 X	9012	-0-	-761	-0-	77	9	584	1	N	90	186	1	213
03	10447 X	10426	-0-	-21	-0-	99	9	626	1	N	172			385
04	9840 X	NO RPT	-0-	-9840	-0-	189	9			N	NO RPT			385

WINFORD EXTENDER CADDIS A		WELL #:		2	RRCID ->	264415	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9422 - 12648		
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	3	N	-0-			88
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	N	7			95
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	8	9	40	1	N	-0-			95
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	357	3	N	5			100
03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	6	9	25	1	N	5			105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N	NO RPT			105

COASTAL BEND CADDIS		WELL #:		1	RRCID ->	280171	COMPL. DATE	04/25/2015	TOTAL DEPTH	13577	PERF.	10610 - 10678		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
04	14B DENY	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			185
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	53	2	3	9	Y	3			188
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			188
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-			188
03	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-			188
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-			188

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

11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-			19
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	120	2	3	9	Y	3			22
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-			22
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			22
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			22
04	210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-			22

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

11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			22
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	47	2	3	9	Y	3			25
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			25
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-			25
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			25
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	32	2			Y	-0-			25

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

11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			85
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-			85
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			85
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			85
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			85
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			85

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2024 - WELL PLUGGED 03/27/24

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT				
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			77

KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081														
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	3990	X	2573	-0-	-1417	-0-	390	1	2114	3	N	63		276
							69	9						
12	3875	X	837	-0-	-3038	-0-	132	1	674	3	N	28	181 1	123
							31	9						
01	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-		123
02	2929	X	-0-	-0-	-2929	-0-					N	-0-		123
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-		123
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-		123

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														
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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														
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-		128
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	630	2	69	9	N	63		191
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-		191
02	2900	N	4030	-0-	1130	-0-	1130	4030	2		N	-0-		191
03	3100	N	3700	-0-	600	-0-	1730	3700	2		N	-0-		191
04	3000	N	3484	-0-	484	-0-	2214	3478	2	6	9	N	5	196

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330														
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		118
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-		118
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-		118
02	87	N	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-		118
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-		118
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-		118

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

BRUSHY CREEK, S. (WILCOX 13900) //CONT.//				12656	350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
BUFFCO PRODUCTION INC.				//CONT.//	106406										
BOOTHE				WELL #:	1	RRCID ->	181299	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	14848	PERF.	12025	-	12120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

MOSAIC OIL LLC				589978											
KUESTER				WELL #:	1	RRCID ->	232905	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	16180	PERF.	13818	-	13827
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				132
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018															

BUCHEL (AUSTIN)				12865	100	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DE WITT				
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988											
RESPONDEK				WELL #:		RRCID ->	216680	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	14214	PERF.	13420	-	13446
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				56
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

11	182 X	182	-0-	-0-	-0-	33	2	149	3	N	-0-					-0-
12	307 X	307	-0-	-0-	-0-	52	2	255	3	N	-0-					-0-
01	114 X	114	-0-	-0-	-0-	19	2	95	3	N	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-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

11	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	1041	2	4561	3	N	-0-					-0-
12	5177 X	4209	-0-	-968	-0-	707	2	3502	3	N	-0-					-0-
01	5177 X	4610	-0-	-567	-0-	793	2	3817	3	N	-0-					-0-
02	4843 X	4686	-0-	-157	-0-	1044	2	3642	3	N	-0-					-0-
03	5177 X	4920	-0-	-257	-0-	1079	2	3841	3	N	-0-					-0-
04	5010 X	3643	-0-	-1367	-0-	796	2	2847	3	N	-0-					-0-

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

11	2730 X	2368	-0-	-362	-0-	440	2	1928	3	N	-0-					-0-
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	483	2	2392	3	N	-0-					-0-
01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	513	2	2471	3	N	-0-					-0-
02	2639 X	2549	-0-	-90	-0-	568	2	1981	3	N	-0-					-0-
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	696	2	2479	3	N	-0-					-0-
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	733	2	2620	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

11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12	177	1			35
12	1395 N	1132	-0-	-263	-0-	1098	2	34	9	N	31					66
01	1395 N	269	-0-	-1126	-0-	267	2	2	9	N	2					68
02	1305 N	392	-0-	-913	-0-	392	2			N	-0-					68
03	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					68
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					68

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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97		N	NO RPT	-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BURNELL (PETTUS 3500) 13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WELDERXP LTD. 907320
 ERIC & DEREK WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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		
11	DLQ G-10	1077	-0-	1077	5592	128 1 14 9	935 3	Y	13	13 1	4		
12	DLQ G-10	1306	-0-	1306	6898	157 1	1149 3	Y	-0-		4		
01	DLQ G-10	1024	-0-	1024	7922	130 1 2 9	892 3	Y	2	2 1	4		
02	DLQ G-10	967	-0-	967	8889	117 1 25 9	825 3	Y	23	23 1	4		
03	DLQ G-10	1180	-0-	1180	10069	181 1 13 9	986 3	Y	12		16		
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10069			Y	NO RPT		16		
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN				WELL #: 8	RRCID -> 022796	COMPL. DATE 05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 - 6581				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	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					
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	62 1 8 9	449 3	N	7	7 1	15		
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	74 1	541 3	N	-0-		15		
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	70 1	478 3	N	-0-		15		
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	59 1 13 9	418 3	N	12	12 1	15		
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	107 1 11 9	583 3	N	10		25		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25		
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGAN				WELL #: 1	RRCID -> 258528	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 6905	PERF. 6486 - 6588					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
BURNELL (SLICK) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER, W. H.				13648 528 144355	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE			
				WELL #: Q 2 C	RRCID -> 049051	COMPL. DATE 09/01/1970	TOTAL DEPTH 6842	PERF. 6666 - 6672					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT		-0-		

BURNELL (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE		//CONT.//	13648 528 635131	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE													
		WELL #:	A 25	RRCID ->	037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 - 6651										
M O	ALLOW CODE	GAS 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							
11	DLQ G-10	318	-0-	318	3623	38	1	277	3	Y	3	3	1	19							
12	DLQ G-10	373	-0-	373	3996	45	1	328	3	Y	-0-			19							
01	DLQ G-10	347	-0-	347	4343	44	1	303	3	Y	-0-			19							
02	DLQ G-10	271	-0-	271	4614	33	1	229	3	Y	8	8	1	19							
03	DLQ G-10	357	-0-	357	4971	55	1	298	3	Y	4			23							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4971	4	9			Y	NO RPT			23							
B. U. MAGNOLIA-INGRAM												WELL #:	1	RRCID ->	039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF.	N/A
11	DLQ G-10	1613	-0-	1613	26199	192	1	1395	3	Y	24	24	1	2							
12	DLQ G-10	2034	-0-	2034	28233	244	1	1790	3	Y	-0-			2							
01	DLQ G-10	1678	-0-	1678	29911	213	1	1465	3	Y	-0-			2							
02	DLQ G-10	2197	-0-	2197	32108	268	1	1887	3	Y	38	38	1	2							
03	DLQ G-10	1582	-0-	1582	33690	241	1	1317	3	Y	22			24							
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	33690	24	9			Y	NO RPT			24							
B. U. LULING-BOYCE												WELL #:	A 24	RRCID ->	044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	125542 X	1054	-0-	-124488	-0-	110	1	804	3	Y	127	127	1	39							
12	6076 X	1454	-0-	-4622	-0-	140	9							39							
01	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	175	1	1279	3	Y	-0-			39							
02	1276 X	401	-0-	-875	-0-	143	1	985	3	Y	-0-			39							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	327	3	Y	25	25	1	39							
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-	28	9			Y	-0-			39							
04	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT			39							
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN												WELL #:	9	RRCID ->	046170	COMPL. DATE	01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
B. U. -STANOLIND-LYONS												WELL #:	6	RRCID ->	062616	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3							
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3							
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3							
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3							
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3							

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN		WELL #:		B3	RRCID ->	151430	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF.	6619 - 6634
M	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
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	1	3
						1	9				1	1
12	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-	3
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-	3
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	N	1	3
						1	9				1	1
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	N	-0-	3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	3

WELDERXP LTD.				907320		CAPACITY			CNTY: BEE			
STEED, J. E.				5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A
11	2954 N	193	-0-	-2761	-0-	23	1	168	3	Y	2	3
						2	9				2	1
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-	3
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-	3
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	26	1	186	3	Y	4	3
						4	9				4	1
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34	1	184	3	Y	1	4
						1	9					
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

B. U. - SPIELHAGEN				WELL #:	2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6554 - 6573
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	31	1	226	3	N	3	2	
						3	9				3	1	
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	37	1	275	3	N	-0-	2	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	3	N	-0-	2	
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	238	3	N	7	2	
						8	9				7	1	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	285	3	N	2	4	
						2	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4	

BURNELL (WILCOX 7800)				13648 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
SPIELHAGEN, B. U.		WELL #:		14	RRCID ->	186468	COMPL. DATE	12/28/2006	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7602 - 7607
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BURNELL (2870)		13648 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES					
WELDERXP LTD. BOYCE, C.W.		907320		WELL #: 3		RRCID -> 241969		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2866 - 2870	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURNELL, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER		144355		WELL #: 10		RRCID -> 129956		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 1173		PERF. 1119 - 1122	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
SUE-ANN OPERATING, L.C. MAGGIE MCNEILL B		828352		WELL #: 1		RRCID -> 269256		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5228 - 5250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	870 N	868	-0-	-2	-0-		85 1	725 2	N	53	170 1		67
12	1023 N	909	-0-	-114	-0-		58 9	756 2	N	53			120
01	837 N	580	-0-	-257	-0-		81 1	447 2	N	47			167
02	841 N	555	-0-	-286	-0-		52 9	416 2	N	48			215
03	899 N	684	-0-	-215	-0-		86 1	557 2	N	34	177 1		72
04	763 N	763	-0-	-0-	-0-		53 9	594 2	N	50			122
							90 1						
							37 9						
							114 1						
							55 9						

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT		612414		WELL #: 22		RRCID -> 071798		COMPL. DATE 06/10/1977		TOTAL DEPTH 7579		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-		70 2		N	-0-			12
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195 2		N	-0-			12
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2		N	-0-			12
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 2		N	-0-			12
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132 2		N	-0-			12
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT		612414		WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 5022 - 5026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			18
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			18
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			18
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			18
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			18
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS				WELL #:	55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4539 - 4549
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			7
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			7
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-			7
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			7
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
PETTUS UNIT				WELL #:	44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4293 - 4300
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	-0-			-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	Y	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-			-0-
02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	Y	-0-			-0-
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
CABEZA CREEK (REKLAW)				14433 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS UNIT				WELL #:	52	RRCID ->	190450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8176	PERF. 7322 - 7334
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-			11
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-			11
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-			11
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	Y	-0-			11
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	Y	-0-			11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11
PETTUS UNIT				WELL #:	32	RRCID ->	190661	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7624	PERF. 7358 - 7374
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			9
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	Y	-0-			9
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-			9
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-			9
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
CABEZA CREEK (REKLAW, LO.)				14433 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
PETTUS UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	001075	COMPL. DATE	04/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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												

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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 254444												
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674												

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	136
04	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												

11	250	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-	26
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-	26
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-	26
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	26
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-	26
04	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												

11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	15
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-	15
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	15
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	15
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	15

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK (8060)		14433 979		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414								
PETTUS		WELL #:	51	RRCID ->	192182	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14283 PERF. 8136 - 8146	
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)		14438 030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:	1	RRCID ->	119189	COMPL. DATE	06/02/1985	TOTAL DEPTH	17936 PERF.10852 - 10875
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	55

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
REED, S. H.		WELL #:	1	RRCID ->	043780	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	9021 PERF. 8368 - 8388
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BEV-ZAN		14438 440		ASSOCIATED		49B		CNTY: GOLIAD	
		612414							
		WELL #:	1	RRCID ->	207246	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	16500 PERF. 8560 - 8572
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	49
12	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-	49
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	49
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-	49
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	49
04	780 #	NO RPT	-0-	-780	-0-		N	NO RPT	49

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)		14438 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414							
REED, S. H.		WELL #:	3	RRCID ->	172384	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	8925 PERF. 4527 - 4536
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700)		14438 605		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
APEX ENERGY, INC.		027424							
FIRST NATIONAL BANK OF GOLIAD		WELL #:	2	RRCID ->	044420	COMPL. DATE	07/15/1968	TOTAL DEPTH	8462 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	89
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	89
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	89
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	89
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	89

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.//					14438 605	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414								
REED, T. M.					WELL #:	1	RRCID ->	061265	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	8406 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1001 2	1 9	N	1			13
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-		1976 2	1 9	N	1			14
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-		2018 2		N	-0-			14
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-		1893 2		N	-0-			14
03	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607 2		N	-0-			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

BEV-ZAN					WELL #:	2	RRCID ->	229791	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	8950 PERF. 7694 - 7720	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673 2		N	-0-			98
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-		1509 2	13 9	N	12			110
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-		1446 2	6 9	N	5			115
03	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-		1236 2	2 9	N	2			117
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			117

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			72

CACTUS (SINTON)					14475 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC					208171								
ROCHE					WELL #:	2	RRCID ->	175285	COMPL. DATE	07/02/1999	TOTAL DEPTH	5310 PERF. 4959 - 4964	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323			N	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		323			N	NO RPT			14
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		323			N	NO RPT			14
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		323			N	NO RPT			14

OIL AND GAS DIVISION

CADENCE RELIANCE (WILCOX)			14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
FAULCONER ENERGY, LLC			263648													
HARPER			WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9968 - 10004					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-				185
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-				185
01		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-				185
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				185
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	158	1		27

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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				174

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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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 #: 1		RRCID -> 124335		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 5827 - 5833					

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2016													

CAESAR, N. (PETTUS)		14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
ANDERSON OIL LTD.		022499														
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 254799		COMPL. DATE 03/30/2010		TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3098 - 3102								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
04	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								
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					53
04	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								
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					16
04	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								
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
EBERSTADT		WELL #: 1		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753								
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	2		N	-0-					35
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-					35
01	651	N	316	-0-	-335	-0-	316	2		N	-0-					35
02	522	N	386	-0-	-136	-0-	386	2		N	-0-					35
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-					35
*04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		N	-0-					35

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 SCHRADER UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2171	-0-	-829	6327	265 1	74 9	1832	2	Y	67						165
12	3100 N	2282	-0-	-818	5509	195 1	102 9	1985	2	Y	93	213	1				45
01	3100 N	2036	-0-	-1064	4445	324 1	64 9	1648	2	Y	58						103
02	2900 N	2399	-0-	-501	3944	305 1	94 9	2000	2	Y	85	108	1				80
03	3100 N	2415	-0-	-685	3259	312 1	91 9	2012	2	Y	83	112	1				51
04	3000 N	1963	-0-	-1037	2222	267 1	29 9	1667	2	Y	26						77

SCHRADER-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

11	15541 X	3835	-0-	-11706	-0-	484 1		3351	2	Y	-0-						1
12	3999 X	3891	-0-	-108	-0-	347 1		3544	2	Y	-0-						1
01	3999 X	2779	-0-	-1220	-0-	456 1		2323	2	Y	-0-						1
02	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	510 1		3343	2	Y	-0-						1
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	553 1		3559	2	Y	-0-						1
04	3840 X	2875	-0-	-965	-0-	396 1		2479	2	Y	-0-						1

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 198742 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						15
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT						-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						26

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2013

CAESAR, SOUTH (5650)		//CONT.// 14583 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499										
GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			42
12	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2	N	-0-			42
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			42
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			42
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			42
04	150 N	91	-0-	-59	-0-	91	2	N	-0-			42

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
FOX, J. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 184610		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 5678 - 5684				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2019												

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

CAESAR, SOUTH (9600)		14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764				
11	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	51	1	N	136			192
12	3038 X	2869	-0-	-169	-0-	150	9	N	106	268	1	30
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	329	1	N	186			216
02	2842 X	2767	-0-	-75	-0-	117	9	N	156	262	1	110
03	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	305	1	N	171	171	1	110
04	2940 X	2685	-0-	-255	-0-	205	9	N	166	167	1	109
						189	1					
						172	9					
						270	1					
						188	9					
						32	1					
						183	9					

HILL - ROSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524				
11	28875 X	7083	-0-	-21792	-0-	149	1	Y	96			151
12	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	106	9	Y	118	234	1	35
01	7502 X	7358	-0-	-144	-0-	885	1	Y	115			150
02	7018 X	6886	-0-	-132	-0-	130	9	Y	106	201	1	55
03	7533 X	7487	-0-	-46	-0-	745	1	Y	112	66	1	101
04	7990 X	7990	-0-	-0-	-0-	127	9	Y	125	166	1	60
						492	1					
						117	9					
						637	1					
						123	9					
						1022	1					
						138	9					

CAESAR, SOUTH (9600) //CONT.// 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
 HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1151 N	230	-0-	-921	-0-	5	1	225	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	29	1	217	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	240	-0-	-70	-0-	25	1	215	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	176	-0-	-56	-0-	13	1	163	2	Y	-0-			-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	2	Y	-0-			-0-
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	4	1	269	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT			-0-

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

11	3387 R	3387	-0-	-0-	-0-	3387	1			N	-0-			-0-
12	3648 R	3648	-0-	-0-	-0-	3648	1			N	-0-			-0-
01	3596 #	3061	-0-	-535	-0-	3061	1			N	-0-			-0-
02	3364 #	NO RPT	-0-	-3364	-0-					N	NO RPT			-0-
03	3379 #	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			-0-
04	3540 #	NO RPT	-0-	-3540	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

11	1770 X	772	-0-	-998	-0-	772	2			N	-0-			243
12	2852 X	1976	-0-	-876	-0-	1976	2			N	-0-			243
01	2852 X	1976	-0-	-876	-0-	1976	2			N	-0-			243
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-	172	1	71
03	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2048	2	20	9	N	18			89
*04	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-			89

CAMPBELL CREEK (9300)		//CONT.//		15167 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MASCOT OIL COMPANY				531355										
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #:		RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9268 - 9456			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			79
PLUGGED AND ABANDONED												08/19/2019		

BELICEK		WELL #:		1	RRCID ->	213441	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9588 - 9660
11	16134 X	16134	-0-	-0-	-0-	16082	2	52	9	N	47	225
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	50	275
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	72	347
02	3799 X	-0-	-0-	-3799	-0-					N	43	188
03	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6288	2	121	9	N	110	113
04	4770 X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT	113

BELICEK		WELL #:		3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9592 - 9678
11	16860 X	5007	-0-	-11853	-0-	4346	2	661	9	N	601	344
12	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-					N	945	601
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	850	883
02	5162 X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	127	414
03	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	17787	2	1040	9	N	945	424
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT	424

RENGER		WELL #:		1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9444 - 9566
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	205
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	124
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	124
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124

CAMPBELL CREEK (9700)		//CONT.//		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
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4072	2	150	9	N	136	87
12	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5013	2	173	9	N	157	244
01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4301	2	188	9	N	171	225
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	3946	2	134	9	N	122	151
*03	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4618	2	171	9	N	155	111
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT	111

TECHNIK		WELL #:		6	RRCID ->	279465	COMPL. DATE	06/13/2015	TOTAL DEPTH	10191	PERF.	9620 - 10120
11	20220 X	19131	-0-	-1089	-0-	18639	2	492	9	N	447	171
12	20894 X	15361	-0-	-5533	-0-	14932	2	429	9	N	390	368
01	20770 X	15007	-0-	-5763	-0-	14549	2	458	9	N	416	198
02	19430 X	15629	-0-	-3801	-0-	15233	2	396	9	N	360	161
*03	20085 X	20085	-0-	-0-	-0-	19555	2	530	9	N	482	252
04	19140 X	NO RPT	-0-	-19140	-0-					N	NO RPT	252

CAMPBELL CREEK (9700)		//CONT.//		15167 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670										
BTK				WELL #:	1	RRCID ->	286946	COMPL. DATE	12/12/2018	TOTAL DEPTH	9944	PERF.	9680 - 9700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1560 X	616	-0-	-944	-0-	616 2			N	-0-			25
12		1395 X	1249	-0-	-146	-0-	1249 2			N	-0-			25
01		1519 X	312	-0-	-1207	-0-	312 2			N	-0-			25
02		1421 X	1278	-0-	-143	-0-	1278 2			N	-0-			25
03		1519 X	502	-0-	-1017	-0-	495 2	7	9	N	6			31
04		1200 X	978	-0-	-222	-0-	978 2			N	-0-			31

BTK				WELL #:	2	RRCID ->	288692	COMPL. DATE	08/05/2021	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	9666 - 9707	
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				15353 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
WELDERXP LTD.				907320										
KNIGHT RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	221776	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9996 - 10044	
11		677 N	677	-0-	-0-	-0-	130 1	462 2		N	77	177 1		115
12		775 N	619	-0-	-156	-0-	85 9	480 2		N	36			151
01		775 N	695	-0-	-80	-0-	99 1	497 2		N	52			203
02		719 N	719	-0-	-0-	-0-	40 9	381 2		N	-0-			203
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	141 1			N	11	164 1		50
04		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	57 9			N	NO RPT			50

KNIGHT RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	226046	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	10235 - 10250	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
04		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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	524	1	1867	2	N	43	162	1			709
12	2294 X	1813	-0-	-481	-0-	47	9	1504	2	N	-0-					709
01	2914 X	2494	-0-	-420	-0-	309	1	1887	2	N	64					773
02	2726 X	2153	-0-	-573	-0-	70	9	1142	2	N	-0-					773
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	1011	1			N	-0-					773
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					773

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

 KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	198	1	707	2	Y	10					369
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	11	9	492	2	Y	5					374
01	1023 N	829	-0-	-194	-0-	101	1	588	2	Y	67					441
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	167	1	397	2	Y	-0-	179	1			441
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	74	9			Y	-0-					262
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-	352	1			Y	NO RPT					262

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.// PROLINE ENERGY RESOURCES INC TRULL, R.B.										15534 555 681327	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON				

WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL (WILLIAM) PETRO-SMITH OPERATING LLC DRUSHEL										15731 476 660313	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				

WELL #: 1R RRCID -> 214376 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2931 - 2933																	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARMICHAEL (2700) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. MANNING										15731 553 606055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				

WELL #: 1 RRCID -> 293024 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2649 - 2653																	
11		4492 R	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					-0-
12		3483 R	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
01		3603 R	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-
02		5046 #	3356	-0-	-1690	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
03		5394 #	3199	-0-	-2195	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
04		4500 #	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY										16017 500 573226	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				

WELL #: 1 RRCID -> 203115 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5314 - 5334																	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PACE OIL AND GAS COMPANY PRIAR-THOMAS										631730	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				

WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320																	
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
04		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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		540 X	2878	-0-	2338 B	-16612	348	1	2530	3	N	-0-				16
12		558 X	3474	-0-	2916 B	-13696	417	1	3057	3	N	-0-				16
01		0 X	3057	-0-	3057 B	-10639	363	1	2496	3	N	180	180	1		16
							198	9								
02		522 X	2642	-0-	2120 B	-8519	319	1	2253	3	N	64	64	1		16
							70	9								
03		0 X	3389	-0-	3389 B	-5130	495	1	2704	3	N	173	173	1		16
							190	9								
04		540 X	NO RPT	-0-	-540 B	-5130					N	NO RPT				16

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																
11		3000 N	1028	-0-	-1972	4381	1025	2	3	9	Y	3				96
12		3100 N	2548	-0-	-552	3829	2524	2	24	9	Y	22	71	1		47
01		3100 N	2265	-0-	-835	2994	2233	2	32	9	Y	29				76
02		2900 N	2216	-0-	-684	2310	2188	2	28	9	Y	25	66	1		35
03		3100 N	2390	-0-	-710	1600	2367	2	23	9	Y	21				56
04		3000 N	2176	-0-	-824	776	2153	2	23	9	Y	21				77

CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603																
11		2790 X	1577	-0-	-1213	-0-	1576	2	1	9	N	1				57
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	492	1	3003	2	N	-0-				57
01		3193 X	1691	-0-	-1502	-0-	366	1	1324	2	N	1				58
							1	9								
02		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	709	1	2630	2	N	2				60
							2	9								
03		3503 X	3335	-0-	-168	-0-	744	1	2591	2	N	-0-				60
04		3390 X	1963	-0-	-1427	-0-	573	1	1390	2	N	-0-				60

VISION OIL AND GAS LLC 886198																
GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947																
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080																
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	384			Y	-0-		-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)		16543 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
APV MCCAMEY LLC		028617										
SIEVERS		WELL #:		1 L		RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989				
		TOTAL DEPTH 10035		PERF. 9734 - 9818								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPA, EAST (9800)		16970 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
TIDEWATER MINERALS CORPORATION		859552										
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		RRCID -> 126974		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 15000				
		PERF. 9786 - 9808										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	AMT	CODE	BALANCE

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				

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					2
04	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				

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

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				

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	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				

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					35

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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					118

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

M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			679
04	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

11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			88
12	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			88
01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	N	2			90
02	203 N	158	-0-	-45	-0-	151	2	7	9	N	6			96
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	209	2	4	9	N	4			100
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			100

CHARLINE (FORNEY) 17240 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
 LYNE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 101345 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 9855 - 9876

11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			205
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			205
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			205
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			205
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			205
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			205

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

11	15851 X	6579	-0-	-9272	-0-	6425	2	154	9	N	140	174	1	74
12	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	33	1	6612	2	N	146	179	1	41
						161	9							
01	7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	7462	2	186	9	N	169			210
02	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	9913	2	194	9	N	176	185	1	201
03	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			201
04	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9908	2	14	9	N	13	176	1	38

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

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

11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			41
12	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	2			N	-0-			41
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	747	2	54	9	N	49			90
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	826	2	21	9	N	19			109
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	991	2	23	9	N	21			130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	650 2	17 9	N	15	160 1		50
12	682 N	636	-0-	-46	-0-	614 2	22 9	N	20			70
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	615 2	11 9	N	10			80
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	612 2	44 9	N	40			120
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	938 2	33 9	N	30			150
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

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

11	7800 X	6502	-0-	-1298	-0-	286 1	6175 2	N	37	160 1		27
12	8060 X	3511	-0-	-4549	-0-	41 9	176 1	N	6			33
01	8060 X	6510	-0-	-1550	-0-	7 9	302 1	N	55			88
02	6293 X	5715	-0-	-578	-0-	61 9	275 1	N	22			110
03	6727 X	6140	-0-	-587	-0-	24 9	305 1	N	30			140
04	6510 X	6216	-0-	-294	-0-	33 9	296 1	N	28			168
						31 9						

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

11	2790 X	2316	-0-	-474	-0-	390 1	1918 2	N	7			163
12	2883 X	2119	-0-	-764	-0-	8 9	411 1	N	4			167
01	3286 X	2166	-0-	-1120	-0-	4 9	488 1	N	3			170
02	3074 X	1917	-0-	-1157	-0-	3 9	476 1	N	1			171
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	1 9	580 1	N	14	166 1		19
04	2310 X	2085	-0-	-225	-0-	15 9	389 1	N	8			27
						9 9						

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

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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

11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
04		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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04		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

11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-			18
12		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-			18
01		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-			18
02		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-			18
03		1891 N	1857	-0-	-34	-0-	1857	3			N	-0-			18
04		1860 N	1859	-0-	-1	-0-	1859	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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CIRCLE -A- (5100)
CHARRO OPERATING, L.L.C.
SHAY

18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
146621
WELL #: RRCID -> 221743 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016

CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.
HANCOCK, D.W.

18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
341345
WELL #: A 4 RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK (MAGNOLIA)
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC
CLARK, GARY

18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
646852
WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 14412 - 14430

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	1		N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-					-0-

CLARKS CREEK (MIOCENE)
STRATCO OPERATING CO., INC.
TERRY-GOTT

18613 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
825462
WELL #: 1D RRCID -> 229756 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2408 - 2418

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKSON (FRIO 4450)
BAYOU COMPANY, THE
SHAY, WALLACE

18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
058858
WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)			18765 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC.			371616									
BLOCK 76 UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 203533		COMPL. DATE 01/00/1966			TOTAL DEPTH 7855 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAYTON BLOCK 86 UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 263367		COMPL. DATE 11/18/2011			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7564 - 7592		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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 85 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169313		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7832 - 7856				
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		
BLOCK 86 UNIT		WELL #: 2-U		RRCID -> 183237		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 8389 PERF. 7802 - 7814				
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	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				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	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				
11	3030 X	2097	-0-	-933	-0-	2091	2	6	9	N	5	117
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3178	2	11	9	N	10	127
01	3131 X	2741	-0-	-390	-0-	2732	2	9	9	N	8	135
02	2813 X	2700	-0-	-113	-0-	2691	2	9	9	N	8	143
03	3193 X	2986	-0-	-207	-0-	2968	2	18	9	N	16	159
04	3090 X	2794	-0-	-296	-0-	2787	2	7	9	N	6	165
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #: 1		RRCID -> 107770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1707 PERF. 1588 - 1650				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	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				
11	967 X	967	-0-	-0-	-0-	946	2	21	9	Y	19	56
12	5828 X	2530	-0-	-3298	-0-	2466	2	64	9	Y	58	114
01	5828 X	2496	-0-	-3332	-0-	2424	2	72	9	Y	65	50
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2682	2	52	9	Y	47	97
03	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3199	2	68	9	Y	62	43
04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3307	2	92	9	Y	84	127

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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			8
04	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			60
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	253	2	6	9	Y	5	20	1	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	508	2	13	9	Y	12			12
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	420	2	12	9	Y	11	23	1	-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	477	2	9	9	Y	8			8
03	527 N	500	-0-	-27	-0-	490	2	10	9	Y	9	17	1	-0-
04	495 N	495	-0-	-0-	-0-	482	2	13	9	Y	12			12

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

11	1560 N	828	-0-	-732	-0-	828	2			N	-0-			182
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-			182
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			182
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	577	2	22	9	N	20	170	1	32
03	1612 N	1223	-0-	-389	-0-	1223	2			N	-0-			32
04	1200 N	1120	-0-	-80	-0-	1120	2			N	-0-			32

CLAYTON (QUEEN CITY)		18765 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
AMPAK OIL COMPANY		020463								
HERRING RANCH		WELL #: 5502		RRCID -> 131543		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLAYTON (QUEEN CITY UPPER)		18765 518		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
AMPAK OIL COMPANY		020463										
HERRING RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 217983		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5267 - 5273				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1	22
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-	23
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	28	1	1	9	N	1	24
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-	24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

CLAYTON (SLICK 6450)		18765 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MB ENERGY, LLC		100147										
NELSON 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 291654		COMPL. DATE 07/02/2021		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6466 - 6467				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT		
11	1770 X	9	-0-	-1761	-0-	9	2	N	-0-		89	
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	55		144	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	421	475	1	90
02	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	351	311	1	130
03	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	343	340	1	133
04	9 X	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT			133

GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 149858		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2019											

KRUSE, NICHOLAUS		WELL #: 1		RRCID -> 150403		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6488 - 6497			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2019											

MATKIN, W. C. ESTATE - WN		WELL #: 1		RRCID -> 153670		COMPL. DATE 03/01/1995		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6492 - 6502			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2019											

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	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

11	1560 N	841	-0-	-719	-0-	839	2	2	9	N	2		97
12	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1618	2	6	9	N	5		102
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	2	7	9	N	6		108
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1585	2	8	9	N	7		115
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1617	2	6	9	N	5		120
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1640	2	8	9	N	7		127

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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	260	2	6	9	Y	5	20	1	-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	502	2	13	9	Y	12			12
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11	23	1	-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	Y	9			9
03	628 X	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	Y	12	21	1	-0-
04	503 X	503	-0-	-0-	-0-	490	2	13	9	Y	12			12

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

11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	255	2	6	9	Y	5	20	1	-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	488	2	12	9	Y	11			11
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	412	2	12	9	Y	11	22	1	-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8			8
03	496 N	488	-0-	-8	-0-	478	2	10	9	Y	9	17	1	-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	495	2	13	9	Y	12			12

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

11	1980 N	970	-0-	-1010	-0-	970	2			N	-0-			188
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-			188
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			188
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			188
03	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2			N	-0-			188
04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			188

CLAYTON (WILCOX 7360)		//CONT.// 18765 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HEDRICK PRODUCTION INC. BLOCK 75 UNIT		//CONT.// 371616		RRCID -> 263461		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321		
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD)		18765 942		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MOORINGSPOINT ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH		582539		RRCID -> 132993		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7372 - 7412		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65
04	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		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		153
04	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. HARRIS-SKAGGS UNIT		520265		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005 PERF. 945 - 949		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 UNLIMITED RESOURCES		904272		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5909 - 5939		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

2 D OIL & GAS LLC		953828		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834 PERF. 4430 - 4440		
WOOD		WELL #:		1D						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CLAYTON, NE. (QUEEN CITY -C-)		18771 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.		329575									
NICHOLSON, DOROTHY		WELL #:		RRCID -> 163136		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163			
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2019											

CLIP (FRIO UPPER)		19028 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS		427635								
GAYLE, B. B.		WELL #:		RRCID -> 145202		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

CLIP (3580)		19028 826		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
J&G OIL & GAS		427635								
B. B. GAYLE		WELL #:		RRCID -> 249998		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLOETER (1700)		19065 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.		022548								
SANGER HEIRS		WELL #:		RRCID -> 104027		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25
04	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-JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ZIMMER, J. WELL #: 2 RRCID -> 166822 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/14/2024 - WELL PLUGGED 02/14/24

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2	N	-0-		-0-
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 2	N	-0-		-0-
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
02	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	N	-0-		-0-
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2	N	-0-		-0-
04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (2300)		19557 290		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
TERRELL, ETTA C.		WELL #: 4		RRCID -> 202781		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2274 - 2274		
M	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	PROD	AMT	AMT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRIBYL		WELL #: 12		RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420		
11	2100 X	1490	-0-	-610	-0-	1490	2	N	-0-	-0-
12	2170 X	1650	-0-	-520	-0-	1650	2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1396	-0-	-92	-0-	1396	2	N	-0-	-0-
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-	-0-
03	1643 N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2	N	-0-	-0-
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2	N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2350)		19557 329		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
PRIBYL		WELL #: 10		RRCID -> 199964		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2454 - 2460		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TERRELL -B-		WELL #: 10		RRCID -> 274359		COMPL. DATE 06/04/2014		TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2310 - 2318		
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-	-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-	-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	-0-
03	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2	N	-0-	-0-
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (2600)		19557 350		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
PETRA OLEUM CORP.		659826								
TERRELL -B-		WELL #: 7		RRCID -> 200071		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 4812 PERF. 2543 - 2545		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (3600)		19557 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION		216536								
DIETZEL, N. L.		WELL #: 1		RRCID -> 144353		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLETTA CREEK (4550)		19557 752		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP. TERRELL A		659826		RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TERRELL, ETNA E		WELL #: 16		RRCID -> 221969		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLETTA CREEK, SOUTH (3000)		19561 328		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY PEREZ		020463		RRCID -> 213341		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926			
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLETTA CREEK, S. (3030)		19561 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. BROWN		470566		RRCID -> 185948		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 PEREZ		020463		RRCID -> 281216		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4081 - 4083			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COLETTO CREEK, SOUTH (4000) //CONT.// 19561 615 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

COLETTO 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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2020

COLETTO 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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLETTO CREEK, S. (4820) 19561 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FOUNDATION OIL COMPANY, INC. 280941
HUBER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257632 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4818 - 4820

11	2820 #	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					179
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2024

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	600 N	545	-0-	-55	-0-	545	2		N	-0-			-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02	522 N	175	-0-	-347	-0-	175	2		N	-0-			-0-
03	527 N	101	-0-	-426	-0-	101	2		N	-0-			-0-
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		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

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
11	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2		N	-0-			-0-
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2		N	-0-			-0-
02	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
03	2139 N	1848	-0-	-291	-0-	1848	2		N	-0-			-0-
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-

COLLIER (2200) 19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLLIER, EAST (MIOCENE)		19668 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP		036548										
ROBINSON, VELMA		WELL #:		3 T	RRCID -> 119642	COMPL. DATE	08/30/1985	TOTAL DEPTH	4910 PERF. 2398 - 2400			
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLOGNE (1400)		19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
BIG LAKE CORPORATION		069458										
SALINAS, J.		WELL #:		7	RRCID -> 203116	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	4980 PERF. 1411 - 1413			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLOGNE (1600)		19744 391		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971										
REEVES, C. -A-		WELL #:		1	RRCID -> 130285	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	5250 PERF. 1660 - 1666			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (1950)		EXPRESS OIL CO.		GORDON, GEORGE E.		19744 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
						257068					
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1934 - 1936
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLOGNE (2800)		AMPAK OIL COMPANY		MIZE, R. N.		19744 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
						020463					
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5094	PERF. 2610 - 2630
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605				N	NO RPT	-0-

COLOGNE (2870)		BIG LAKE CORPORATION		SALINAS, J.		19744 623	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
						069458					
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 2874 - 2876
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		REEVES, C. "A"				468971			CNTY: VICTORIA		
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 2836 - 2838
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLOGNE (3890)		AMPAK OIL COMPANY		MICHAEL		19744 660	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA		
						020463					
						WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 3923 - 3930
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-	-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2	N	-0-	-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

COLOGNE (4000)		19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
BIG LAKE CORPORATION		069458											
SALINAS, J.		WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4040)		19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
AMPAK OIL COMPANY		020463											
MICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-			-0-
12	59 N	59	-0-	-0-		-0-	59	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BIG LAKE CORPORATION		069458		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
SALINAS, J.		WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	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
11	17 N	17	-0-	-0-		-0-	17	2	N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-		-0-	26	2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	18	-0-	-11		-0-	18	2	N	-0-			-0-
03	8 N	8	-0-	-0-		-0-	8	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4600) 19744 874 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 284941 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4538 - 4542

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
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	27 2		N	-0-			-0-
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573			N	NO RPT			-0-

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLOMA CREEK, NORTH (8300)			19766 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
HAHN, OSCAR			342858									
HAHN, O.F.			WELL #:		3 U		RRCID -> 072874		COMPL. DATE 06/04/1977		TOTAL DEPTH 8719 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	127
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	127
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	127
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	127
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)			20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
KEBO OIL & GAS, INC.			453170									
PREWITT			WELL #:		2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11056 PERF.10664 - 10828	
11	870	N	590	-0-	-280	-0-	90	1	488	2	N	73
							12	9				
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	116	1	904	2	N	85
							13	9				
01	651	N	392	-0-	-259	-0-	104	1	280	2	N	92
							8	9				
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	140	1	808	2	N	107
							17	9				
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	107
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	107

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)		//CONT.//		20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170										
ABRAMEIT		WELL #:		2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680			
M	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

11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	300 1	1411 2	N	N	16			128
							18 9							
12		1674 N	1464	-0-	-210	-0-	186 1	1252 2	N	N	24			152
							26 9							
01		1891 N	561	-0-	-1330	-0-	180 1	361 2	N	N	18			170
							20 9							
02		1682 N	1040	-0-	-642	-0-	140 1	878 2	N	N	20			190
							22 9							
03		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	N	-0-			190
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	N	-0-			190

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			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			38
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			38
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			38
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			38
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			38
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			247
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			247
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			247
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			247
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			247
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			44
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					27
MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					24
MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					179
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					179
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					179
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					179
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					179
MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.//		646852											
DUNN		WELL #:		3	RRCID ->	236813	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	12834	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DUNN		WELL #:		1ST	RRCID ->	247652	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12598	PERF.10389	- 10432			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		2LT	RRCID ->	107419	COMPL. DATE	08/12/1983	TOTAL DEPTH	14250	PERF.10482	- 10522			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEIDER		WELL #:		3	RRCID ->	117175	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	13072	PERF.10484	- 10508			
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEIDER G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	204265	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10510	- 10535			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MEIDER SU ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237957	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11303	PERF.10788	- 10814			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

COQUAT (10500)		//CONT.//		20539 725	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
MEIDER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 248906	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 12486	PERF.10575	- 10585			
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

COQUAT (11,300)		//CONT.//		20539 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
MEIDER DEEP GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 217919	COMPL. DATE 09/01/2008	TOTAL DEPTH 12911	PERF.11261	- 12690			
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.//		646852								
MAGUGLIN, GEORGE		WELL #:		1	RRCID -> 099506	COMPL. DATE 04/03/1982	TOTAL DEPTH 13750	PERF.12721	- 12733			
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAGUGLIN UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 206488	COMPL. DATE 07/11/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12556	- 12600			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MAGUGLIN UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 207943	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12420	- 12532			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
GILLETT		WELL #:		1	RRCID -> 195480	COMPL. DATE 07/01/2001	TOTAL DEPTH 14200	PERF.12423	- 12447			
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
GILLETT		WELL #:		2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12867				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				812
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CORDELE (1750 PINHEAD)		//CONT.//		20585 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
911 CLAIMS CORP				914236						
DRUSHEL -B-				WELL #: 5	RRCID -> 131574	COMPL. DATE 07/14/1989	TOTAL DEPTH 5224	PERF. 1710	- 1716	
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
11		15 N	15	-0-	-0-	15 5		N	-0-	-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	15 5		N	-0-	-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	15 5		N	-0-	-0-
02		29 N	15	-0-	-14	15 5		N	-0-	-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	15 5		N	-0-	-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	15 5		N	-0-	-0-

DRUSHEL -B-				WELL #: 14	RRCID -> 131623	COMPL. DATE 07/17/1989	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 1736	- 1742	
11		10 N	10	-0-	-0-	10 5		N	-0-	-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	10 5		N	-0-	-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	10 5		N	-0-	-0-
02		10 N	10	-0-	-0-	10 5		N	-0-	-0-
03		10 N	10	-0-	-0-	10 5		N	-0-	-0-
04		10 N	10	-0-	-0-	10 5		N	-0-	-0-

CORDELE (2550)				20585 560	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC				630656						
DRUSHEL -A-				WELL #: 10	RRCID -> 129986	COMPL. DATE 11/23/1988	TOTAL DEPTH 2808	PERF. 2550	- 2556	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	814
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	814
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	814
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	814
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	814
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	814

911 CLAIMS CORP				914236						
DRUSHEL -B-				WELL #: 15	RRCID -> 135296	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 2550	- 2556	
11		15 N	15	-0-	-0-	15 5		N	-0-	-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	15 5		N	-0-	-0-
01		15 N	15	-0-	-0-	15 5		N	-0-	-0-
02		29 N	15	-0-	-14	15 5		N	-0-	-0-
03		15 N	15	-0-	-0-	15 5		N	-0-	-0-
04		15 N	15	-0-	-0-	15 5		N	-0-	-0-

CORDELE (2600)				20585 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON		
P&B PETROLEUM LLC				630656						
DRUSHEL S.G. -A-				WELL #: 14	RRCID -> 127268	COMPL. DATE 04/01/1988	TOTAL DEPTH 2860	PERF. 2601	- 2605	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2900)		20586 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030													
PRESSLY, EDMONIA		WELL #: 14		RRCID -> 234524		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 5185		PERF. 2947 - 2951					
M	O	GAS PROD	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	664				N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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					
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	#	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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CORDELE, W. (CLONE)		20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON							
1836 ENERGY LLC		623407													
YAUSSEI "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156		PERF. 1520 - 1530					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 911 CLAIMS CORP 914236
 DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	5		N	-0-			-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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	3		N	-0-			-0-	
12	5580 X	5488	-0-	-92	-0-	5488	3		N	-0-			-0-	
01	5518 X	5360	-0-	-158	-0-	5360	3		N	-0-			-0-	
02	5220 X	4588	-0-	-632	-0-	4588	3		N	-0-			-0-	
03	5580 X	2925	-0-	-2655	-0-	2925	3		N	-0-			-0-	
04	5400 X	NO RPT	-0-	-5400	-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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	180 #	29	-0-	-151	-0-	29	3		N	-0-			36	
12	124 #	26	-0-	-98	-0-	26	3		N	-0-			36	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			36	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			36	
04	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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 911 CLAIMS CORP 914236
 DRUSHEL -B- WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15 5		N	-0-		-0-
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-
04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 5		N	-0-		-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 P&B PETROLEUM LLC 630656
 DRUSHEL, S. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 1836 ENERGY LLC 623407
 YAUSSEI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

911 CLAIMS CORP 914236
 DRUSHEL -B- WELL #: 7 T RRCID -> 130672 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2368 - 2372

11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
03	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 5		N	-0-		-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORDELE, W. (3730) 20593 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BORGER RESOURCES 4 LLC 083237
 YAUSSI B SWD WELL #: 1 RRCID -> 131025 COMPL. DATE 03/19/1989 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800

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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CORDELE W. (4270 BECKY) 20593 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
 PRESSLEY, EDMONIA WELL #: 12 RRCID -> 151370 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESSLY, EDMONIA WELL #: 14 RRCID -> 226842 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 886198
 PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 240418 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9805 - 9958

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		65

WELDERXP LTD. 907320
 PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

COSDEN, WEST (MACKHANK) 20876 364 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
 WELDERXP LTD. 907320
 PAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 277206 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 7460 - 7484

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	7
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300) 20876 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 WELDERXP LTD. 907320
 FREELAND, J. M. WELL #: 9 L RRCID -> 037711 COMPL. DATE 07/22/1965 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8360 - 8366

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-7351					Y	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION														
J. C. BYLES UNIT														
712336														
WELL #: 2 RRCID -> 210314 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9152 - 9167														
11	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-			44
12	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	459	2	28	9	N	25			69
01	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	88	2	6	9	N	5			74
02	0 W	544	-0-	544 B	544	511	2	33	9	N	30	81	1	23
03	0 W	293	-0-	293 B	837	286	2	7	9	N	6			29
04	0 W	169	-0-	169 B	1006	162	2	7	9	N	6			35

J.C. BYLES UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168														
11	1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	1885	2			N	-0-			45
12	1781 N	1781	-0-	-0- B	-0-	1753	2	28	9	N	25			70
01	1704 N	1704	-0-	-0- B	-0-	1697	2	7	9	N	6			76
02	0 W	2308	-0-	2308 B	2308	2276	2	32	9	N	29	81	1	24
03	0 W	1423	-0-	1423 B	3731	1415	2	8	9	N	7			31
04	0 W	862	-0-	862 B	4593	855	2	7	9	N	6			37

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
PEDERNALES														
21045 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
531085														
WELL #: 1 RRCID -> 193766 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10440 - 10498														
11	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1321	2	177	9	N	161	179	1	130
12	1457 N	989	-0-	-468 B	-0-	882	2	107	9	N	97	180	1	47
01	1488 N	1046	-0-	-442 B	-0-	969	2	77	9	N	70			117
02	1450 N	1349	-0-	-101 B	-0-	1171	2	178	9	N	162	173	1	106
03	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT			106
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT			106

PEDERNALES UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456														
11	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1756	2	37	9	N	34			173
12	558 N	349	-0-	-209 B	-0-	346	2	3	9	N	3	167	1	9
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	578	2	22	9	N	20			29
02	899 N	561	-0-	-338 B	-0-	555	2	6	9	N	5			34
03	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					N	NO RPT			34
04	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-					N	NO RPT			34

COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
21048 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT														
521516														
WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471														
11	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)		21048 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT					
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584								
COLLINS, MICHAEL		WELL #:	1	RRCID -> 231805	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 3126	PERF. 2968 - 2976			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282	N	NO RPT	-0-	
04	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			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
COY CITY (7100)		21368 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES					
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		665596								
COY CITY SWD		WELL #:	1	RRCID -> 277720	COMPL. DATE 06/08/2015	TOTAL DEPTH 7465	PERF. 6404 - 7362			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		01/30/2024						
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-	

CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)															
XTO ENERGY INC.											21477 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
CRANDALL, RUBIE											945936				
WELL #: 4											RRCID -> 202798	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 17515	PERF.15516 - 15854	
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
11		3365 X	3365	-0-	-0- B	-0-	513 1	2852 2		Y	-0-				-0-
12		2635 X	2096	-0-	-539 B	-0-	377 1	1719 2		Y	-0-				-0-
01		2635 X	283	-0-	-2352 B	-0-	53 1	230 2		Y	-0-				-0-
02		2465 X	-0-	-0-	-2465 B	-0-				Y	-0-				-0-
03		2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-0-				Y	-0-				-0-
04		2550 X	2362	-0-	-188 B	-0-	381 1	1981 2		Y	-0-				-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.											21477 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
SARTWELLE											412178				
WELL #: 7											RRCID -> 265068	COMPL. DATE 07/21/2011	TOTAL DEPTH 17600	PERF.13804 - 13818	
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
11		150 N	34	-0-	-116	-0-	34 2			N	-0-				-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-				-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-				-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2			N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION															
STOVALL											451280				
WELL #: 2											RRCID -> 192576	COMPL. DATE 10/09/2002	TOTAL DEPTH 14259	PERF.14013 - 14156	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

XTO ENERGY INC.															
CRANDALL, RUBY											945936				
WELL #: 1											RRCID -> 184431	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14002 - 14044	
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CRANDALL, RUBIE															
WELL #: 3											RRCID -> 192831	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF.13262 - 13278	
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)															
KARPER OIL & GAS CORPORATION											21477 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
STOVALL											451280				
WELL #: 1											RRCID -> 200146	COMPL. DATE 06/13/2003	TOTAL DEPTH 14580	PERF.11830 - 13412	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-				150
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				150
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				150

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 21477 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 451280												
STOVALL		WELL #: 3		RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006			TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586					
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CRANDALL, RUBIE		WELL #: 3		RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRANDALL, RUBIE		WELL #: 2		RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			50
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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					
11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	412	1	3962	2	N	35			349
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	39	9	3459	2	N	99	178	1	270
01	3255 X	1246	-0-	-2009	-0-	69	1	1046	2	N	8			278
02	3016 X	852	-0-	-2164	-0-	109	9	322	2	N	8			286
03	4247 X	2681	-0-	-1566	-0-	191	1	46	9	N	42			328
04	4110 X	NO RPT	-0-	-4110	-0-	9	9			N	NO RPT			328

ENCINA		WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9170 - 9186					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINA		WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9910 - 9940					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53	460
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30	400
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	405
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	405
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	72	477
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	477

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	89
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53	305
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	30	245
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	250
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	250
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	72	322
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	322

CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	69
04	14B2 EXT	NO RPT	-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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-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			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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			
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	690 1	296 3	N	131	166 1			18
12	806 N	782	-0-	-24	-0-	144 9		N	63				81
01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-	713 1	69 9	N	-0-				81
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-			N	-0-				81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24	2 0	102 1		1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				1

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333											
MARALDO A403		WELL #:	1	RRCID ->	250474	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	13102	PERF.13554 - 16380			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BUTLER A-304		109333											
		WELL #:	2	RRCID ->	259222	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	13741	PERF.14128 - 17650			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				47

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 #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	8974 X	8974	-0-	-0-	-0-	739	1	7008	3	N	1115	1454	1	353
						1227	9							
*06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	31	1	6134	3	N	920	713	1	560
						1012	9							
*07	10721 X	10721	-0-	-0-	-0-	236	1	8967	3	N	1380	1628	1	312
						1518	9							
*08	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	241	1	8718	3	N	1295	1293	1	314
						1425	9							
*09	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	261	1	9930	3	N	1037	1123	1	228
						1141	9							
*10	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	56	1	3489	3	N	88	186	1	130
						97	9							
*11	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	390	1	5683	3	N	1143	900	1	373
						1257	9							
*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							

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
*06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	3	N	-0-			58
*07	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	91	1	1313	3	N	472			530
						519	9							
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	3	N	-0-	193	1	337
*09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	3	N	182	186	1	333
						200	9							
*10	2077 N	1301	-0-	-776	-0-	63	1	956	3	N	256	188	1	401
						282	9							
*11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	7	1	1642	3	N	578	370	1	609
						636	9							
*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							

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
*05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	773	3	591	9	N	537			579
*06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	670	3	242	9	N	220	725	1	74
*07	1085 N	964	-0-	-121	-0-	731	3	233	9	N	212			286
*08	1364 N	915	-0-	-449	-0-	710	3	205	9	N	186	373	1	99
*09	900 N	693	-0-	-207	-0-	521	3	172	9	N	156			255
*10	961 N	792	-0-	-169	-0-	584	3	208	9	N	189	189	1	255
*11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	791	3	142	9	N	129	320	1	64
*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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
*05	1519 N	1502	-0-	-17	-0-		8	1	1299	3	N	262
							195	9				
*06	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-		1214	3	176	9	N	241
*07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-		1236	3	204	9	N	426
*08	1488 N	1437	-0-	-51	-0-		1324	3	113	9	N	343
*09	1380 N	1334	-0-	-46	-0-		1191	3	143	9	N	288
*10	1426 N	280	-0-	-1146	-0-		52	1	192	3	N	321
							36	9				
*11	1380 N	1113	-0-	-267	-0-		180	1	778	3	N	462
							155	9				
*12	1364 N	884	-0-	-480	-0-		755	3	129	9	N	579
*01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-		1261	3	131	9	N	502
*02	1073 N	766	-0-	-307	-0-		663	3	103	9	N	410
*03	899 N	743	-0-	-156	-0-		645	3	98	9	N	309
04	1350 N	16	-0-	-1334	-0-		16	3			N	309

BUTLER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	95

D BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	129

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					109	1	109

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
HARDESTY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264514		COMPL. DATE 01/19/2020		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	5301 X	1769	-0-	-3532	-0-	1769	3			N	-0-	182	1			-0-
06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	180					180
08	4991 X	19	-0-	-4972	-0-	19	1			N	-0-					180
*09	4650 X	3675	-0-	-975	-0-	166	1	3121	3	N	353	378	1			155
						388	9									
*10	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	140	1	3800	3	N	427	376	1			206
						470	9									
*11	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	97	1	3557	3	N	361	384	1			183
						397	9									
*12	3813 X	3727	-0-	-86	-0-	117	1	3223	3	N	352	384	1			151
						387	9									
*01	4402 X	1045	-0-	-3357	-0-	112	1	808	3	N	114	181	1			84
						125	9									
*02	4118 X	1782	-0-	-2336	-0-	233	1	1333	3	N	196	190	1			90
						216	9									
*03	4402 X	2187	-0-	-2215	-0-	192	1	1784	3	N	192	193	1			89
						211	9									
04	4050 X	1474	-0-	-2576	-0-	86	1	1161	3	N	206	189	1			106
						227	9									

WILD UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264715		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192								
*05	1147 N	154	-0-	-993	-0-	91	1	43	3	N	18					308
						20	9									
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	190	1	24	9	N	22					330
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	271	1	21	9	N	19	192	1			157
*08	416 N	416	-0-	-0-	-0-	256	1	121	3	N	35					192
						39	9									
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	256	1	12	9	N	11					203
10	403 N	251	-0-	-152	-0-	223	1	15	3	N	12					215
						13	9									
*11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	235	1	252	3	N	102					317
						112	9									
12	279 N	252	-0-	-27	-0-	251	1	1	9	N	1					318
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	74	1			N	-0-					318
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-					318
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1	187	1			132
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					132

S. WALLIS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264987		COMPL. DATE 05/10/2012		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER UNIT D		WELL #: 1		RRCID -> 265330		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482								
*08	14B2 EXT	559	-0-	559	-0-	90	1	469	3	N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	573	-0-	573	-0-	1132	1	512	3	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1132				N	-0-					-0-
11	1132 X	-0-	-0-	-1132	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-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
 KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1209 X	303	-0-	-906	-0-	115	1	94	3	N	85		114
						94	9						
*06	2580 X	148	-0-	-2432	-0-	51	1	78	3	N	17		131
						19	9						
07	2666 X	51	-0-	-2615	-0-	30	1	21	9	N	19		150
08	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		150
*09	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	93	1	1669	3	N	329	333 1	146
						362	9						
*10	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	67	1	2954	3	N	644	537 1	253
						708	9						
*11	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	141	1	3216	3	N	677	719 1	211
						745	9						
*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						

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2325 X	2061	-0-	-264	-0-	33	1	1807	3	N	201	179 1	289
						221	9						
*06	2250 X	1812	-0-	-438	-0-	36	1	1572	3	N	185	176 1	298
						204	9						
*07	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	46	1	2082	3	N	205	185 1	318
						226	9						
*08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	38	1	1831	3	N	192	194 1	316
						211	9						
*09	1830 N	1707	-0-	-123	-0-	29	1	1514	3	N	149	188 1	277
						164	9						
*10	2356 N	1498	-0-	-858	-0-	20	1	1327	3	N	137	188 1	226
						151	9						
*11	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	20	1	1904	3	N	267		493
						294	9						
*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						

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
*05		4340 X	2369	-0-	-1971	-0-	350	1	1302	3	N	652	721	1	90		
							717	9									
*06		6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	303	1	5303	3	N	1000	917	1	173		
							1100	9									
*07		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	267	1	3932	3	N	750	739	1	184		
							825	9									
*08		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	283	1	3387	3	N	705	744	1	145		
							776	9									
*09		4200 X	4120	-0-	-80	-0-	253	1	3137	3	N	664	562	1	247		
							730	9									
*10		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	278	1	3911	3	N	713	748	1	212		
							784	9									
*11		7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	262	1	5995	3	N	691	760	1	143		
							760	9									
*12		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	293	1	3894	3	N	728	112	0	720	1	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	186	1	111
							644	9									
*03		4340 X	641	-0-	-3699	-0-	27	1	382	3	N	211	81	0	241	1	-0-
							232	9									
04		4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480																	
*05		2604 X	1679	-0-	-925	-0-	1387	3	292	9	N	265	179	1			251
*06		2220 X	1583	-0-	-637	-0-	1	1	1330	3	N	229	343	1			137
							252	9									
*07		1891 N	1651	-0-	-240	-0-	1347	3	304	9	N	276	187	1			226
*08		1674 N	1589	-0-	-85	-0-	7	1	1340	3	N	220	180	1			266
							242	9									
*09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1331	3	265	9	N	241	379	1			128
*10		1643 N	499	-0-	-1144	-0-	80	1	347	3	N	65					193
							72	9									
11		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					193
12		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					193
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					193
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					194
*04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	283	3	161	9	N	146					340
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 16556																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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 B		WELL #: 1		RRCID -> 266283		COMPL. DATE 06/30/2019			TOTAL DEPTH 13025 PERF.13316 - 18668			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	241 1	4295 3	N	1113	638 0	560 1	-0-
						1224 9						
*06	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	172 1	1187 3	N	133	133 0		-0-
						146 9						
*07	285 X	285	-0-	-0-	-0-	191 1	94 3	N	-0-			-0-
*08	923 X	923	-0-	-0-	-0-	7 1	916 3	N	-0-			-0-
09	773 X	773	-0-	-0-	-0-	773 1		N	-0-			-0-
10	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1396 1	199 9	N	181	181 1		-0-
11	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	1073 1	1 3	N	39	39 0		-0-
						43 9						
*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						

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266287		COMPL. DATE 05/20/2014			TOTAL DEPTH 13499 PERF.14341 - 18238			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

D BAKER UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266296		COMPL. DATE 09/04/2018			TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815			
*09	14B2 EXT	30294	-0-	30294	30294	23184 3	7110 9	N	6464	6116 1		394
*10	14B2 EXT	36467	-0-	36467	66761	28717 3	7750 9	N	7045	7063 1		376
*11	14B2 EXT	25174	-0-	25174	91935	20206 3	4968 9	N	4516	4517 1		375
*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						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	355 1	1764 3	N	601	734 1	205	
						661 9						
*06	2760 X	2609	-0-	-151	-0-	340 1	1653 3	N	560	550 1	215	
						616 9						
*07	2883 X	2681	-0-	-202	-0-	365 1	1703 3	N	557	550 1	222	
						613 9						
*08	2883 X	2647	-0-	-236	-0-	418 1	1627 3	N	547	550 1	219	
						602 9						
*09	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	405 1	1753 3	N	561	566 1	214	
						617 9						
*10	2790 X	2159	-0-	-631	-0-	380 1	1253 3	N	478	376 1	316	
						526 9						
*11	2610 X	2462	-0-	-148	-0-	435 1	1370 3	N	597	566 1	347	
						657 9						
*12	2883 X	2277	-0-	-606	-0-	294 1	1342 3	N	583	566 1	364	
						641 9						
*01	2883 X	1759	-0-	-1124	-0-	325 1	980 3	N	413	563 1	214	
						454 9						
*02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	338 1	1721 3	N	623	562 1	275	
						685 9						
*03	2542 X	2234	-0-	-308	-0-	270 1	1341 3	N	566	375 1	466	
						623 9						
04	2460 X	1177	-0-	-1283	-0-	162 1	714 3	N	274	565 1	175	
						301 9						

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477												
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	63 1	5 3	N	29	148 1	81	
						32 9						
*06	90 N	89	-0-	-1	-0-	43 1	17 3	N	26		107	
						29 9						
*07	93 N	87	-0-	-6	-0-	54 1	4 3	N	26		133	
						29 9						
*08	93 N	81	-0-	-12	-0-	15 1	37 3	N	26		159	
						29 9						
*09	90 N	71	-0-	-19	-0-	2 1	43 3	N	24		183	
						26 9						
*10	93 N	68	-0-	-25	-0-	4 1	38 3	N	24		207	
						26 9						
*11	90 N	75	-0-	-15	-0-	32 1	17 3	N	24	179 1	52	
						26 9						
*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						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		FRANZ UNIT A		WELL #:	1	RRCID ->	266699	COMPL. DATE	08/25/2019	TOTAL DEPTH	13505	PERF.13974	- 18441
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	12406 X	12406	-0-	-0-	-0-	356	1	11183	3	N	788	701 1	161
						867	9						
*06	10629 X	10629	-0-	-0-	-0-	360	1	9245	3	N	931	116 0 911 1	65
						1024	9						
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	283	1	3885	3	N	264	185 1	144
						290	9						
*08	15696 X	15696	-0-	-0-	-0-	286	1	14439	3	N	883	939 1	88
						971	9						
*09	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	270	1	10854	3	N	1137	515 0 710 1	-0-
						1251	9						
*10	10246 X	10246	-0-	-0-	-0-	265	1	9319	3	N	602	602 0	-0-
						662	9						
*11	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	67	1	7251	3	N	642	642 0	-0-
						706	9						
*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-

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	266766	COMPL. DATE	08/07/2019	TOTAL DEPTH	13258	PERF.13820	- 18561	
*05	8370 X	6976	-0-	-1394	-0-	14	1	6343	3	N	563	341 0 186 1	184
						619	9						
*06	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	9113	3	1245	9	N	1132	834 0 366 1	116
*07	9617 X	9617	-0-	-0-	-0-	8333	3	1284	9	N	1167	1123 1	160
*08	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	9079	3	1433	9	N	1303	1281 1	182
*09	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	8436	3	1690	9	N	1536	432 0 1113 1	173
*10	8370 X	8287	-0-	-83	-0-	11	1	7112	3	N	1058	304 0 927 1	-0-
						1164	9						
*11	8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	140	1	7352	3	N	880	880 0	-0-
						968	9						
*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						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	403 N	350	-0-	-53	-0-	257	1	93	3	N	-0-	114
08	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	1			N	-0-	114
*09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	219	1	42	3	N	186	128
						205	9				172	1
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	213	1			N	-0-	128
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	172	1	99	3	N	86	214
						95	9					
*12	496 N	368	-0-	-128	-0-	72	1	215	3	N	74	160
						81	9				128	1
*01	217 N	214	-0-	-3	-0-	50	1	91	3	N	66	226
						73	9					
02	348 N	66	-0-	-282	-0-	62	1	4	9	N	4	230
*03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	206	1	256	3	N	75	234
						83	9				71	0
*04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	231	1	113	3	N	61	236
						67	9				59	0
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889												
*05	465 N	320	-0-	-145	-0-	12	1	243	3	N	59	274
						65	9					
*06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	N	22	118
						24	9				178	1
*07	403 N	328	-0-	-75	-0-	7	1	320	3	N	1	119
						1	9					
*08	310 N	295	-0-	-15	-0-	38	1	257	3	N	-0-	119
*09	371 N	371	-0-	-0-	-0-	83	1	199	3	N	81	-0-
						89	9				54	0
*10	403 N	361	-0-	-42	-0-	220	1	74	3	N	61	-0-
						67	9				61	0
*11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	220	1	73	3	N	66	-0-
						73	9				66	0
*12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	244	1	63	3	N	90	30
						99	9				60	0
*01	372 N	293	-0-	-79	-0-	168	1	105	3	N	18	-0-
						20	9				48	0
*02	348 N	319	-0-	-29	-0-	34	1	207	3	N	71	-0-
						78	9				71	0
*03	403 N	197	-0-	-206	-0-	7	1	142	3	N	44	-0-
						48	9				44	0
*04	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	25	1	953	3	N	128	-0-
						141	9				128	0

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MOTL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
*05	3100 N	68328	-0-	65228	170684	1512	1	57799	3	N	8197	7896	1	388
						9017	9							
*06	210876 X	40192	-0-	-170684	-0-	440	1	35354	3	N	3998	4143	1	243
						4398	9							
*07	29342 X	29342	-0-	-0-	-0-	387	1	26322	3	N	2394	2373	1	264
						2633	9							
*08	22528 X	22528	-0-	-0-	-0-	363	1	20035	3	N	1936	2040	1	160
						2130	9							
*09	17656 X	17656	-0-	-0-	-0-	374	1	15223	3	N	1872	1861	1	171
						2059	9							
*10	15583 X	15583	-0-	-0-	-0-	326	1	13563	3	N	1540	1499	1	212
						1694	9							
*11	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	364	1	11086	3	N	1219	1135	1	296
						1341	9							
*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							
JANSKY UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266817		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 13362		PERF.13542 - 18977				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
N STEINMANN UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266818		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13340		PERF.13616 - 16751				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	175 X	175	-0-	-0-	-0-	175	1			N	-0-			-0-
FRANZ UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266835		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 13361		PERF.13544 - 17911				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
MOTL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 266843		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13281		PERF.13600 - 16654				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151

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 #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	1038	1	628	3	N	646	539	1		769
						711	9								
*06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	1113	1	717	3	N	579	539	1		809
						637	9								
*07	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	1360	1	1219	3	N	600	563	1		846
						660	9								
*08	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	1439	1	1098	3	N	555	763	1		638
						611	9								
*09	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	1276	1	628	3	N	542	371	1		809
						596	9								
*10	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	1368	1	182	3	N	572	563	1		818
						629	9								
*11	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	1296	1	372	3	N	646	767	1		697
						711	9								
*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	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	1203	1	532	9	N	484	377	1		414
HOOKS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13592 - 17208															
*05	7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	68	1	6605	3	N	1065	1093	1		337
						1172	9								
*06	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	5530	3	1085	9	N	986	1026	1		297
*07	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	133	1	5242	3	N	957	938	1		316
						1053	9								
*08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	227	1	4959	3	N	910	945	1		281
						1001	9								
*09	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	113	1	3535	3	N	618	752	1		147
						680	9								
*10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4	1	3976	3	N	736	573	1		310
						810	9								
*11	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5	1	4527	3	N	861	757	1		414
						947	9								
*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
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185															
11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-				63
12	868 X	351	-0-	-517	-0-	325	3	26	9	N	24	48	1		39
*01	700 X	700	-0-	-0-	-0-	682	3	18	9	N	16				55
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-				55
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				55
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-				55

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 268773 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13865 - 18039														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*05		16794 X	16794	-0-	-0-	-0-	14781	3	2013	9	N	1830	1830	0
*06		9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	2	1	8413	3	N	1241	1241	0
							1365	9						
*07		9951 X	6476	-0-	-3475	-0-	5586	3	890	9	N	809	279	0
*08		9951 X	6522	-0-	-3429	-0-	5642	3	880	9	N	800	799	0
*09		9630 X	9030	-0-	-600	-0-	29	1	8275	3	N	660	660	0
							726	9						
*10		9951 X	5905	-0-	-4046	-0-	112	1	5081	3	N	647	647	0
							712	9						
*11		9630 X	4652	-0-	-4978	-0-	164	1	3921	3	N	515	515	0
							567	9						
*12		9331 X	4147	-0-	-5184	-0-	146	1	3498	3	N	457	457	0
							503	9						
*01		9331 X	3399	-0-	-5932	-0-	141	1	2848	3	N	373	313	0
							410	9						
*02		8729 X	2707	-0-	-6022	-0-	32	1	2354	3	N	292	292	0
							321	9						
*03		5890 X	2530	-0-	-3360	-0-	27	1	2186	3	N	288	288	0
							317	9						
04		4650 X	2412	-0-	-2238	-0-	63	1	2081	3	N	244	244	0
							268	9						

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560														
*07		6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	70	1	5266	3	N	1201	509	0
							1321	9						
*08		7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	388	1	5263	3	N	1238	1241	0
							1362	9						
*09		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	387	1	4499	3	N	884	889	0
							972	9						
*10		6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	527	1	4593	3	N	939	946	0
							1033	9						
*11		4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	551	1	3445	3	N	830	320	0
							913	9						
*12		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	685	1	3660	3	N	864	520	0
							950	9						
*01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	520	1	3687	3	N	734	736	0
							807	9						
*02		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	500	1	4171	3	N	893	897	0
							982	9						
*03		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	503	1	3959	3	N	772	792	0
							849	9						
*04		4653 X	4653	-0-	-0-	-0-	402	1	3450	3	N	728	728	0
							801	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2728 X	1856	-0-	-872	-0-	9	1	1670	3	N	161	179	1			656
						177	9									
*06	2460 N	2386	-0-	-74	-0-	10	1	2366	3	N	9	368	1			297
						10	9									
*07	2883 N	2327	-0-	-556	-0-	2140	3	187	9	N	170	163	1			304
*08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	131	1	1930	3	N	150	192	1			262
						165	9									
*09	2400 N	1637	-0-	-763	-0-	1491	3	146	9	N	133	185	1			210
*10	2325 N	1496	-0-	-829	-0-	43	1	1328	3	N	114					324
						125	9									
*11	2160 N	1925	-0-	-235	-0-	92	1	1635	3	N	180	193	1			311
						198	9									
*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

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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

*06	1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	588	1	1284	3	N	27	27	0			-0-
						30	9									
*07	15053 X	15053	-0-	-0-	-0-	972	1	13629	3	N	411	411	0			-0-
						452	9									
*08	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	598	1	1258	3	N	94	94	0			-0-
						103	9									
*09	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	671	1	2804	3	N	250	250	0			-0-
						275	9									
*10	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	566	1	4081	3	N	281	281	0			-0-
						309	9									
*11	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	211	1	3756	3	N	427	427	0			-0-
						470	9									
*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									

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
 STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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

*05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	81	1	2748	3	N	608	714	1			202
						669	9									
*06	721 X	721	-0-	-0-	-0-	5	1	622	3	N	85	169	1			118
						94	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
*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									

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

*05	3627 X	2571	-0-	-1056	-0-	219	1	1804	3	N	498	498	0			97
						548	9									
*06	3450 X	2328	-0-	-1122	-0-	314	1	1548	3	N	424	425	0			96
						466	9									
*07	3286 X	2188	-0-	-1098	-0-	15	1	1720	3	N	412	412	0			96
						453	9									
*08	2976 X	2122	-0-	-854	-0-	53	1	1615	3	N	413	414	0			95
						454	9									
*09	2850 X	1887	-0-	-963	-0-	9	1	1469	3	N	372	373	0			94
						409	9									
*10	2573 X	2046	-0-	-527	-0-	1703	3	343	9	N	312	314	0			92
*11	2340 X	2022	-0-	-318	-0-	88	1	1498	3	N	396	395	0			93
						436	9									
*12	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	20	1	2047	3	N	372	373	0			92
						409	9									
*01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	22	1	2439	3	N	498	499	0			91
						548	9									
*02	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	21	1	2175	3	N	368	367	0			92
						405	9									
*03	2480 X	2167	-0-	-313	-0-	154	1	1607	3	N	369	369	0			92
						406	9									
04	2910 X	1660	-0-	-1250	-0-	50	1	1280	3	N	300	302	0	38	1	52
						330	9									

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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 -> 270234		COMPL. DATE 12/16/2014			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	N	106	187	1	75
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	117	9			N	19			94
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5			99
*08	31 N	8	-0-	-23	-0-	5	3	3	9	N	3			102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103

SAUNDERS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270236		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620					
*05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	82	1	739	3	N	289	290	0	98
06	1590 N	1467	-0-	-123	-0-	318	9			N				
*07	1767 N	1327	-0-	-440	-0-	1120	3	347	9	N	315	322	0	91
*08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1333	3	194	9	N	176	178	0	89
*09	1470 N	1279	-0-	-191	-0-	1085	3	168	9	N	153	153	0	89
10	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	185	1	830	3	N	240	242	0	87
11	1200 N	732	-0-	-468	-0-	264	9			N				
*12	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	13	1	1034	3	N	160	161	0	86
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	176	9			N				
*02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	42	1	658	3	N	29	29	0	86
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	32	9			N				
04	1020 N	502	-0-	-518	-0-	57	1	953	3	N	206	206	0	86
						227	9			N				
						93	1	787	3	N	167	167	0	86
						184	9			N				
						11	1	1063	3	N	372	291	0	-0-
						409	9			N				
						1376	3	399	9	N	363	363	0	-0-
						7	1	257	3	N	216	69	0	93
						238	9			N				

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 2		RRCID -> 270246		COMPL. DATE 06/30/2014			TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293					
*05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	286	1	1648	3	N	641	542	1	719
06	1646 X	1646	-0-	-0-	-0-	705	9			N				
*07	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	252	1	977	3	N	379	355	1	743
08	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	417	9			N				
*09	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	299	1	1753	3	N	425	550	1	618
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	468	9			N				
*11	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	280	1	1892	3	N	419	372	1	665
12	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	461	9			N				
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	200	1	1919	3	N	363	371	1	657
02	754 N	44	-0-	-710	-0-	399	9			N				
03	806 N	26	-0-	-780	-0-	39	1	1794	3	N	332	568	1	421
04	780 N	13	-0-	-767	-0-	365	9			N				
						113	1	1564	3	N	408	385	1	444
						449	9			N				
						263	1	1628	3	N	364	365	1	443
						400	9			N				
						215	1	935	3	N	201	381	1	263
						221	9			N				
						44	1			N	-0-			263
						26	1			N	-0-			263
						13	1			N	-0-			263

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
*05		434 N	158	-0-	-276	-0-	36	1	122	3	N	672
06		450 N	111	-0-	-339	-0-	111	1			N	672
07		310 N	157	-0-	-153	-0-	157	1			N	672
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	672
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	220	1	19	9	N	317
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	200	1	1	9	N	140
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	140
12		296 N	296	-0-	-0-	-0-	257	1	39	9	N	175
*01		516 N	516	-0-	-0-	-0-	149	1	348	3	N	192
							19	9				
*02		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	64	1	974	3	N	197
							6	9				
03		310 N	238	-0-	-72	-0-	236	1	2	9	N	199
04		510 N	183	-0-	-327	-0-	173	1	10	9	N	208

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882												
11		330 N	82	-0-	-248	-0-	82	1			N	125
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	125
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	125
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	474	1	4560	3	N	283	183	1	729
						311	9							
*06	5841 X	5841	-0-	-0-	-0-	197	1	5444	3	N	182	180	1	731
						200	9							
*07	4402 X	2647	-0-	-1755	-0-	287	1	2290	3	N	64	563	1	232
						70	9							
*08	4402 X	1495	-0-	-2907	-0-	264	1	1051	3	N	164	189	1	207
						180	9							
*09	4260 X	3589	-0-	-671	-0-	159	1	3247	3	N	166			373
						183	9							
*10	4402 X	2836	-0-	-1566	-0-	188	1	2257	3	N	355	371	1	357
						391	9							
*11	4260 X	3520	-0-	-740	-0-	307	1	2693	3	N	473	382	1	448
						520	9							
*12	4402 X	3606	-0-	-796	-0-	317	1	2829	3	N	418	565	1	301
						460	9							
*01	3720 X	2771	-0-	-949	-0-	290	1	2109	3	N	338	375	1	264
						372	9							
*02	3480 X	2679	-0-	-801	-0-	221	1	2072	3	N	351	362	1	253
						386	9							
*03	3627 X	2926	-0-	-701	-0-	311	1	2169	3	N	405	377	1	281
						446	9							
04	3510 X	238	-0-	-3272	-0-	238	1			N	-0-			281

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695

*05	372 N	332	-0-	-40	-0-	5	1	307	3	N	18			185
						20	9							
*06	450 N	418	-0-	-32	-0-	346	1	63	3	N	8			193
						9	9							
07	558 N	389	-0-	-169	-0-	372	1	17	9	N	15			208
*08	341 N	314	-0-	-27	-0-	206	1	95	3	N	12			220
						13	9							
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	448	1	12	9	N	11			231
10	403 N	161	-0-	-242	-0-	161	1			N	-0-			231
11	300 N	119	-0-	-181	-0-	119	1			N	-0-			231
12	465 N	251	-0-	-214	-0-	251	1			N	-0-			231
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	1			N	-0-			231
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	63	1	236	3	N	45			276
						50	9							
03	248 N	36	-0-	-212	-0-	35	1	1	9	N	1			277
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	13			290
						14	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		5766 X	5033	-0-	-733	-0-	4288	3	745	9	N	677	723	1	679
*06		5580 X	1629	-0-	-3951	-0-	2	1	1390	3	N	215	178	1	716
							237	9							
*07		5766 X	5510	-0-	-256	-0-	4876	3	634	9	N	576	553	1	739
*08		8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	7276	3	776	9	N	705	754	1	690
*09		5580 X	4499	-0-	-1081	-0-	3984	3	515	9	N	468	934	1	224
*10		5766 X	288	-0-	-5478	-0-	200	3	88	9	N	80			304
*11		5580 X	2395	-0-	-3185	-0-	37	1	2336	3	N	20			324
							22	9							
*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
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238															
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-			135
12		5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					Y	-0-			135
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1	56
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572															
11		4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-			189
12		7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-			189
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	111	1	78
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
*03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			78
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12		880 X	880	-0-	-0-	-0-	829	3	51	9	N	46	126	1	87
*01		772 X	772	-0-	-0-	-0-	757	3	15	9	N	14			101
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			101
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258															
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	4929 X	3403	-0-	-1526	-0-	12	1	2998	3	N	357	537	1			407
						393	9									
*06	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	66	1	4965	3	N	523	544	1			386
						575	9									
*07	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	60	1	3802	3	N	455	559	1			282
						501	9									
*08	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	66	1	3567	3	N	456	386	1			352
						502	9									
*09	5610 X	4397	-0-	-1213	-0-	86	1	3862	3	N	408	551	1			209
						449	9									
*10	5797 X	3892	-0-	-1905	-0-	66	1	3398	3	N	389	186	1			412
						428	9									
*11	5610 X	2860	-0-	-2750	-0-	99	1	2411	3	N	318	189	1			541
						350	9									
*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									

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606																
*05	13639 X	13639	-0-	-0-	-0-	91	1	10817	3	N	2483	2418	1			146
						2731	9									
*06	11765 X	11765	-0-	-0-	-0-	112	1	9416	3	N	2034	2058	1			122
						2237	9									
*07	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	14	1	9067	3	N	2002	2035	1			89
						2202	9									
*08	9959 X	9959	-0-	-0-	-0-	93	1	7975	3	N	1719	1673	1			135
						1891	9									
*09	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	210	1	7070	3	N	1885	1862	1			158
						2074	9									
*10	13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	194	1	11298	3	N	2041	2043	1			156
						2245	9									
*11	11844 X	11844	-0-	-0-	-0-	325	1	9398	3	N	1928	1884	1			200
						2121	9									
*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									

ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394																
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	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	-0-	503	1	3722	3	N	647	644	0		71
							712	9								
*06	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	445	1	3730	3	N	931	809	0	180	13
							1024	9								
*07	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	3784	3	N	747	570	0	158	32
							822	9								
*08	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	-0-	474	1	3629	3	N	750	751	0		31
							825	9								
*09	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	-0-	473	1	3178	3	N	660	192	0	370	129
							726	9								
*10	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	-0-	466	1	3299	3	N	738	676	0	174	17
							812	9								
*11	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	3368	3	N	781	781	0		17
							859	9								
*12	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	-0-	416	1	3148	3	N	704	705	0		16
							774	9								
*01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	-0-	614	1	3089	3	N	775	775	0		16
							853	9								
*02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	2178	3	N	430	430	0		16
							473	9								
*03	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	3931	3	N	862	862	0		16
							948	9								
*04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	3410	3	N	685	685	0		16
							754	9								

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898																
*07	143 X	143	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3	20	9	N	18				79
*08	149 X	149	-0-	-0-	-0-	-0-	140	3	9	9	N	8				87
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
*10	28 X	28	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3	3	9	N	3	5	0		85
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
*12	86 X	86	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3	2	9	N	2				87
*01	216 X	216	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	N	30				117
							33	9								
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1	3	N	9				126
							10	9								
*03	66 X	66	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	N	-0-				126
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	264	1	7349	3	N	1530	1530	0	53	
						1683	9								
*06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	235	1	6470	3	N	1305	1306	0	52	
						1436	9								
*07	7884 X	7884	-0-	-0-	-0-	220	1	6365	3	N	1181	1182	0	51	
						1299	9								
*08	8083 X	8083	-0-	-0-	-0-	225	1	6514	3	N	1222	1222	0	51	
						1344	9								
*09	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	248	1	6270	3	N	1179	1180	0	50	
						1297	9								
*10	7754 X	7754	-0-	-0-	-0-	340	1	6077	3	N	1215	1216	0	49	
						1337	9								
*11	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	322	1	5761	3	N	1137	1137	0	49	
						1251	9								
*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								

ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690															
*10	411 X	411	-0-	-0-	-0-	259	1	53	3	N	90			190	
						99	9								
*11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	313	1	20	3	N	116	194	1	112	
						128	9								
12	444 X	444	-0-	-0-	-0-	286	1	158	9	N	144	162	1	94	
01	421 X	421	-0-	-0-	-0-	297	1	124	9	N	113	125	1	82	
*02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	138	1	174	3	N	108			190	
						119	9								
*03	460 X	460	-0-	-0-	-0-	159	1	157	3	N	131	190	1	131	
						144	9								
*04	195 X	195	-0-	-0-	-0-	36	1	159	3	N	-0-	89	1	42	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		12036 X	12036	-0-	-0-	-0-	527	1	10432	3	N	979	1052	1	160
							1077	9							
*06		12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	537	1	10572	3	N	1045	1084	1	121
							1150	9							
*07		12109 X	12109	-0-	-0-	-0-	585	1	10404	3	N	1018	932	1	207
							1120	9							
*08		11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	597	1	10129	3	N	955	1076	1	86
							1051	9							
*09		10601 X	10601	-0-	-0-	-0-	521	1	9093	3	N	897	901	1	82
							987	9							
*10		7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	431	1	6345	3	N	796	718	1	160
							876	9							
*11		7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	227	1	6255	3	N	721	752	1	129
							793	9							
*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							

FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301															
*11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	402	1	14	3	N	72			210
							79	9							
*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							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST A 405 WELL #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		1488 X	1337	-0-	-151	-0-		242 1	776 3	N	290	519 1		433
								319 9						
*06		1830 X	1218	-0-	-612	-0-		232 1	687 3	N	272	509 1		196
								299 9						
*07		1891 X	1307	-0-	-584	-0-		235 1	764 3	N	280	187 1		289
								308 9						
*08		1891 X	1410	-0-	-481	-0-		215 1	863 3	N	302	385 1		206
								332 9						
*09		1440 X	1309	-0-	-131	-0-		169 1	813 3	N	297	188 1		315
								327 9						
*10		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-		211 1	970 3	N	322	349 1		288
								354 9						
*11		1590 X	1590	-0-	-0-	-0-		176 1	989 3	N	386			674
								425 9						
*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						

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276976 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13601 - 19091														
*05		3100 N	5810	-0-	2710	19531		43 1	5093 3	N	613	726 1		680
								674 9						
*06		21540 X	2009	-0-	-19531	-0-		71 1	1109 3	N	754	724 1		710
								829 9						
*07		6018 X	6018	-0-	-0-	-0-		46 1	5223 3	N	681	1112 1		279
								749 9						
*08		6450 X	6450	-0-	-0-	-0-		31 1	5695 3	N	658	573 1		364
								724 9						
*09		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-		69 1	5238 3	N	543	546 1		361
								597 9						
*10		4612 X	4612	-0-	-0-	-0-		8 1	4083 3	N	474	356 1		479
								521 9						
*11		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		2 1	4011 3	N	515	761 1		233
								567 9						
*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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	241	1	2180	3	N	853	853 0	111
						938	9						
*06	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	187	1	1701	3	N	569	568 0	112
						626	9						
*07	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	9	1	2249	3	N	775	777 0	110
						853	9						
*08	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	251	1	3163	3	N	993	995 0	108
						1092	9						
*09	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	179	1	2932	3	N	662	490 0	187 1
						728	9						93
*10	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	182	1	3812	3	N	720	379 0	373 1
						792	9						61
*11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	288	1	2590	3	N	821	822 0	60
						903	9						
*12	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	457	1	2449	3	N	798	809 0	47 1
						878	9						2
*01	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	342	1	2526	3	N	771	771 0	2
						848	9						
*02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	101	1	1647	3	N	597	597 0	2
						657	9						
*03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	65	1	1919	3	N	786	786 0	2
						865	9						
*04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	120	1	1747	3	N	703	703 0	2
						773	9						

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

*05	3999 X	2839	-0-	-1160	-0-	2370	3	469	9	N	426	360 1	182
*06	3870 X	3680	-0-	-190	-0-	1	1	3108	3	N	519	365 1	336
						571	9						
*07	3999 X	3232	-0-	-767	-0-	2741	3	491	9	N	446	563 1	219
*08	3937 X	3247	-0-	-690	-0-	2734	3	513	9	N	466	383 1	302
*09	3690 X	1185	-0-	-2505	-0-	1	1	972	3	N	193	364 1	131
						212	9						
*10	3813 X	624	-0-	-3189	-0-	6	1	440	3	N	162		293
						178	9						
*11	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	12	1	3833	3	N	623	573 1	343
						685	9						
*12	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	22	1	3570	3	N	605	732 1	216
						666	9						
*01	3255 X	1211	-0-	-2044	-0-	22	1	1058	3	N	119		335
						131	9						
*02	4379 X	56	-0-	-4323	-0-	11	1	45	3	N	-0-		335
*03	4681 X	182	-0-	-4499	-0-	2	1	177	3	N	3		338
						3	9						
04	4530 X	304	-0-	-4226	-0-	303	3	1	9	N	1	184 1	155

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 #: 6 RRCID -> 277480 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*05	5797 X	4272	-0-	-1525	-0-	71	1	3600	3	N	546	539	1	416
						601	9							
*06	5610 X	1925	-0-	-3685	-0-	1654	3	271	9	N	246	356	1	306
*07	5797 X	2571	-0-	-3226	-0-	2184	3	387	9	N	352	372	1	286
*08	4774 X	2029	-0-	-2745	-0-	1744	3	285	9	N	259	193	1	352
*09	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4156	3	582	9	N	529	568	1	313
*10	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	5410	3	811	9	N	737	566	1	484
*11	2490 X	1213	-0-	-1277	-0-	16	1	1097	3	N	91	373	1	202
						100	9							
*12	4898 X	297	-0-	-4601	-0-	37	1	250	3	N	9			211
						10	9							
*01	5921 X	184	-0-	-5737	-0-	13	1	124	3	N	43			254
						47	9							
*02	5539 X	357	-0-	-5182	-0-	8	1	310	3	N	35			289
						39	9							
*03	5921 X	10	-0-	-5911	-0-	9	3	1	9	N	1			290
04	1200 X	210	-0-	-990	-0-	193	3	17	9	N	15	188	1	117
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358														
*05	7905 X	4862	-0-	-3043	-0-	255	1	4029	3	N	525	526	0	14
						578	9							
*06	7650 X	3260	-0-	-4390	-0-	252	1	2617	3	N	355	356	0	13
						391	9							
*07	7905 X	5327	-0-	-2578	-0-	252	1	4384	3	N	628	628	0	13
						691	9							
*08	7223 X	473	-0-	-6750	-0-	277	1	122	3	N	67	68	0	12
						74	9							
09	4950 X	205	-0-	-4745	-0-	204	1	1	9	N	1			13
10	5332 X	259	-0-	-5073	-0-	259	1			N	-0-			13
11	5160 X	10	-0-	-5150	-0-	10	1			N	-0-			13
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-			13
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			13
*02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	15	1	2702	3	N	590	590	0	13
						649	9							
*03	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	10687	3	2155	9	N	1959	1959	0	13
*04	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	7568	3	1364	9	N	1240	1241	0	12
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621														
*05	9672 X	3219	-0-	-6453	-0-	70	1	2486	3	N	603	548	1	375
						663	9							
*06	8550 X	3159	-0-	-5391	-0-	6	1	2605	3	N	498	558	1	315
						548	9							
*07	8835 X	3470	-0-	-5365	-0-	4	1	2859	3	N	552	564	1	303
						607	9							
*08	8835 X	6806	-0-	-2029	-0-	76	1	5879	3	N	774	753	1	324
						851	9							
*09	7860 X	4818	-0-	-3042	-0-	21	1	4078	3	N	654	752	1	226
						719	9							
*10	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	109	1	4200	3	N	881	768	1	339
						969	9							
*11	6600 X	5648	-0-	-952	-0-	146	1	4530	3	N	884	763	1	460
						972	9							
*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

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	1	1	3118	3	N	589	741	1		141	
						648	9									
*06	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	2944	3	601	9	N	546	552	1		135	
*07	3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	2967	3	609	9	N	554	526	1		163	
*08	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	2905	3	616	9	N	560	550	1		173	
*09	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	2779	3	587	9	N	534	554	1		153	
*10	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	14	1	3249	3	N	562	379	1		336	
						618	9									
*11	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	2596	3	562	9	N	511	563	1		284	
*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									

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650															
*05	5394 X	1165	-0-	-4229	-0-	10	1	988	3	N	152	154	0		23
						167	9								
*06	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	101	1	5889	3	N	1132	1129	0		26
						1245	9								
*07	5177 X	4810	-0-	-367	-0-	383	1	3654	3	N	703	703	0		26
						773	9								
*08	5177 X	4273	-0-	-904	-0-	233	1	3422	3	N	562	561	0		27
						618	9								
*09	7020 X	2334	-0-	-4686	-0-	234	1	1817	3	N	257	258	0		26
						283	9								
*10	7254 X	199	-0-	-7055	-0-	53	1	134	3	N	11	12	0		25
						12	9								
*11	7020 X	1635	-0-	-5385	-0-	23	1	1364	3	N	225	225	0		25
						248	9								
*12	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	168	1	6547	3	N	1331	1331	0		25
						1464	9								
*01	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	244	1	4522	3	N	739	739	0		25
						813	9								
*02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	62	1	3958	3	N	770	644	0		151
						847	9								
*03	7254 X	4802	-0-	-2452	-0-	96	1	3980	3	N	660	661	0		150
						726	9								
04	7020 X	4964	-0-	-2056	-0-	146	1	3947	3	N	792	793	0		149
						871	9								

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752															
*05	15252 X	11383	-0-	-3869	-0-	10382	3	1001	9	N	910	725	1		590
*06	14760 X	10167	-0-	-4593	-0-	9256	3	911	9	N	828	906	1		512
*07	12679 X	1372	-0-	-11307	-0-	1288	3	84	9	N	76	187	1		401
08	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-				401
09	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-					N	-0-				401
10	11377 X	4	-0-	-11373	-0-	4	1			N	-0-				401
11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-				401
12	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				401
01	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				401
02	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	188	1		213
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				213
04	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																
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017										TOTAL DEPTH 13143	PERF.13404 - 17630					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-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					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	83911					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-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					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:	6	RRCID ->	282423	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	13033	PERF.	13277	-	17733
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		11470 X	11285	-0-	-185	-0-	373 1	8711 3	N	2001	1792 0	369 1		142
							2201 9							
*06		13538 X	13538	-0-	-0-	-0-	11062 3	2476 9	N	2251	2256 0			137
*07		12025 X	12025	-0-	-0-	-0-	10262 3	1763 9	N	1603	1605 0			135
*08		16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	14537 3	2228 9	N	2025	1887 0	188 1		85
*09		16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	14263 3	2116 9	N	1924	1927 0			82
*10		14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	12913 3	1910 9	N	1736	1737 0			81
*11		15238 X	15238	-0-	-0-	-0-	13249 3	1989 9	N	1808	1808 0			81
*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

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:	20	RRCID ->	282438	COMPL. DATE	02/11/2018	TOTAL	DEPTH	13103	PERF.	13216	-	17893
*06		660 N	317	-0-	-343	-0-	10 1	237 3	N	64				101
							70 9							
*07		301 N	301	-0-	-0-	-0-	205 3	96 9	N	87	159 1			29
*08		432 N	432	-0-	-0-	-0-	324 3	108 9	N	98				127
*09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-				127
*10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	471 3	101 9	N	92	94 0			125
*11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	1 1	675 3	N	115	115 0			125
							127 9							
*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

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:	15	RRCID ->	282461	COMPL. DATE	02/14/2018	TOTAL	DEPTH	12965	PERF.	13278	-	17431
*05		11009 X	11009	-0-	-0-	-0-	9494 3	1515 9	N	1377	1412 1			129
*06		10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	8983 3	1656 9	N	1505	1463 1			171
*07		9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	8512 3	1472 9	N	1338	1289 1			220
*08		10013 X	8816	-0-	-1197	-0-	7544 3	1272 9	N	1156	567 0	740 1		69
*09		9690 X	8719	-0-	-971	-0-	7362 3	1357 9	N	1234	640 0	599 1		64
*10		10013 X	7631	-0-	-2382	-0-	6417 3	1214 9	N	1104	941 1			227
*11		9690 X	8637	-0-	-1053	-0-	7371 3	1266 9	N	1151	1118 1			260
*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

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:	4	RRCID ->	282675	COMPL. DATE	02/09/2018	TOTAL	DEPTH	13111	PERF.	13218	-	17764
*05		6727 X	1492	-0-	-5235	-0-	1001 3	491 9	N	446	547 1			21
*06		6510 X	3387	-0-	-3123	-0-	2439 3	948 9	N	862	730 1			153
*07		9176 X	5714	-0-	-3462	-0-	4564 3	1150 9	N	1045	915 1			283
*08		9176 X	4777	-0-	-4399	-0-	3717 3	1060 9	N	964	26 0	1119 1		102
*09		8880 X	5639	-0-	-3241	-0-	4487 3	1152 9	N	1047	1048 0			101
*10		5704 X	5086	-0-	-618	-0-	3987 3	1099 9	N	999	1000 0			100
*11		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	4881 3	1326 9	N	1205	1204 0			101
*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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		D BAKER UNIT A		WELL #:	6	RRCID ->	282714	COMPL. DATE	05/16/2018	TOTAL DEPTH	13139	PERF.13238	- 18021
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*05	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	304 1	10443 3	N	1872	1872 0	17		
						2059 9							
*06	12749 X	12749	-0-	-0-	-0-	304 1	10357 3	N	1898	1898 0	17		
						2088 9							
*07	14132 X	14132	-0-	-0-	-0-	425 1	11512 3	N	1995	1995 0	17		
						2195 9							
*08	16108 X	16108	-0-	-0-	-0-	349 1	13677 3	N	1893	1894 0	16		
						2082 9							
*09	12480 X	12480	-0-	-0-	-0-	283 1	10167 3	N	1845	1845 0	16		
						2030 9							
*10	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	299 1	10469 3	N	1821	1822 0	15		
						2003 9							
*11	12348 X	12348	-0-	-0-	-0-	286 1	10139 3	N	1748	1748 0	15		
						1923 9							
*12	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	258 1	10246 3	N	1678	939 0	22		
						1846 9				732 1			
*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		

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		201	RRCID ->	282723	COMPL. DATE	05/06/2018	TOTAL DEPTH	13235	PERF.13297	- 18145	
*05	34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	850 1	29329 3	Y	3886	3888 0	120		
						4275 9							
*06	32789 X	32789	-0-	-0-	-0-	810 1	27818 3	Y	3783	3784 0	119		
						4161 9							
*07	20759 X	20759	-0-	-0-	-0-	638 1	17401 3	Y	2473	2475 0	117		
						2720 9							
*08	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	575 1	22759 3	Y	3048	3052 0	113		
						3353 9							
*09	29978 X	29978	-0-	-0-	-0-	689 1	25040 3	Y	3863	3864 0	112		
						4249 9							
*10	31496 X	31496	-0-	-0-	-0-	751 1	26610 3	Y	3759	3762 0	109		
						4135 9							
*11	30252 X	30252	-0-	-0-	-0-	713 1	25593 3	Y	3587	3588 0	108		
						3946 9							
*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		

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		203	RRCID ->	282763	COMPL. DATE	05/10/2018	TOTAL DEPTH	13242	PERF.13490	- 17616	
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
04 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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		-		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	447 1	13545 3	N	1129	1056 0		112
						1242 9						
*06	13421 X	13421	-0-	-0-	-0-	223 1	11673 3	N	1386	1388 0		110
						1525 9						
*07	11175 X	11175	-0-	-0-	-0-	112 1	9527 3	N	1396	1398 0		108
						1536 9						
*08	15221 X	9917	-0-	-5304	-0-	3 1	8568 3	N	1224	1224 0		108
						1346 9						
*09	14730 X	9997	-0-	-4733	-0-	184 1	8515 3	N	1180	1181 0		107
						1298 9						
*10	15221 X	10215	-0-	-5006	-0-	72 1	9259 3	N	804	807 0		104
						884 9						
*11	13410 X	8046	-0-	-5364	-0-	3 1	7439 3	N	549	377 1		276
						604 9						
*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						

BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		-			
		5		282894	02/08/2018	13033	13287		17499			
*05	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	1526 1	2814 3	N	719	717 1		171
						791 9						
06	3960 X	1962	-0-	-1998	-0-	1098 1	864 9	N	785	737 1		219
07	2914 X	1142	-0-	-1772	-0-	1136 1	6 9	N	5	176 1		48
*08	5146 X	4696	-0-	-450	-0-	1066 1	2895 3	N	668	18 0	558 1	140
						735 9						
*09	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	1105 1	7960 3	N	568	572 0	123 1	13
						625 9						
*10	5146 X	3364	-0-	-1782	-0-	1154 1	1627 3	N	530	530 0		13
						583 9						
11	4530 X	1009	-0-	-3521	-0-	884 1	9 3	N	105	105 0		13
						116 9						
12	10013 X	905	-0-	-9108	-0-	899 1	6 9	N	5	5 0		13
01	10013 X	912	-0-	-9101	-0-	912 1		N	-0-			13
02	9367 X	841	-0-	-8526	-0-	839 1	2 9	N	2	2 0		13
*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

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		-		
		202		282926	05/23/2018	13129	13288		18115		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

M. KOOPMANN UNIT A		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.		-		
		204		282932	06/08/2018	13153	13304		18088		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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														
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	41	-0-	41	41	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
*11	T. A.	41	-0-	41	82	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	81	-0-	81	163	2	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1837	-0-	1837	2000	1510	3	327	9	Y	297	275	0	22

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119														
*05	10137 X	3946	-0-	-6191	-0-	3626	3	320	9	N	291	291	0	-0-
*06	9810 X	3747	-0-	-6063	-0-	3440	3	307	9	N	279	279	0	-0-
*07	4898 X	4054	-0-	-844	-0-	3668	3	386	9	N	351	351	0	-0-
*08	4588 X	1456	-0-	-3132	-0-	1329	3	127	9	N	115	115	0	-0-
09	3810 X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-			-0-
*10	4061 X	2245	-0-	-1816	-0-	2194	3	51	9	N	46	46	0	-0-
*11	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	3858	3	392	9	N	356	356	0	-0-
*12	4061 X	3165	-0-	-896	-0-	2884	3	281	9	N	255	255	0	-0-
*01	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1802	3	95	9	N	86	86	0	-0-
*02	4118 X	1366	-0-	-2752	-0-	1366	3			N	-0-			-0-
*03	4402 X	2737	-0-	-1665	-0-	2581	3	156	9	N	142	142	0	-0-
04	4260 X	2898	-0-	-1362	-0-	2724	3	174	9	N	158	158	0	-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304														
*05	14353 X	13233	-0-	-1120	-0-	11641	3	1592	9	N	1447	1447	0	-0-
*06	13470 X	12622	-0-	-848	-0-	11109	3	1513	9	N	1375	1375	0	-0-
*07	14911 X	12421	-0-	-2490	-0-	11029	3	1392	9	N	1265	1265	0	-0-
*08	14911 X	5578	-0-	-9333	-0-	5174	3	404	9	N	367	367	0	-0-
*09	17936 X	17936	-0-	-0-	-0-	16201	3	1735	9	N	1577	1577	0	-0-
*10	13237 X	12798	-0-	-439	-0-	11752	3	1046	9	N	951	951	0	-0-
*11	12630 X	11283	-0-	-1347	-0-	10136	3	1147	9	N	1043	1043	0	-0-
*12	18538 X	11481	-0-	-7057	-0-	10168	3	1313	9	N	1194	1194	0	-0-
*01	18538 X	11116	-0-	-7422	-0-	9928	3	1188	9	N	1080	1080	0	-0-
*02	17342 X	9063	-0-	-8279	-0-	8149	3	914	9	N	831	831	0	-0-
*03	12803 X	8846	-0-	-3957	-0-	7827	3	1019	9	N	926	926	0	-0-
04	11280 X	8853	-0-	-2427	-0-	8156	3	697	9	N	634	634	0	-0-

STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246														
*05	18011 X	15079	-0-	-2932	-0-	12938	3	2141	9	N	1946	1946	0	-0-
*06	17430 X	14667	-0-	-2763	-0-	12707	3	1960	9	N	1782	1782	0	-0-
*07	15159 X	15043	-0-	-116	-0-	13111	3	1932	9	N	1756	1756	0	-0-
*08	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	14017	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-
*09	14670 X	13308	-0-	-1362	-0-	12282	3	1026	9	N	933	933	0	-0-
*10	15159 X	12177	-0-	-2982	-0-	11384	3	793	9	N	721	721	0	-0-
*11	15420 X	11024	-0-	-4396	-0-	9473	3	1551	9	N	1410	1410	0	-0-
*12	15934 X	11223	-0-	-4711	-0-	9565	3	1658	9	N	1507	1507	0	-0-
*01	18335 X	18335	-0-	-0-	-0-	15953	3	2382	9	N	2165	2165	0	-0-
*02	16721 X	16721	-0-	-0-	-0-	14733	3	1988	9	N	1807	1807	0	-0-
*03	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	10966	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-
04	17430 X	16512	-0-	-918	-0-	14711	3	1801	9	N	1637	1637	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 211		RRCID -> 284279		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5890 X	4921	-0-	-969	-0-	68 1	3779 3	Y	976	976 0	2
						1074 9					
*06	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	70 1	4717 3	Y	1110	1109 0	3
						1221 9					
*07	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	80 1	4565 3	Y	985	986 0	2
						1084 9					
*08	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	124 1	6112 3	Y	871	871 0	2
						958 9					
*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	97 1	4280 3	Y	655	655 0	2
						721 9					
*10	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	85 1	3948 3	Y	797	797 0	2
						877 9					
*11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	53 1	2564 3	Y	601	601 0	2
						661 9					
*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					

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 101		RRCID -> 284288		COMPL. DATE 10/15/2018		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	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		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

P. CRAIN UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 284347		COMPL. DATE 05/25/2018		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	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 #: 6 RRCID -> 284348 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13909 - 17926															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	25439 X	25439	-0-	-0-	-0-	890	1	23300	3	Y	1135	1135	0	-0-	
						1249	9								
*06	18750 X	18353	-0-	-397	-0-	674	1	16649	3	Y	936	936	0	-0-	
						1030	9								
*07	20739 X	16647	-0-	-4092	-0-	500	1	15311	3	Y	760	760	0	-0-	
						836	9								
*08	17612 X	17612	-0-	-0-	-0-	594	1	16032	3	Y	896	896	0	-0-	
						986	9								
*09	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	513	1	11664	3	Y	872	872	0	-0-	
						959	9								
*10	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	501	1	11783	3	Y	623	623	0	-0-	
						685	9								
*11	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	658	1	11692	3	Y	994	994	0	-0-	
						1093	9								
*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								

P. CRAIN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284351 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13733 - 17699														
*05	4929 X	2380	-0-	-2549	-0-	88	1	2292	3	Y	-0-			-0-
06	6540 X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-			-0-
07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-			-0-
*08	6758 X	1280	-0-	-5478	-0-	42	1	1132	3	Y	96	96	0	-0-
						106	9							
*09	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	254	1	5721	3	Y	114	114	0	-0-
						125	9							
*10	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	141	1	3305	3	Y	134	134	0	-0-
						147	9							
*11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	95	1	1674	3	Y	19	19	0	-0-
						21	9							
*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							

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*05		19653 X	19653	-0-	-0-	-0-	681	1	17859	3	Y	1012	1012	0	-0-
							1113	9							
*06		18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	672	1	16590	3	Y	938	938	0	-0-
							1032	9							
*07		16904 X	16904	-0-	-0-	-0-	504	1	15447	3	Y	866	866	0	-0-
							953	9							
*08		16792 X	16792	-0-	-0-	-0-	573	1	15431	3	Y	716	716	0	-0-
							788	9							
*09		8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	337	1	7642	3	Y	459	459	0	-0-
							505	9							
*10		10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	403	1	9491	3	Y	576	576	0	-0-
							634	9							
*11		11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	586	1	10414	3	Y	814	814	0	-0-
							895	9							
*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							

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489															
*05		21080 X	20258	-0-	-822	-0-	16866	3	3392	9	N	3084	3084	0	-0-
*06		20400 X	19003	-0-	-1397	-0-	15932	3	3071	9	N	2792	2792	0	-0-
*07		20677 X	19319	-0-	-1358	-0-	16199	3	3120	9	N	2836	2836	0	-0-
*08		21539 X	21539	-0-	-0-	-0-	18173	3	3366	9	N	3060	3060	0	-0-
*09		20010 X	18171	-0-	-1839	-0-	15265	3	2906	9	N	2642	2642	0	-0-
*10		20243 X	17757	-0-	-2486	-0-	14979	3	2778	9	N	2525	2525	0	-0-
*11		20850 X	17634	-0-	-3216	-0-	14601	3	3033	9	N	2757	2757	0	-0-
*12		21545 X	17998	-0-	-3547	-0-	14860	3	3138	9	N	2853	2853	0	-0-
*01		21545 X	16305	-0-	-5240	-0-	14102	3	2203	9	N	2003	2003	0	-0-
*02		17574 X	16902	-0-	-672	-0-	14425	3	2477	9	N	2252	2252	0	-0-
*03		18228 X	17730	-0-	-498	-0-	14646	3	3084	9	N	2804	2804	0	-0-
04		17640 X	16636	-0-	-1004	-0-	13764	3	2872	9	N	2611	2611	0	-0-

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 #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05		14790 X	14790	-0-	-0-	-0-	431	1	10631	3	N	3389	3389	0	-0-
							3728	9							
*06		19584 X	19584	-0-	-0-	-0-	526	1	15897	3	N	2874	2874	0	-0-
							3161	9							
*07		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	592	1	15906	3	N	3459	3459	0	-0-
							3805	9							
*08		16723 X	16723	-0-	-0-	-0-	429	1	12548	3	N	3405	3325	0	80
							3746	9							
*09		16116 X	16116	-0-	-0-	-0-	387	1	13309	3	N	2200	2240	0	40
							2420	9							
*10		19236 X	19236	-0-	-0-	-0-	367	1	15625	3	N	2949	2989	0	-0-
							3244	9							
*11		16093 X	16093	-0-	-0-	-0-	315	1	12764	3	N	2740	2740	0	-0-
							3014	9							
*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							

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13331 - 18879															
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13413 PERF.13380 - 19169															
*05		16733 X	16733	-0-	-0-	-0-	477	1	11784	3	N	4065	4065	0	-0-
							4472	9							
*06		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	356	1	10920	3	N	3691	3691	0	-0-
							4060	9							
*07		18438 X	18438	-0-	-0-	-0-	486	1	13213	3	N	4308	4150	0	158
							4739	9							
*08		18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	488	1	14313	3	N	3638	3796	0	-0-
							4002	9							
*09		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	253	1	8828	3	N	2209	2209	0	-0-
							2430	9							
*10		19696 X	19696	-0-	-0-	-0-	353	1	15151	3	N	3811	3811	0	-0-
							4192	9							
*11		27801 X	27801	-0-	-0-	-0-	558	1	22543	3	N	4273	4273	0	-0-
							4700	9							
*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							

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 #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-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																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-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																
*10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2337	3	N	-0-			-0-
*11	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	1571	3	N	-0-			-0-
*12	317	X	317	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-			-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	2233	X	745	-0-	-1488	-0-	-0-	22	1	723	3	N	-0-			-0-
*03	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	-0-	429	1	6745	3	N	580	580	0	-0-
								638	9							
*04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2296	3	N	495	495	0	-0-
								545	9							

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847																
*06	49140	X	28881	-0-	-20259	-0-	-0-	945	1	22813	3	N	4657	4657	0	-0-
								5123	9							
*07	23963	X	15915	-0-	-8048	-0-	-0-	28	1	13012	3	N	2614	2614	0	-0-
								2875	9							
*08	27705	X	27705	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	22937	3	N	4255	4255	0	-0-
								4681	9							
*09	28890	X	23858	-0-	-5032	-0-	-0-	186	1	19741	3	N	3574	3574	0	-0-
								3931	9							
*10	29853	X	22026	-0-	-7827	-0-	-0-	394	1	18160	3	N	3156	3156	0	-0-
								3472	9							
*11	28890	X	11577	-0-	-17313	-0-	-0-	618	1	8580	3	N	2163	2163	0	-0-
								2379	9							
*12	27714	X	23233	-0-	-4481	-0-	-0-	444	1	19544	3	N	2950	2950	0	-0-
								3245	9							
*01	27714	X	22009	-0-	-5705	-0-	-0-	598	1	17933	3	N	3162	3162	0	-0-
								3478	9							
*02	23055	X	21009	-0-	-2046	-0-	-0-	499	1	16852	3	N	3325	3325	0	-0-
								3658	9							
*03	23219	X	3665	-0-	-19554	-0-	-0-	175	1	2775	3	N	650	650	0	-0-
								715	9							
04	22470	X	-0-	-0-	-22470	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13313 - 18864																
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-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
 ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157

*05	39796 X	39796	-0-	-0-	-0-	99	1	36353	3	N	3040	3040	0	-0-
						3344	9							
*06	33073 X	33073	-0-	-0-	-0-	104	1	29736	3	N	2939	2939	0	-0-
						3233	9							
*07	31992 X	19507	-0-	-12485	-0-	95	1	17023	3	N	2172	2172	0	-0-
						2389	9							
*08	36270 X	25601	-0-	-10669	-0-	149	1	22764	3	N	2444	2444	0	-0-
						2688	9							
*09	35100 X	23106	-0-	-11994	-0-	142	1	20575	3	N	2172	2172	0	-0-
						2389	9							
*10	36270 X	23792	-0-	-12478	-0-	172	1	20991	3	N	2390	2390	0	-0-
						2629	9							
*11	33060 X	22846	-0-	-10214	-0-	155	1	19945	3	N	2496	2496	0	-0-
						2746	9							
*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							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	29640 X	9320	-0-	-20320	-0-	29	1	8255	3	N	942	942	0	-0-
						1036	9							
*07	24391 X	24391	-0-	-0-	-0-	120	1	21533	3	N	2489	2489	0	-0-
						2738	9							
*08	13857 X	12642	-0-	-1215	-0-	70	1	10837	3	N	1577	1577	0	-0-
						1735	9							
*09	13410 X	10697	-0-	-2713	-0-	64	1	9260	3	N	1248	1248	0	-0-
						1373	9							
*10	24397 X	6000	-0-	-18397	-0-	38	1	4669	3	N	1175	1175	0	-0-
						1293	9							
*11	23610 X	10847	-0-	-12763	-0-	75	1	9642	3	N	1027	1027	0	-0-
						1130	9							
*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							

BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234														
*05	54374 X	29714	-0-	-24660	-0-	73	1	26753	3	N	2625	2625	0	-0-
						2888	9							
*06	52620 X	50875	-0-	-1745	-0-	159	1	45360	3	N	4869	4869	0	-0-
						5356	9							
*07	51708 X	47300	-0-	-4408	-0-	237	1	42315	3	N	4316	4316	0	-0-
						4748	9							
*08	51708 X	45054	-0-	-6654	-0-	264	1	40323	3	N	4061	4061	0	-0-
						4467	9							
*09	50880 X	43135	-0-	-7745	-0-	268	1	38570	3	N	3906	3906	0	-0-
						4297	9							
*10	52576 X	42320	-0-	-10256	-0-	311	1	37777	3	N	3847	3847	0	-0-
						4232	9							
*11	50880 X	41814	-0-	-9066	-0-	289	1	37174	3	N	3955	3955	0	-0-
						4351	9							
*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							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121														
*05	11558 X	11558	-0-	-0-	-0-	9333	3	2225	9	N	2023	2023	0	-0-
*06	12545 X	12545	-0-	-0-	-0-	10173	3	2372	9	N	2156	2156	0	-0-
*07	12152 X	11665	-0-	-487	-0-	9481	3	2184	9	N	1985	1985	0	-0-
*08	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	10004	3	2317	9	N	2106	2106	0	-0-
*09	12540 X	10961	-0-	-1579	-0-	8995	3	1966	9	N	1787	1787	0	-0-
*10	15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	12911	3	2265	9	N	2059	2059	0	-0-
*11	12618 X	12618	-0-	-0-	-0-	10592	3	2026	9	N	1842	1842	0	-0-
*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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	14966 X	14966	-0-	-0-	-0-	52	1	13670	3	N	1131	1131	0	-0-
						1244	9							
*06	15450 X	1716	-0-	-13734	-0-	4	1	1546	3	N	151	151	0	-0-
						166	9							
*07	16337 X	11433	-0-	-4904	-0-	25	1	10301	3	N	1006	1006	0	-0-
						1107	9							
*08	16424 X	16424	-0-	-0-	-0-	47	1	14883	3	N	1358	1358	0	-0-
						1494	9							
*09	15810 X	14961	-0-	-849	-0-	30	1	13549	3	N	1256	1256	0	-0-
						1382	9							
*10	14973 X	12531	-0-	-2442	-0-	36	1	11340	3	N	1050	1050	0	-0-
						1155	9							
*11	21638 X	21638	-0-	-0-	-0-	66	1	20347	3	N	1114	1114	0	-0-
						1225	9							
*12	22168 X	22168	-0-	-0-	-0-	48	1	19543	3	N	2343	2343	0	-0-
						2577	9							
*01	17871 X	17871	-0-	-0-	-0-	9	1	15831	3	N	1846	1846	0	-0-
						2031	9							
*02	20909 X	12539	-0-	-8370	-0-	11355	3	1184	9	N	1076	1076	0	-0-
*03	22351 X	14167	-0-	-8184	-0-	12756	3	1411	9	N	1283	1283	0	-0-
04	21630 X	11897	-0-	-9733	-0-	10789	3	1108	9	N	1007	1007	0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
*05	23002 X	18975	-0-	-4027	-0-	15069	3	3906	9	N	3551	3551	0	-0-
*06	22260 X	20214	-0-	-2046	-0-	16186	3	4028	9	N	3662	3662	0	-0-
*07	22785 X	18940	-0-	-3845	-0-	15465	3	3475	9	N	3159	3159	0	-0-
*08	19964 X	18924	-0-	-1040	-0-	15052	3	3872	9	N	3520	3520	0	-0-
*09	20220 X	16094	-0-	-4126	-0-	12876	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-
*10	20894 X	17195	-0-	-3699	-0-	13895	3	3300	9	N	3000	3000	0	-0-
*11	20220 X	16062	-0-	-4158	-0-	12972	3	3090	9	N	2809	2809	0	-0-
*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-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
*05	19055 X	19055	-0-	-0-	-0-	15687	3	3368	9	N	3062	3062	0	-0-
*06	17460 X	15793	-0-	-1667	-0-	12706	3	3087	9	N	2806	2806	0	-0-
*07	19530 X	16719	-0-	-2811	-0-	14014	3	2705	9	N	2459	2459	0	-0-
*08	19530 X	16047	-0-	-3483	-0-	12980	3	3067	9	N	2788	2788	0	-0-
*09	18900 X	15832	-0-	-3068	-0-	12937	3	2895	9	N	2632	2632	0	-0-
*10	19065 X	16439	-0-	-2626	-0-	13236	3	3203	9	N	2912	2912	0	-0-
*11	16440 X	14033	-0-	-2407	-0-	10965	3	3068	9	N	2789	2789	0	-0-
*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-

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 #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	10323 X	6953	-0-	-3370	-0-	6084	3	869	9	N	790	790	0			-0-
*06	9990 X	8523	-0-	-1467	-0-	7741	3	782	9	N	711	711	0			-0-
*07	9548 X	4272	-0-	-5276	-0-	3845	3	427	9	N	388	388	0			-0-
*08	11387 X	11387	-0-	-0-	-0-	10265	3	1122	9	N	1020	1020	0			-0-
*09	8520 X	8123	-0-	-397	-0-	7418	3	705	9	N	641	641	0			-0-
*10	8804 X	8013	-0-	-791	-0-	7497	3	516	9	N	469	469	0			-0-
*11	11010 X	7110	-0-	-3900	-0-	6322	3	788	9	N	716	716	0			-0-
*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-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265

*05	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	11460	3	2146	9	N	1951	1951	0			-0-
*06	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	10279	3	1808	9	N	1644	1644	0			-0-
*07	14601 X	10950	-0-	-3651	-0-	9353	3	1597	9	N	1452	1452	0			-0-
*08	14601 X	12236	-0-	-2365	-0-	10106	3	2130	9	N	1936	1936	0			-0-
*09	14130 X	10542	-0-	-3588	-0-	8938	3	1604	9	N	1458	1458	0			-0-
*10	13609 X	9743	-0-	-3866	-0-	8190	3	1553	9	N	1412	1412	0			-0-
*11	12090 X	9809	-0-	-2281	-0-	8094	3	1715	9	N	1559	1559	0			-0-
*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-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 288782 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13283 - 18957

*05	18507 X	12788	-0-	-5719	-0-	9881	3	2907	9	N	2643	2643	0			-0-
*06	17910 X	15694	-0-	-2216	-0-	12734	3	2960	9	N	2691	2691	0			-0-
*07	17887 X	15171	-0-	-2716	-0-	12594	3	2577	9	N	2343	2343	0			-0-
*08	17887 X	14778	-0-	-3109	-0-	11962	3	2816	9	N	2560	2560	0			-0-
*09	15690 X	13178	-0-	-2512	-0-	10774	3	2404	9	N	2185	2185	0			-0-
*10	16213 X	13733	-0-	-2480	-0-	11204	3	2529	9	N	2299	2299	0			-0-
*11	15690 X	12897	-0-	-2793	-0-	10583	3	2314	9	N	2104	2104	0			-0-
*12	15159 X	12787	-0-	-2372	-0-	10480	3	2307	9	N	2097	2097	0			-0-
*01	14787 X	12531	-0-	-2256	-0-	10459	3	2072	9	N	1884	1884	0			-0-
*02	12847 X	11312	-0-	-1535	-0-	9477	3	1835	9	N	1668	1668	0			-0-
*03	13733 X	12263	-0-	-1470	-0-	10149	3	2114	9	N	1922	1922	0			-0-
04	12900 X	11440	-0-	-1460	-0-	9321	3	2119	9	N	1926	1926	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	29016 X	23152	-0-	-5864	-0-	79 1	20834 3	N	2035	2035 0		-0-	
						2239 9							
*06	30710 X	30710	-0-	-0-	-0-	69 1	28324 3	N	2106	2106 0		-0-	
						2317 9							
*07	27032 X	23126	-0-	-3906	-0-	50 1	20822 3	N	2049	2049 0		-0-	
						2254 9							
*08	25017 X	17568	-0-	-7449	-0-	50 1	15700 3	N	1653	1653 0		-0-	
						1818 9							
*09	30720 X	17608	-0-	-13112	-0-	34 1	15748 3	N	1660	1660 0		-0-	
						1826 9							
*10	31744 X	13977	-0-	-17767	-0-	39 1	12484 3	N	1322	1322 0		-0-	
						1454 9							
*11	30720 X	5157	-0-	-25563	-0-	15 1	4595 3	N	497	497 0		-0-	
						547 9							
*12	23126 X	22110	-0-	-1016	-0-	49 1	19693 3	N	2153	2153 0		-0-	
						2368 9							
*01	23683 X	23683	-0-	-0-	-0-	12 1	21152 3	N	2290	2290 0		-0-	
						2519 9							
*02	17023 X	13468	-0-	-3555	-0-	12059 3	1409 9	N	1281	1281 0		-0-	
*03	22103 X	15654	-0-	-6449	-0-	13982 3	1672 9	N	1520	1520 0		-0-	
04	22920 X	16804	-0-	-6116	-0-	15156 3	1648 9	N	1498	1498 0		-0-	

STANCHOS UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782

*05	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	27 1	7099 3	N	714	714 0		-0-	
						785 9							
*06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	7 1	3067 3	N	162	162 0		-0-	
						178 9							
*07	4092 X	3596	-0-	-496	-0-	8 1	3393 3	N	177	177 0		-0-	
						195 9							
*08	7905 X	5783	-0-	-2122	-0-	16 1	5183 3	N	531	531 0		-0-	
						584 9							
*09	7650 X	5812	-0-	-1838	-0-	11 1	5200 3	N	546	546 0		-0-	
						601 9							
*10	7905 X	4131	-0-	-3774	-0-	12 1	3777 3	N	311	311 0		-0-	
						342 9							
*11	5610 X	1581	-0-	-4029	-0-	5 1	1558 3	N	16	16 0		-0-	
						18 9							
*12	6014 X	1693	-0-	-4321	-0-	4 1	1656 3	N	30	30 0		-0-	
						33 9							
*01	6014 X	523	-0-	-5491	-0-	519 3	4 9	N	4	4 0		-0-	
02	5626 X	-0-	-0-	-5626	-0-			N	-0-			-0-	
03	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			N	-0-			-0-	
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-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														
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	32581 X	26651	-0-	-5930	-0-	92	1	24301	3	N	2053	2053	0	-0-
						2258	9							
*06	31530 X	26473	-0-	-5057	-0-	59	1	24139	3	N	2068	2068	0	-0-
						2275	9							
*07	31031 X	25380	-0-	-5651	-0-	56	1	23213	3	N	1919	1919	0	-0-
						2111	9							
*08	29915 X	24570	-0-	-5345	-0-	71	1	22396	3	N	1912	1912	0	-0-
						2103	9							
*09	27000 X	21680	-0-	-5320	-0-	44	1	19908	3	N	1571	1571	0	-0-
						1728	9							
*10	27342 X	19011	-0-	-8331	-0-	55	1	17293	3	N	1512	1512	0	-0-
						1663	9							
*11	26460 X	21283	-0-	-5177	-0-	60	1	18566	3	N	2415	2415	0	-0-
						2657	9							
*12	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	75	1	30224	3	N	4357	4357	0	-0-
						4793	9							
*01	36476 X	36476	-0-	-0-	-0-	18	1	31936	3	N	4111	4111	0	-0-
						4522	9							
*02	30579 X	30579	-0-	-0-	-0-	28470	3	2109	9	N	1917	1917	0	-0-
*03	35092 X	30956	-0-	-4136	-0-	29005	3	1951	9	N	1774	1774	0	-0-
04	35310 X	30907	-0-	-4403	-0-	29045	3	1862	9	N	1693	1693	0	-0-

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
*05	34534 X	26717	-0-	-7817	-0-	91	1	23935	3	N	2446	2446	0	-0-
						2691	9							
*06	33210 X	29738	-0-	-3472	-0-	66	1	26789	3	N	2621	2621	0	-0-
						2883	9							
*07	33511 X	29475	-0-	-4036	-0-	64	1	26519	3	N	2629	2629	0	-0-
						2892	9							
*08	32581 X	28307	-0-	-4274	-0-	80	1	25304	3	N	2657	2657	0	-0-
						2923	9							
*09	29730 X	26855	-0-	-2875	-0-	53	1	24108	3	N	2449	2449	0	-0-
						2694	9							
*10	30721 X	21910	-0-	-8811	-0-	62	1	19655	3	N	1994	1994	0	-0-
						2193	9							
*11	29730 X	310	-0-	-29420	-0-	1	1	299	3	N	9	9	0	-0-
						10	9							
12	29481 X	-0-	-0-	-29481	-0-					N	-0-			-0-
01	28303 X	-0-	-0-	-28303	-0-					N	-0-			-0-
*02	25955 X	15	-0-	-25940	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*03	21917 X	202	-0-	-21715	-0-	202	3			N	-0-			-0-
04	300 X	4	-0-	-296	-0-	4	3			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														
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
*05	16196 X	16196	-0-	-0-	-0-	28	1	13938	3	N	2027	2027	0	-0-
						2230	9							
*06	14730 X	14152	-0-	-578	-0-	17	1	12115	3	N	1836	1836	0	-0-
						2020	9							
*07	16182 X	13855	-0-	-2327	-0-	9	1	11884	3	N	1784	1784	0	-0-
						1962	9							
*08	16182 X	13073	-0-	-3109	-0-	13	1	11170	3	N	1718	1718	0	-0-
						1890	9							
*09	15660 X	12966	-0-	-2694	-0-	55	1	10922	3	N	1808	1808	0	-0-
						1989	9							
*10	16182 X	12664	-0-	-3518	-0-	32	1	10700	3	N	1756	1756	0	-0-
						1932	9							
*11	14160 X	6093	-0-	-8067	-0-	21	1	5184	3	N	807	807	0	-0-
						888	9							
*12	13857 X	2181	-0-	-11676	-0-	10	1	2003	3	N	153	153	0	-0-
						168	9							
*01	13392 X	6912	-0-	-6480	-0-	36	1	5700	3	N	1069	1069	0	-0-
						1176	9							
*02	12528 X	7949	-0-	-4579	-0-	15	1	6559	3	N	1250	1250	0	-0-
						1375	9							
*03	22694 X	22694	-0-	-0-	-0-	20329	3	2365	9	N	2150	2150	0	-0-
*04	11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	9881	3	1239	9	N	1126	1126	0	-0-

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
*05	28799 X	28269	-0-	-530	-0-	49	1	24864	3	N	3051	3051	0	-0-
						3356	9							
*06	36925 X	36925	-0-	-0-	-0-	45	1	32742	3	N	3762	3762	0	-0-
						4138	9							
*07	37851 X	35524	-0-	-2327	-0-	25	1	31642	3	N	3506	3506	0	-0-
						3857	9							
*08	37851 X	34817	-0-	-3034	-0-	36	1	30963	3	N	3471	3471	0	-0-
						3818	9							
*09	36630 X	32018	-0-	-4612	-0-	144	1	28352	3	N	3202	3202	0	-0-
						3522	9							
*10	37851 X	32949	-0-	-4902	-0-	87	1	29224	3	N	3307	3307	0	-0-
						3638	9							
*11	36630 X	17552	-0-	-19078	-0-	62	1	15651	3	N	1672	1672	0	-0-
						1839	9							
*12	35526 X	22618	-0-	-12908	-0-	99	1	20114	3	N	2186	2186	0	-0-
						2405	9							
*01	34813 X	14665	-0-	-20148	-0-	83	1	12991	3	N	1446	1446	0	-0-
						1591	9							
*02	30943 X	17616	-0-	-13327	-0-	37	1	15720	3	N	1690	1690	0	-0-
						1859	9							
*03	32953 X	627	-0-	-32326	-0-	558	3	69	9	N	63	63	0	-0-
*04	21900 X	16983	-0-	-4917	-0-	15138	3	1845	9	N	1677	1677	0	-0-

HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
*11	21174 X	21174	-0-	-0-	-0-	73	1	18420	3	N	2437	2437	0	-0-
						2681	9							
*12	32558 X	32558	-0-	-0-	-0-	139	1	28471	3	N	3589	3589	0	-0-
						3948	9							
*01	27188 X	27188	-0-	-0-	-0-	151	1	23769	3	N	2971	2971	0	-0-
						3268	9							
*02	29236 X	29236	-0-	-0-	-0-	61	1	25719	3	N	3142	3142	0	-0-
						3456	9							
*03	32550 X	1062	-0-	-31488	-0-	937	3	125	9	N	114	114	0	-0-
*04	31500 X	22501	-0-	-8999	-0-	19379	3	3122	9	N	2838	2838	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		31470 X	31470	-0-	-0-	-0-	56 1	28102 3	N	3011	3011 0		-0-
							3312 9						
*06		27570 X	27526	-0-	-44	-0-	34 1	24475 3	N	2743	2743 0		-0-
							3017 9						
*07		29171 X	27807	-0-	-1364	-0-	19 1	24763 3	N	2750	2750 0		-0-
							3025 9						
*08		31465 X	24339	-0-	-7126	-0-	25 1	21652 3	N	2420	2420 0		-0-
							2662 9						
*09		30450 X	22120	-0-	-8330	-0-	99 1	19571 3	N	2227	2227 0		-0-
							2450 9						
*10		31465 X	22717	-0-	-8748	-0-	60 1	20120 3	N	2306	2306 0		-0-
							2537 9						
*11		27540 X	20230	-0-	-7310	-0-	71 1	17860 3	N	2090	2090 0		-0-
							2299 9						
*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-

BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350													
*05		18290 X	13458	-0-	-4832	-0-	10763 3	2695 9	Y	2450	2450 0		-0-
*06		18067 X	18067	-0-	-0-	-0-	14941 3	3126 9	Y	2842	2842 0		-0-
*07		18100 X	18100	-0-	-0-	-0-	15053 3	3047 9	Y	2770	2770 0		-0-
*08		16419 X	16419	-0-	-0-	-0-	13667 3	2752 9	Y	2502	2502 0		-0-
*09		16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	13412 3	2749 9	Y	2499	2499 0		-0-
*10		15033 X	15033	-0-	-0-	-0-	12471 3	2562 9	Y	2329	2329 0		-0-
*11		15326 X	15326	-0-	-0-	-0-	12823 3	2503 9	Y	2275	2275 0		-0-
*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-

BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598													
*05		22847 X	21913	-0-	-934	-0-	19143 3	2770 9	Y	2518	2518 0		-0-
*06		21570 X	17592	-0-	-3978	-0-	15301 3	2291 9	Y	2083	2083 0		-0-
*07		23529 X	17480	-0-	-6049	-0-	15206 3	2274 9	Y	2067	2067 0		-0-
*08		23529 X	16575	-0-	-6954	-0-	14477 3	2098 9	Y	1907	1907 0		-0-
*09		22770 X	15505	-0-	-7265	-0-	13448 3	2057 9	Y	1870	1870 0		-0-
*10		21917 X	16208	-0-	-5709	-0-	13809 3	2399 9	Y	2181	2181 0		-0-
*11		17580 X	15301	-0-	-2279	-0-	13345 3	1956 9	Y	1778	1778 0		-0-
*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-

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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	24645 X	20634	-0-	-4011	-0-	18172	3	2462	9	Y	2238	2238	0	-0-	
*06	22830 X	20317	-0-	-2513	-0-	17957	3	2360	9	Y	2145	2145	0	-0-	
*07	20905 X	20905	-0-	-0-	-0-	18401	3	2504	9	Y	2276	2276	0	-0-	
*08	19530 X	18032	-0-	-1498	-0-	15880	3	2152	9	Y	1956	1956	0	-0-	
*09	18900 X	16853	-0-	-2047	-0-	14740	3	2113	9	Y	1921	1921	0	-0-	
*10	19530 X	17039	-0-	-2491	-0-	14869	3	2170	9	Y	1973	1973	0	-0-	
*11	18900 X	16242	-0-	-2658	-0-	14143	3	2099	9	Y	1908	1908	0	-0-	
*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	15439	-0-	-681	-0-	13368	3	2071	9	Y	1883	1883	0	-0-	
04	15600 X	14821	-0-	-779	-0-	12809	3	2012	9	Y	1829	1829	0	-0-	

BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210															
*05	21607 X	17883	-0-	-3724	-0-	15093	3	2790	9	Y	2536	2536	0	-0-	
*06	20340 X	11506	-0-	-8834	-0-	9701	3	1805	9	Y	1641	1641	0	-0-	
*07	16802 X	15800	-0-	-1002	-0-	13328	3	2472	9	Y	2247	2247	0	-0-	
*08	16802 X	15619	-0-	-1183	-0-	13142	3	2477	9	Y	2252	2252	0	-0-	
*09	16260 X	14837	-0-	-1423	-0-	12472	3	2365	9	Y	2150	2150	0	-0-	
*10	16802 X	14847	-0-	-1955	-0-	12493	3	2354	9	Y	2140	2140	0	-0-	
*11	15300 X	14535	-0-	-765	-0-	12227	3	2308	9	Y	2098	2098	0	-0-	
*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	12556	-0-	-134	-0-	10621	3	1935	9	Y	1759	1759	0	-0-	

FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363															
*05	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	10132	3	752	9	N	684	684	0	-0-	
*06	9750 X	6792	-0-	-2958	-0-	6202	3	590	9	N	536	536	0	-0-	
*07	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	9875	3	762	9	N	693	693	0	-0-	
*08	10881 X	8651	-0-	-2230	-0-	8286	3	365	9	N	332	332	0	-0-	
*09	10530 X	6686	-0-	-3844	-0-	6563	3	123	9	N	112	112	0	-0-	
*10	10881 X	5045	-0-	-5836	-0-	4918	3	127	9	N	115	115	0	-0-	
*11	10290 X	7482	-0-	-2808	-0-	7297	3	185	9	N	168	168	0	-0-	
*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-	

FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161															
*05	41013 X	23072	-0-	-17941	-0-	20723	3	2349	9	N	2135	2135	0	-0-	
*06	37620 X	33973	-0-	-3647	-0-	30615	3	3358	9	N	3053	3053	0	-0-	
*07	35743 X	31571	-0-	-4172	-0-	28242	3	3329	9	N	3026	3026	0	-0-	
*08	34720 X	30587	-0-	-4133	-0-	27467	3	3120	9	N	2836	2836	0	-0-	
*09	33960 X	28416	-0-	-5544	-0-	25612	3	2804	9	N	2549	2549	0	-0-	
*10	35092 X	28360	-0-	-6732	-0-	25889	3	2471	9	N	2246	2246	0	-0-	
*11	33960 X	25347	-0-	-8613	-0-	23101	3	2246	9	N	2042	2042	0	-0-	
*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-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*05		29512 X	22161	-0-	-7351	-0-	-0-	20098	3	2063	9	N	1875	1875	0	-0-	
*06		26460 X	24351	-0-	-2109	-0-	-0-	21844	3	2507	9	N	2279	2279	0	-0-	
*07		25606 X	21181	-0-	-4425	-0-	-0-	18849	3	2332	9	N	2120	2120	0	-0-	
*08		24459 X	19209	-0-	-5250	-0-	-0-	17030	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-	
*09		24360 X	18434	-0-	-5926	-0-	-0-	16465	3	1969	9	N	1790	1790	0	-0-	
*10		25172 X	16945	-0-	-8227	-0-	-0-	15419	3	1526	9	N	1387	1387	0	-0-	
*11		24360 X	13210	-0-	-11150	-0-	-0-	11997	3	1213	9	N	1103	1103	0	-0-	
*12		21173 X	14621	-0-	-6552	-0-	-0-	13333	3	1288	9	N	1171	1171	0	-0-	
*01		19220 X	13429	-0-	-5791	-0-	-0-	12216	3	1213	9	N	1103	1103	0	-0-	
*02		17806 X	8583	-0-	-9223	-0-	-0-	7597	3	986	9	N	896	896	0	-0-	
*03		16957 X	12844	-0-	-4113	-0-	-0-	11599	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-	
*04		15448 X	15448	-0-	-0-	-0-	-0-	13882	3	1566	9	N	1424	1424	0	-0-	

FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478																	
*05		17298 X	13739	-0-	-3559	-0-	-0-	12083	3	1656	9	N	1505	1505	0	-0-	
*06		16740 X	11036	-0-	-5704	-0-	-0-	9750	3	1286	9	N	1169	1169	0	-0-	
*07		17298 X	14351	-0-	-2947	-0-	-0-	13173	3	1178	9	N	1071	1071	0	-0-	
*08		16709 X	14344	-0-	-2365	-0-	-0-	13189	3	1155	9	N	1050	1050	0	-0-	
*09		13320 X	11569	-0-	-1751	-0-	-0-	10543	3	1026	9	N	933	933	0	-0-	
*10		14353 X	12597	-0-	-1756	-0-	-0-	10702	3	1895	9	N	1723	1723	0	-0-	
*11		15200 X	15200	-0-	-0-	-0-	-0-	12946	3	2254	9	N	2049	2049	0	-0-	
*12		14353 X	13251	-0-	-1102	-0-	-0-	11323	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-	
*01		14353 X	12397	-0-	-1956	-0-	-0-	10906	3	1491	9	N	1355	1355	0	-0-	
*02		14703 X	12878	-0-	-1825	-0-	-0-	11444	3	1434	9	N	1304	1304	0	-0-	
*03		15717 X	3216	-0-	-12501	-0-	-0-	2954	3	262	9	N	238	238	0	-0-	
04		15210 X	10107	-0-	-5103	-0-	-0-	9262	3	845	9	N	768	768	0	-0-	

FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208																	
*05		22754 X	18556	-0-	-4198	-0-	-0-	16376	3	2180	9	N	1982	1982	0	-0-	
*06		22020 X	18550	-0-	-3470	-0-	-0-	16254	3	2296	9	N	2087	2087	0	-0-	
*07		21514 X	18380	-0-	-3134	-0-	-0-	16050	3	2330	9	N	2118	2118	0	-0-	
*08		20336 X	17671	-0-	-2665	-0-	-0-	15404	3	2267	9	N	2061	2061	0	-0-	
*09		18810 X	16454	-0-	-2356	-0-	-0-	14400	3	2054	9	N	1867	1867	0	-0-	
*10		19158 X	15903	-0-	-3255	-0-	-0-	14073	3	1830	9	N	1664	1664	0	-0-	
*11		18540 X	15054	-0-	-3486	-0-	-0-	13364	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-	
*12		18383 X	14947	-0-	-3436	-0-	-0-	13331	3	1616	9	N	1469	1469	0	-0-	
*01		17670 X	14294	-0-	-3376	-0-	-0-	12625	3	1669	9	N	1517	1517	0	-0-	
*02		15892 X	13799	-0-	-2093	-0-	-0-	11620	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-	
*03		15903 X	13702	-0-	-2201	-0-	-0-	11944	3	1758	9	N	1598	1598	0	-0-	
04		15060 X	13189	-0-	-1871	-0-	-0-	11442	3	1747	9	N	1588	1588	0	-0-	

FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256																	
*05		27342 X	21836	-0-	-5506	-0-	-0-	20278	3	1558	9	N	1416	1416	0	-0-	
*06		26280 X	24100	-0-	-2180	-0-	-0-	22206	3	1894	9	N	1722	1722	0	-0-	
*07		25544 X	22348	-0-	-3196	-0-	-0-	20478	3	1870	9	N	1700	1700	0	-0-	
*08		24242 X	20890	-0-	-3352	-0-	-0-	19072	3	1818	9	N	1653	1653	0	-0-	
*09		24090 X	19170	-0-	-4920	-0-	-0-	17387	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-	
*10		24893 X	18496	-0-	-6397	-0-	-0-	16913	3	1583	9	N	1439	1439	0	-0-	
*11		24090 X	17697	-0-	-6393	-0-	-0-	15997	3	1700	9	N	1545	1545	0	-0-	
*12		22351 X	17546	-0-	-4805	-0-	-0-	15800	3	1746	9	N	1587	1587	0	-0-	
*01		20894 X	16792	-0-	-4102	-0-	-0-	14990	3	1802	9	N	1638	1638	0	-0-	
*02		18531 X	16003	-0-	-2528	-0-	-0-	13762	3	2241	9	N	2037	2037	0	-0-	
*03		18507 X	16906	-0-	-1601	-0-	-0-	15316	3	1590	9	N	1445	1445	0	-0-	
04		17700 X	14142	-0-	-3558	-0-	-0-	12913	3	1229	9	N	1117	1117	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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	22390	3	3974	9	N	3613	3613	0			-0-
*06	24802 X	24802	-0-	-0-	-0-	21031	3	3771	9	N	3428	3428	0			-0-
*07	25039 X	25039	-0-	-0-	-0-	21232	3	3807	9	N	3461	3461	0			-0-
*08	24218 X	24218	-0-	-0-	-0-	20601	3	3617	9	N	3288	3288	0			-0-
*09	26213 X	26213	-0-	-0-	-0-	22615	3	3598	9	N	3271	3271	0			-0-
*10	32731 X	32731	-0-	-0-	-0-	29172	3	3559	9	N	3235	3235	0			-0-
*11	36477 X	36477	-0-	-0-	-0-	32971	3	3506	9	N	3187	3187	0			-0-
*12	35346 X	35346	-0-	-0-	-0-	32414	3	2932	9	N	2665	2665	0			-0-
*01	33061 X	33061	-0-	-0-	-0-	30429	3	2632	9	N	2393	2393	0			-0-
*02	29478 X	29478	-0-	-0-	-0-	26974	3	2504	9	N	2276	2276	0			-0-
*03	29476 X	29476	-0-	-0-	-0-	26961	3	2515	9	N	2286	2286	0			-0-
*04	27014 X	27014	-0-	-0-	-0-	24672	3	2342	9	N	2129	2129	0			-0-

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

*05	38908 X	38908	-0-	-0-	-0-	34556	3	4352	9	N	3956	3956	0			-0-
*06	41640 X	39714	-0-	-1926	-0-	34522	3	5192	9	N	4720	4720	0			-0-
*07	45474 X	45474	-0-	-0-	-0-	40339	3	5135	9	N	4668	4668	0			-0-
*08	44814 X	44814	-0-	-0-	-0-	40414	3	4400	9	N	4000	4000	0			-0-
*09	40673 X	40673	-0-	-0-	-0-	36723	3	3950	9	N	3591	3591	0			-0-
*10	45477 X	39074	-0-	-6403	-0-	34825	3	4249	9	N	3863	3863	0			-0-
*11	44010 X	36434	-0-	-7576	-0-	32342	3	4092	9	N	3720	3720	0			-0-
*12	45477 X	34104	-0-	-11373	-0-	29449	3	4655	9	N	4232	4232	0			-0-
*01	44826 X	27206	-0-	-17620	-0-	23280	3	3926	9	N	3569	3569	0			-0-
*02	39324 X	23064	-0-	-16260	-0-	20008	3	3056	9	N	2778	2778	0			-0-
*03	39060 X	22840	-0-	-16220	-0-	19768	3	3072	9	N	2793	2793	0			-0-
04	36420 X	20697	-0-	-15723	-0-	17857	3	2840	9	N	2582	2582	0			-0-

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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

*05	10819 X	10784	-0-	-35	-0-	8433	3	2351	9	N	2137	2137	0			-0-
*06	11040 X	7806	-0-	-3234	-0-	6386	3	1420	9	N	1291	1291	0			-0-
*07	14072 X	14072	-0-	-0-	-0-	12440	3	1632	9	N	1484	1484	0			-0-
*08	11408 X	9996	-0-	-1412	-0-	8263	3	1733	9	N	1575	1575	0			-0-
*09	10800 X	8756	-0-	-2044	-0-	6884	3	1872	9	N	1702	1702	0			-0-
*10	14074 X	9465	-0-	-4609	-0-	6812	3	2653	9	N	2412	2412	0			-0-
*11	13620 X	9377	-0-	-4243	-0-	6373	3	3004	9	N	2731	2731	0			-0-
*12	14074 X	8647	-0-	-5427	-0-	6369	3	2278	9	N	2071	2071	0			-0-
*01	9982 X	7698	-0-	-2284	-0-	6237	3	1461	9	N	1328	1328	0			-0-
*02	9077 X	5820	-0-	-3257	-0-	4211	3	1609	9	N	1463	1463	0			-0-
*03	9703 X	6720	-0-	-2983	-0-	5159	3	1561	9	N	1419	1419	0			-0-
04	9390 X	8717	-0-	-673	-0-	7331	3	1386	9	N	1260	1260	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	9237 X	9237	-0-	-0-	-0-	7858 3	1379 9	N		1254	1254 0		-0-
*06	3480 X	680	-0-	-2800	-0-	671 3	9 9	N		8	8 0		-0-
*07	11222 X	8489	-0-	-2733	-0-	6689 3	1800 9	N		1636	1636 0		-0-
*08	11222 X	8528	-0-	-2694	-0-	6683 3	1845 9	N		1677	1677 0		-0-
*09	10860 X	8534	-0-	-2326	-0-	6914 3	1620 9	N		1473	1473 0		-0-
*10	9238 X	7727	-0-	-1511	-0-	6239 3	1488 9	N		1353	1353 0		-0-
*11	8250 X	4110	-0-	-4140	-0-	2720 3	1390 9	N		1264	1264 0		-0-
*12	8804 X	4302	-0-	-4502	-0-	2777 3	1525 9	N		1386	1386 0		-0-
*01	8804 X	3933	-0-	-4871	-0-	2836 3	1097 9	N		997	997 0		-0-
*02	8236 X	2333	-0-	-5903	-0-	983 3	1350 9	N		1227	1227 0		-0-
*03	7719 X	5909	-0-	-1810	-0-	4544 3	1365 9	N		1241	1241 0		-0-
*04	9073 X	9073	-0-	-0-	-0-	7664 3	1409 9	N		1281	1281 0		-0-

MARALDO-KOOP A USW B WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998

*05	8804 X	5562	-0-	-3242	-0-	4544 3	1018 9	N		925	925 0		-0-
*06	8520 X	4485	-0-	-4035	-0-	3769 3	716 9	N		651	651 0		-0-
*07	7037 X	5990	-0-	-1047	-0-	4859 3	1131 9	N		1028	1028 0		-0-
*08	6386 X	3558	-0-	-2828	-0-	2714 3	844 9	N		767	767 0		-0-
*09	6180 X	5210	-0-	-970	-0-	3967 3	1243 9	N		1130	1130 0		-0-
*10	7802 X	7802	-0-	-0-	-0-	6401 3	1401 9	N		1274	1274 0		-0-
*11	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	4897 3	1120 9	N		1018	1018 0		-0-
*12	5983 X	4414	-0-	-1569	-0-	3464 3	950 9	N		864	864 0		-0-
*01	7812 X	3719	-0-	-4093	-0-	2848 3	871 9	N		792	792 0		-0-
*02	7308 X	5299	-0-	-2009	-0-	4281 3	1018 9	N		925	925 0		-0-
*03	7812 X	5485	-0-	-2327	-0-	4443 3	1042 9	N		947	947 0		-0-
04	6030 X	4019	-0-	-2011	-0-	3256 3	763 9	N		694	694 0		-0-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918

11	61568 X	61568	-0-	-0-	-0-	14 1	51235 3	N		9381	5117 0	4889 1	450
						10319 9							
12	60976 X	60976	-0-	-0-	-0-	13 1	50548 3	N		9468	4929 0	4468 1	521
						10415 9							
01	58000 X	58000	-0-	-0-	-0-	40 1	48508 3	N		8593	4446 0	4161 1	507
						9452 9							
02	55988 X	55988	-0-	-0-	-0-	2 1	46960 3	N		8205	4332 0	3932 1	448
						9026 9							
03	58747 X	58747	-0-	-0-	-0-	3 1	49229 3	N		8650	4667 0	4075 1	356
						9515 9							
04	49146 X	49146	-0-	-0-	-0-	40980 3	8166 9	N		7424	3805 0	3739 1	236

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440

*05	78226 X	78226	-0-	-0-	-0-	63980 3	14246 9	N		12951	12951 0		-0-
*06	71719 X	71719	-0-	-0-	-0-	58751 3	12968 9	N		11789	11789 0		-0-
*07	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	54954 3	12321 9	N		11201	11201 0		-0-
*08	62070 X	62070	-0-	-0-	-0-	50652 3	11418 9	N		10380	10380 0		-0-
*09	56453 X	56453	-0-	-0-	-0-	46275 3	10178 9	N		9253	9253 0		-0-
*10	54363 X	54363	-0-	-0-	-0-	44479 3	9884 9	N		8985	8985 0		-0-
*11	49268 X	49268	-0-	-0-	-0-	40101 3	9167 9	N		8334	8334 0		-0-
*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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		11	RRCID -> 291964		COMPL. DATE 09/16/2022			TOTAL DEPTH 13156		PERF.13436 - 19323			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	63767 X	38542	-0-	-25225	-0-	-	31726	3	6816	9	N	6196	6196	0	-0-
*06	61710 X	34989	-0-	-26721	-0-	-	28581	3	6408	9	N	5825	5825	0	-0-
*07	57629 X	33067	-0-	-24562	-0-	-	26964	3	6103	9	N	5548	5548	0	-0-
*08	50127 X	30255	-0-	-19872	-0-	-	24767	3	5488	9	N	4989	4989	0	-0-
*09	42900 X	27394	-0-	-15506	-0-	-	22484	3	4910	9	N	4464	4464	0	-0-
*10	38533 X	26683	-0-	-11850	-0-	-	21995	3	4688	9	N	4262	4262	0	-0-
*11	34980 X	24596	-0-	-10384	-0-	-	20039	3	4557	9	N	4143	4143	0	-0-
*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-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		12	RRCID -> 291965		COMPL. DATE 09/15/2022			TOTAL DEPTH 13083		PERF.13345 - 19065			
*05	80747 X	80747	-0-	-0-	-0-	-	65564	3	15183	9	N	13803	13803	0	-0-
*06	74138 X	74138	-0-	-0-	-0-	-	60200	3	13938	9	N	12671	12671	0	-0-
*07	70084 X	70084	-0-	-0-	-0-	-	56690	3	13394	9	N	12176	12176	0	-0-
*08	63828 X	63828	-0-	-0-	-0-	-	51617	3	12211	9	N	11101	11101	0	-0-
*09	56980 X	56980	-0-	-0-	-0-	-	46362	3	10618	9	N	9653	9653	0	-0-
*10	53840 X	53840	-0-	-0-	-0-	-	43664	3	10176	9	N	9251	9251	0	-0-
*11	48047 X	48047	-0-	-0-	-0-	-	38497	3	9550	9	N	8682	8682	0	-0-
*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-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		9	RRCID -> 291987		COMPL. DATE 06/09/2021			TOTAL DEPTH 13107		PERF. N/A			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
04	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			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		16	RRCID -> 292005		COMPL. DATE 09/11/2022			TOTAL DEPTH 13207		PERF.13498 - 19350			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT				-0-
04	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																						
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423																						
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	

11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
04		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																						
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO	RPT					-0-
04		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																						
*05	150730	X		150730	-0-	-0-	-0-	40	1	129736	3	N	19049	19049	0							-0-
								20954	9													
*06	122640	X		84965	-0-	-37675	-0-	33	1	72615	3	N	11197	11197	0							-0-
								12317	9													
*07	126728	X		56879	-0-	-69849	-0-	26	1	48517	3	N	7578	7578	0							-0-
								8336	9													
*08	126728	X		63100	-0-	-63628	-0-	34	1	55426	3	N	6945	6945	0							-0-
								7640	9													
*09	122640	X		50834	-0-	-71806	-0-	24	1	44917	3	N	5357	5357	0							-0-
								5893	9													
*10	126728	X		65774	-0-	-60954	-0-	21	1	60005	3	N	5225	5225	0							-0-
								5748	9													
*11	84960	X		59690	-0-	-25270	-0-	16	1	54861	3	N	4375	4375	0							-0-
								4813	9													
*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-

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 A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628															
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	
*05		331879 X	331879	-0-	-0-	-0-	87	1	281133	3	N	46054	46054	0	-0-
							50659	9							
*06		326464 X	326464	-0-	-0-	-0-	127	1	280169	3	N	41971	41971	0	-0-
							46168	9							
*07		256093 X	256093	-0-	-0-	-0-	118	1	220012	3	N	32694	32694	0	-0-
							35963	9							
*08		244714 X	195755	-0-	-48959	-0-	101	1	168882	3	N	24338	24338	0	-0-
							26772	9							
*09		236820 X	162458	-0-	-74362	-0-	73	1	141419	3	N	19060	19060	0	-0-
							20966	9							
*10		244714 X	126173	-0-	-118541	-0-	38	1	109142	3	N	15448	15448	0	-0-
							16993	9							
*11		236820 X	117241	-0-	-119579	-0-	30	1	101284	3	N	14479	14479	0	-0-
							15927	9							
*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-

BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495															
*05		316262 X	316262	-0-	-0-	-0-	84	1	272407	3	N	39792	39792	0	-0-
							43771	9							
*06		309969 X	309969	-0-	-0-	-0-	123	1	269743	3	N	36457	36457	0	-0-
							40103	9							
*07		236967 X	236967	-0-	-0-	-0-	111	1	206482	3	N	27613	27613	0	-0-
							30374	9							
*08		226486 X	177612	-0-	-48874	-0-	93	1	155211	3	N	20280	20280	0	-0-
							22308	9							
*09		219180 X	162111	-0-	-57069	-0-	75	1	143388	3	N	16953	16953	0	-0-
							18648	9							
*10		226486 X	119537	-0-	-106949	-0-	36	1	105071	3	N	13118	13118	0	-0-
							14430	9							
*11		219180 X	108251	-0-	-110929	-0-	28	1	94553	3	N	12427	12427	0	-0-
							13670	9							
*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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BRYE-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

*05		257703 X	250521	-0-	-7182	-0-		65 1	212360 3	N	34633	34633 0		-0-
								38096 9						
*06		249390 X	179875	-0-	-69515	-0-		69 1	153165 3	N	24219	24219 0		-0-
								26641 9						
*07		257703 X	160979	-0-	-96724	-0-		72 1	137041 3	N	21696	21696 0		-0-
								23866 9						
*08		257703 X	144807	-0-	-112896	-0-		73 1	124011 3	N	18839	18839 0		-0-
								20723 9						
*09		249390 X	142282	-0-	-107108	-0-		64 1	123655 3	N	16875	16875 0		-0-
								18563 9						
*10		250511 X	99747	-0-	-150764	-0-		32 1	88764 3	N	9955	9955 0		-0-
								10951 9						
*11		179880 X	110712	-0-	-69168	-0-		30 1	100956 3	N	8842	8842 0		-0-
								9726 9						
*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-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643														
*05		201438 X	167853	-0-	-33585	-0-		88 1	136508 3	N	28415	28415 0		-0-
								31257 9						
*06		194940 X	121871	-0-	-73069	-0-		38 1	101120 3	N	18830	18830 0		-0-
								20713 9						
*07		201438 X	83646	-0-	-117792	-0-		35 1	69582 3	N	12754	12754 0		-0-
								14029 9						
*08		201438 X	106432	-0-	-95006	-0-		29 1	89365 3	N	15489	15489 0		-0-
								17038 9						
*09		194940 X	88788	-0-	-106152	-0-		29 1	75250 3	N	12281	12281 0		-0-
								13509 9						
*10		167865 X	78755	-0-	-89110	-0-		33 1	66739 3	N	10894	10894 0		-0-
								11983 9						
*11		121860 X	69580	-0-	-52280	-0-		38 1	58378 3	N	10149	10149 0		-0-
								11164 9						
*12		98766 X	64538	-0-	-34228	-0-		39 1	54028 3	N	9519	9519 0		-0-
								10471 9						
*01		98766 X	53150	-0-	-45616	-0-		38 1	44310 3	N	8002	8002 0		-0-
								8802 9						
*02		85840 X	47323	-0-	-38517	-0-		35 1	39498 3	N	7082	7082 0		-0-
								7790 9						
*03		78740 X	46267	-0-	-32473	-0-		38 1	38615 3	N	6922	6922 0		-0-
								7614 9						
*04		69570 X	41599	-0-	-27971	-0-		40 1	34606 3	N	6321	6321 0		-0-
								6953 9						

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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	220069 X	95633	-0-	-124436	-0-	51	1	78227	3	N	15777	15777	0	-0-
						17355	9							
*06	212970 X	74671	-0-	-138299	-0-	24	1	62475	3	N	11065	11065	0	-0-
						12172	9							
*07	220069 X	54866	-0-	-165203	-0-	24	1	47468	3	N	6704	6704	0	-0-
						7374	9							
*08	220069 X	68580	-0-	-151489	-0-	19	1	58668	3	N	8994	8994	0	-0-
						9893	9							
*09	147630 X	53990	-0-	-93640	-0-	18	1	46097	3	N	7159	7159	0	-0-
						7875	9							
*10	95635 X	46138	-0-	-49497	-0-	20	1	39254	3	N	6240	6240	0	-0-
						6864	9							
*11	71190 X	40370	-0-	-30820	-0-	22	1	34180	3	N	5607	5607	0	-0-
						6168	9							
*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							

HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
*05	224905 X	150103	-0-	-74802	-0-	81	1	123665	3	N	23961	23961	0	-0-
						26357	9							
*06	217650 X	102828	-0-	-114822	-0-	32	1	85717	3	N	15526	15526	0	-0-
						17079	9							
*07	224905 X	62271	-0-	-162634	-0-	26	1	51907	3	N	9398	9398	0	-0-
						10338	9							
*08	224905 X	89939	-0-	-134966	-0-	24	1	75946	3	N	12699	12699	0	-0-
						13969	9							
*09	210240 X	73520	-0-	-136720	-0-	24	1	62292	3	N	10185	10185	0	-0-
						11204	9							
*10	150102 X	65711	-0-	-84391	-0-	28	1	55737	3	N	9042	9042	0	-0-
						9946	9							
*11	102840 X	57392	-0-	-45448	-0-	32	1	48567	3	N	7994	7994	0	-0-
						8793	9							
*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							

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	199609 X	99262	-0-	-100347	-0-	54	1	81882	3	N	15751	15751	0			-0-
						17326	9									
*06	193170 X	80876	-0-	-112294	-0-	26	1	68037	3	N	11648	11648	0			-0-
						12813	9									
*07	199609 X	71370	-0-	-128239	-0-	31	1	61116	3	N	9294	9294	0			-0-
						10223	9									
*08	199609 X	77395	-0-	-122214	-0-	21	1	65600	3	N	10704	10704	0			-0-
						11774	9									
*09	155490 X	60719	-0-	-94771	-0-	20	1	51629	3	N	8245	8245	0			-0-
						9070	9									
*10	99262 X	57301	-0-	-41961	-0-	25	1	49389	3	N	7170	7170	0			-0-
						7887	9									
*11	80880 X	50239	-0-	-30641	-0-	28	1	43183	3	N	6389	6389	0			-0-
						7028	9									
*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									

BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096

*05	334888 X	334888	-0-	-0-	-0-	88	1	283257	3	N	46857	46857	0			-0-
						51543	9									
*06	322464 X	322464	-0-	-0-	-0-	126	1	278899	3	N	39490	39490	0			-0-
						43439	9									
*07	243572 X	243572	-0-	-0-	-0-	112	1	210160	3	N	30273	30273	0			-0-
						33300	9									
*08	224440 X	165877	-0-	-58563	-0-	86	1	143796	3	N	19995	19995	0			-0-
						21995	9									
*09	217200 X	107690	-0-	-109510	-0-	49	1	95164	3	N	11343	11343	0			-0-
						12477	9									
*10	224440 X	98159	-0-	-126281	-0-	31	1	87406	3	N	9747	9747	0			-0-
						10722	9									
*11	217200 X	107454	-0-	-109746	-0-	29	1	97722	3	N	8821	8821	0			-0-
						9703	9									
*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-

HAMILTON B-HOOKS 3 USW A WELL #: 1 RRCID -> 294742 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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													
HARDESTY A-HOOKS 4 USW G		WELL #:		1	RRCID ->	295424	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	13375	PERF.13950	- 24157			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	0	327972	-0-	327972	491289	87	1	274205	3	N	48800	48800	0		-0-
						53680	9								
*06	0	326204	-0-	326204	817493	129	1	273867	3	N	47462	47462	0		-0-
						52208	9								
*07	0	311956	-0-	311956	1129449	193	1	263960	3	N	43457	43457	0		-0-
						47803	9								
*08	1339916 X	210467	-0-	-1129449	-0-	230	1	178228	3	N	29099	29099	0		-0-
						32009	9								
*09	277500 X	147474	-0-	-130026	-0-	124431	3	23043	9	N	20948	20948	0		-0-
*10	286750 X	125183	-0-	-161567	-0-	106009	3	19174	9	N	17431	17431	0		-0-
*11	277500 X	90327	-0-	-187173	-0-	79035	3	11292	9	N	10265	10265	0		-0-
*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-
HARDESTY A-HOOKS 4 USW H		WELL #:		1	RRCID ->	295460	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	13374	PERF.13812	- 23790			
*05	0	308875	-0-	308875	460387	81	1	257123	3	N	46974	46974	0		-0-
						51671	9								
*06	0	285404	-0-	285404	745791	113	1	240584	3	N	40643	40643	0		-0-
						44707	9								
*07	0	202101	-0-	202101	947892	123	1	170116	3	N	28965	28965	0		-0-
						31862	9								
*08	1060726 X	112834	-0-	-947892	-0-	122	1	94735	3	N	16343	16343	0		-0-
						17977	9								
*09	224850 X	48615	-0-	-176235	-0-	40475	3	8140	9	N	7400	7400	0		-0-
*10	232345 X	114858	-0-	-117487	-0-	98252	3	16606	9	N	15096	15096	0		-0-
*11	224850 X	98899	-0-	-125951	-0-	85233	3	13666	9	N	12424	12424	0		-0-
*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-
HARDESTY UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	295539	COMPL. DATE	12/12/2022	TOTAL DEPTH	13288	PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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											
MOTL A-HOOKS 4 USW A		WELL #:		1	RRCID ->	295627	COMPL. DATE	09/13/2023	TOTAL DEPTH	13284	PERF.13549	- 21911	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*05	0	277702	-0-	277702	408065	72	1	227712	3	N	45380	45380 0	-0-
						49918	9						
*06	0	252836	-0-	252836	660901	97	1	207978	3	N	40692	40692 0	-0-
						44761	9						
*07	0	174704	-0-	174704	835605	105	1	144248	3	N	27592	27592 0	-0-
						30351	9						
*08	951856 X	116251	-0-	-835605	-0-	123	1	96669	3	N	17690	17690 0	-0-
						19459	9						
*09	225450 X	55903	-0-	-169547	-0-	47366	3	8537	9	N	7761	7761 0	-0-
*10	232965 X	107889	-0-	-125076	-0-	91378	3	16511	9	N	15010	15010 0	-0-
*11	225450 X	91016	-0-	-134434	-0-	78368	3	12648	9	N	11498	11498 0	-0-
*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-

KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E		WELL #:		1	RRCID ->	296112	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL DEPTH	13531	PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
*01	SHUT IN	6563	-0-	6563	6563	1	1	5841	3	N	655	655 0	-0-
						721	9						
*02	SHUT IN	207242	-0-	207242	213805	27	1	192335	3	N	13527	13527 0	-0-
						14880	9						
*03	SHUT IN	234535	-0-	234535	448340	28	1	219648	3	N	13508	13508 0	-0-
						14859	9						
04	SHUT IN	208564	-0-	208564	656904	29	1	196108	3	N	11297	11297 0	-0-
						12427	9						

HARDESTY A-HOOKS 4 USW F		WELL #:		1	RRCID ->	296136	COMPL. DATE	09/14/2023	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13389	- 22449	
*05	0	322994	-0-	322994	460144	85	1	266392	3	N	51379	51379 0	-0-
						56517	9						
*06	0	326689	-0-	326689	786833	127	1	270993	3	N	50517	50517 0	-0-
						55569	9						
*07	0	257008	-0-	257008	1043841	156	1	213501	3	N	39410	39410 0	-0-
						43351	9						
*08	1210745 X	166904	-0-	-1043841	-0-	179	1	139575	3	N	24682	24682 0	-0-
						27150	9						
*09	265800 X	115043	-0-	-150757	-0-	96377	3	18666	9	N	16969	16969 0	-0-
*10	274660 X	109147	-0-	-165513	-0-	91629	3	17518	9	N	15925	15925 0	-0-
*11	265800 X	98423	-0-	-167377	-0-	84175	3	14248	9	N	12953	12953 0	-0-
*12	274660 X	94263	-0-	-180397	-0-	81283	3	12980	9	N	11800	11800 0	-0-
*01	274660 X	79085	-0-	-195575	-0-	68361	3	10724	9	N	9749	9749 0	-0-
*02	70341 X	70341	-0-	-0-	-0-	60404	3	9937	9	N	9034	9034 0	-0-
*03	109151 X	51947	-0-	-57204	-0-	43211	3	8736	9	N	7942	7942 0	-0-
04	98430 X	70357	-0-	-28073	-0-	58984	3	11373	9	N	10339	10339 0	-0-

CWR MANAGEMENT LLC		195786											
WESTHOFF SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7642	- 7834	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
MARIE A				WELL #:	1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13746 - 18674				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	2730 X		5	-0-	-2725			5	3		N	-0-				59
12	2790 X		-0-	-0-	-2790						N	1				60
*01	1798 X		889	-0-	-909			870	1	16	3	3				63
								3	9							
02	609 X		38	-0-	-571			18	1	17	3	3				66
								3	9							
03	35 X		35	-0-	-0-			14	1	21	3	N	-0-			66
*04	870 X		10	-0-	-860			6	1	4	9	N	4			70
BUCHHORN B				WELL #:	1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811 - 19987				
11	2610 X		1904	-0-	-706			432	1	1253	3	Y	199	382	1	44
								219	9							
12	2387 X		2158	-0-	-229			433	1	1501	3	Y	204			248
								224	9							
*01	2719 X		2719	-0-	-0-			480	1	2007	3	Y	211	364	1	95
								232	9							
02	2738 X		2738	-0-	-0-			737	1	1786	3	Y	195	177	1	113
								215	9							
03	2810 X		2810	-0-	-0-			713	1	1891	3	Y	187	179	1	121
								206	9							
*04	2795 X		2795	-0-	-0-			619	1	1966	3	Y	191	179	1	133
								210	9							
HAHN A				WELL #:	1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417 - 18968				
11	810 N		758	-0-	-52			430	1	328	3	N	-0-			103
12	962 N		962	-0-	-0-			464	1	313	3	N	168			271
								185	9							
*01	868 N		813	-0-	-55			447	1	366	3	N	-0-			271
02	1127 N		1127	-0-	-0-			420	1	536	3	N	155	196	1	230
								171	9							
03	961 N		682	-0-	-279			255	1	320	3	N	97	197	1	130
								107	9							
*04	808 N		808	-0-	-0-			432	1	332	3	N	40			170
								44	9							
ALDIS A				WELL #:	1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664 - 18953				
11	1155 N		1155	-0-	-0-			447	1	623	3	N	77	190	1	23
								85	9							
12	1106 N		1106	-0-	-0-			454	1	606	3	N	42			65
								46	9							
*01	806 N		792	-0-	-14			459	1	316	3	N	15			80
								17	9							
02	1131 N		526	-0-	-605			386	1	127	3	N	12			92
								13	9							
03	1116 N		758	-0-	-358			255	1	446	3	N	52			144
								57	9							
*04	1206 N		1206	-0-	-0-			454	1	679	3	N	66			210
								73	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
LESKE A		WELL #:		1H	RRCID -> 264465	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 14022	PERF.13868	- 19531		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	411 1	853 3	Y	48	175	
						53 9					
12	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	427 1	712 3	Y	51	226	
						56 9					
*01	1240 N	859	-0-	-381	-0-	401 1	437 3	Y	19	194 1	51
						21 9					
02	1160 N	519	-0-	-641	-0-	262 1	204 3	Y	48		99
						53 9					
03	1209 N	723	-0-	-486	-0-	319 1	341 3	Y	57		156
						63 9					
*04	840 N	671	-0-	-169	-0-	238 1	392 3	Y	37		193
						41 9					

OEHLKE A		WELL #:		1H	RRCID -> 265235	COMPL. DATE 07/15/2011	TOTAL DEPTH 13556	PERF.13563	- 18289		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50	
*04	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		
11	2220 N	2144	-0-	-76	-0-	2134 3	10 9	N	9	138	
12	2294 N	2113	-0-	-181	-0-	2113 3		N	-0-	138	
*01	2294 N	2025	-0-	-269	-0-	1797 3	228 9	N	207	195 1	150
02	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2064 3	68 9	N	62		212
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2172 3	44 9	N	40	188 1	64
*04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2078 3	57 9	N	52		116

J-HERMANN D		WELL #:		1H	RRCID -> 265750	COMPL. DATE 10/20/2011	TOTAL DEPTH 13617	PERF.13695	- 17692		
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	411 1	778 3	N	105	194 1	80
						116 9					
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	383 1	718 3	N	108		188
						119 9					
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	324 1	1137 3	N	24		212
						26 9					
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	396 1	781 3	N	190	210 1	192
						209 9					
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	510 1	843 3	N	113	188 1	117
						124 9					
*04	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	457 1	837 3	N	97		214
						107 9					

LANE A		WELL #:		1H	RRCID -> 266390	COMPL. DATE 10/19/2011	TOTAL DEPTH 13627	PERF.13816	- 18283		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 8	-0-
12	734 X	734	-0-	-0-	-0-	535 3	199 9	Y	181	181 8	-0-
*01	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	953 3	727 9	Y	661	357 1	264
02	536 X	536	-0-	-0-	-0-	261 3	275 9	Y	250	358 1	156
03	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	619 3	750 9	Y	682	562 1	276
*04	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	4503 1	834 3	Y	1518	1510 1	284
						1670 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	1320	1	2470	3	N	105	181 1 76
							116	9					
12		4123 X	3801	-0-	-322	-0-	1364	1	2294	3	N	130	206
							143	9					
*01		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	1320	1	2814	3	N	128	192 1 142
							141	9					
02		3857 X	3000	-0-	-857	-0-	1188	1	1704	3	N	98	240
							108	9					
03		4030 X	3136	-0-	-894	-0-	1364	1	1636	3	N	124	184 1 180
							136	9					
*04		4140 X	2949	-0-	-1191	-0-	1320	1	1534	3	N	86	182 1 84
							95	9					

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799													
11		4020 X	3474	-0-	-546	-0-	32	1	3147	3	N	268	358 1 110
							295	9					
12		4154 X	3289	-0-	-865	-0-	39	1	2967	3	N	257	186 1 181
							283	9					
*01		4154 X	2793	-0-	-1361	-0-	2538	3	255	9	N	232	174 1 239
							79	1	2760	3	N	247	373 1 113
02		3480 X	3111	-0-	-369	-0-	272	9					
							1930	3	277	9	N	252	168 1 197
03		3596 X	2207	-0-	-1389	-0-	2799	3	216	9	N	196	178 1 215
*04		3480 X	3015	-0-	-465	-0-							

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616													
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	447	1	330	3	N	62	187 1 126
							68	9					
12		940 N	940	-0-	-0-	-0-	459	1	365	3	N	105	170 1 61
							116	9					
*01		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	460	1	664	3	N	106	167
							117	9					
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	420	1	314	3	N	64	181 1 50
							70	9					
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	313	1	750	3	N	141	191
							155	9					
*04		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	459	1	768	3	N	137	180 1 148
							151	9					

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733													
11		1200 N	854	-0-	-346	-0-	319	1	535	3	N	-0-	66
							328	1	775	3	N	86	152
12		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	95	9					
*01		1147 N	949	-0-	-198	-0-	316	1	564	3	N	63	191 1 24
							69	9					
02		812 N	658	-0-	-154	-0-	298	1	341	3	N	17	41
							19	9					
03		1209 N	1196	-0-	-13	-0-	205	1	933	3	N	53	94
							58	9					
*04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	327	1	904	3	N	19	113
							21	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	447	1	772	3	N	164	196	1	3	8	150
						180	9									
12	1271 N	1180	-0-	-91	-0-	459	1	591	3	N	118	196	1			72
						130	9									
*01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	466	1	776	3	N	145					217
						160	9									
02	1189 N	920	-0-	-269	-0-	420	1	410	3	N	82	184	1			115
						90	9									
03	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	272	1	726	3	N	154					269
						169	9									
*04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	459	1	790	3	N	148	188	1			229
						163	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	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

11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	96	1	218	3	Y	170	333	1			49
						187	9									
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	111	1	242	3	Y	160					209
						176	9									
*01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	173	1	319	3	Y	311	325	1			195
						342	9									
02	406 N	165	-0-	-241	-0-	12	1	153	9	Y	139	190	1			144
03	434 N	369	-0-	-65	-0-	100	1	111	3	Y	144	129	1			159
						158	9									
*04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	74	1	246	3	Y	126	194	1			91
						139	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	101	1			45
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378			WELL #: 1H		RRCID -> 267638	COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 13563	PERF.13589 - 18931					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE			
11	2034 N	2034 -0- -0- -0-	447 1	157 9	1430 3	N	143	190 1			74			
12	2175 N	2175 -0- -0- -0-	459 1	160 9	1556 3	N	145				219			
*01	2992 N	2992 -0- -0- -0-	447 1	178 9	2367 3	N	162	192 1			189			
02	1972 N	1303 -0- -669 -0-	420 1	97 9	786 3	N	88	186 1			91			
03	2170 N	1665 -0- -505 -0-	255 1	149 9	1261 3	N	135				226			
*04	2430 N	926 -0- -1504 -0-	444 1	50 9	432 3	N	45	186 1			85			

FRIEDEL B			WELL #: 1H		RRCID -> 267921	COMPL. DATE 01/29/2012		TOTAL DEPTH 13439	PERF.13719 - 16678					
11	927 N	927 -0- -0- -0-	447 1	56 9	424 3	N	51				158			
12	1012 N	1012 -0- -0- -0-	459 1	57 9	496 3	N	52				210			
*01	1065 N	1065 -0- -0- -0-	442 1	34 9	589 3	N	31	189 1			52			
02	899 N	734 -0- -165 -0-	420 1	54 9	260 3	N	49				101			
03	1023 N	942 -0- -81 -0-	260 1	79 9	603 3	N	72				173			
*04	1087 N	1087 -0- -0- -0-	454 1	61 9	572 3	N	55				228			

HODGE A			WELL #: 1H		RRCID -> 267978	COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 13529	PERF.13844 - 18349					
11	187 X	187 -0- -0- -0-	21 1		166 9	Y	151	150 1	2 8		5			
12	141 X	141 -0- -0- -0-	9 1		132 9	Y	120	96 1	24 8		5			
*01	31 X	31 -0- -0- -0-	2 1		29 9	Y	26	29 1			2			
02	0 X	-0- -0- -0-				Y	-0-	2 1			-0-			
03	0 X	-0- -0- -0-				Y	-0-				-0-			
*04	0 X	-0- -0- -0-				Y	-0-				-0-			

MOC C			WELL #: 1H		RRCID -> 268019	COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 13851	PERF.13999 - 18477					
11	3690 X	1154 -0- -2536 -0-	1002 3		152 9	N	138	191 1			221			
12	3472 X	612 -0- -2860 -0-	418 3		194 9	N	176	194 1			203			
*01	3255 X	530 -0- -2725 -0-	377 3		153 9	N	139	192 1			150			
02	2117 X	698 -0- -1419 -0-	538 3		160 9	N	145	190 1			105			
03	1178 X	1173 -0- -5 -0-	1016 3		157 9	N	143				248			
*04	2298 X	2298 -0- -0- -0-	2168 3		130 9	N	118	192 1			174			

MOC B			WELL #: 1H		RRCID -> 268024	COMPL. DATE 03/28/2012		TOTAL DEPTH 13794	PERF.14094 - 18190					
11	3510 X	3447 -0- -63 -0-	3261 3		186 9	N	169	196 1			61			
12	3627 X	3439 -0- -188 -0-	3268 3		171 9	N	155				216			
*01	3627 X	2689 -0- -938 -0-	2543 3		146 9	N	133	196 1			153			
02	3393 X	2923 -0- -470 -0-	2765 3		158 9	N	144	183 1			114			
03	3627 X	3302 -0- -325 -0-	3135 3		167 9	N	152	194 1			72			
*04	3450 X	3083 -0- -367 -0-	2926 3		157 9	N	143	114 1			101			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	447	1	1014	3	N	217	174
						239	9					
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	471	1	1020	3	N	184	162
						202	9					
*01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	442	1	882	3	N	148	113
						163	9					
02	1653 N	1168	-0-	-485	-0-	420	1	626	3	N	111	224
						122	9					
03	1705 N	1384	-0-	-321	-0-	284	1	924	3	N	160	190
						176	9					
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	459	1	915	3	N	141	142
						155	9					
MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494												
11	3780 X	2447	-0-	-1333	-0-	2247	3	200	9	N	182	253
						119	9					
12	3937 X	1877	-0-	-2060	-0-	1716	3	161	9	N	146	399
						109	9					
*01	3937 X	1807	-0-	-2130	-0-	1679	3	128	9	N	116	325
						124	9					
02	3683 X	2923	-0-	-760	-0-	2652	3	271	9	N	246	168
						73	9					
03	3224 X	3116	-0-	-108	-0-	2866	3	250	9	N	227	234
						131	9					
*04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4311	3	315	9	N	286	66
						94	9					
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901												
11	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	442	1	778	3	N	108	98
						119	9					
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	454	1	648	3	N	99	197
						109	9					
*01	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	447	1	710	3	N	113	129
						124	9					
02	1305 N	814	-0-	-491	-0-	420	1	321	3	N	66	195
						73	9					
03	1209 N	1122	-0-	-87	-0-	255	1	736	3	N	119	117
						131	9					
*04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	454	1	693	3	N	85	202
						94	9					
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172												
11	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	169	1	555	3	Y	330	9
						363	9					
12	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	242	1	885	3	Y	363	25
						399	9					
*01	817 X	817	-0-	-0-	-0-	169	1	320	3	Y	298	29
						328	9					
02	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	165	1	1005	3	Y	239	39
						263	9					
03	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	200	1	820	3	Y	242	38
						266	9					
*04	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	209	1	674	3	Y	138	25
						152	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PEEBLES A WELL #: 4H RRCID -> 290979 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881															
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	

11		15660 X	12473	-0-	-3187	-0-	1485	1	8866	3	Y	1929	1957	1	60
							2122	9							
12		15314 X	11446	-0-	-3868	-0-	1434	1	8656	3	Y	1233	1187	1	106
							1356	9							
01		12989 X	10799	-0-	-2190	-0-	1240	1	8154	3	Y	1277	1274	1	109
							1405	9							
02		12151 X	9377	-0-	-2774	-0-	1143	1	6882	3	Y	1229	1166	1	172
							1352	9							
03		12989 X	10527	-0-	-2462	-0-	1355	1	7796	3	Y	1251	1253	1	170
							1376	9							
*04		12480 X	10496	-0-	-1984	-0-	1438	1	7555	3	Y	1366	1400	1	136
							1503	9							

PEEBLES A WELL #: 5H RRCID -> 290996 COMPL. DATE 12/11/2021 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307															
11		13710 X	10664	-0-	-3046	-0-	1371	1	8257	3	Y	942	980	1	46
							1036	9							
12		13485 X	10957	-0-	-2528	-0-	1379	1	8172	3	Y	1278	1218	1	106
							1406	9							
01		11625 X	11037	-0-	-588	-0-	1174	1	7687	3	Y	1978	1945	1	139
							2176	9							
02		10875 X	8836	-0-	-2039	-0-	1092	1	6580	3	Y	1058	1044	1	153
							1164	9							
03		11625 X	9148	-0-	-2477	-0-	1245	1	7132	3	Y	701	735	1	119
							771	9							
*04		10680 X	8693	-0-	-1987	-0-	1276	1	6659	3	Y	689	711	1	97
							758	9							

PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767															
11		11520 X	8531	-0-	-2989	-0-	1060	1	6054	3	Y	1288	1322	1	42
							1417	9							
12		11749 X	8737	-0-	-3012	-0-	1028	1	5904	3	Y	1641	1566	1	117
							1805	9							
01		10292 X	8691	-0-	-1601	-0-	978	1	6077	3	Y	1487	1499	1	105
							1636	9							
02		9971 X	9971	-0-	-0-	-0-	1111	1	6696	3	Y	1967	1843	1	229
							2164	9							
03		9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	1157	1	6327	3	Y	1762	1791	1	200
							1938	9							
*04		8520 X	8061	-0-	-459	-0-	1116	1	5507	3	Y	1307	1390	1	117
							1438	9							

PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063															
11		17730 X	14711	-0-	-3019	-0-	1793	1	10882	3	Y	1851	1891	1	64
							2036	9							
12		17546 X	14532	-0-	-3014	-0-	1744	1	10696	3	Y	1902	1819	1	147
							2092	9							
01		15283 X	13626	-0-	-1657	-0-	1522	1	10289	3	Y	1650	1664	1	133
							1815	9							
02		14297 X	11977	-0-	-2320	-0-	1430	1	8643	3	Y	1731	1635	1	229
							1904	9							
03		15283 X	13139	-0-	-2144	-0-	1627	1	9487	3	Y	1841	1838	1	232
							2025	9							
*04		14700 X	12383	-0-	-2317	-0-	1636	1	8669	3	Y	1889	1947	1	174
							2078	9							

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378								
HODGE A - LANE B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291852		COMPL. DATE 08/17/2022		TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678		
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
11	63540 X	46312	-0-	-17228	-0-	2147 1 2996 9	41169 3	Y	2724 3018 1	85
12	61597 X	45277	-0-	-16320	-0-	1941 1 3390 9	39946 3	Y	3082 3006 1	161
*01	56637 X	41834	-0-	-14803	-0-	993 1 3058 9	37783 3	Y	2780 2723 1	218
02	52896 X	36401	-0-	-16495	-0-	306 1 2714 9	33381 3	Y	2467 2571 1	114
03	52793 X	39570	-0-	-13223	-0-	845 1 2708 9	36017 3	Y	2462 2268 1	308
*04	46320 X	36989	-0-	-9331	-0-	1231 1 2490 9	33268 3	Y	2264 2277 1	295
HODGE A - LANE B SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 291859		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520		
11	45990 X	34880	-0-	-11110	-0-	1637 1 1862 9	31381 3	Y	1693 1872 1	53
12	47492 X	33866	-0-	-13626	-0-	1405 1 2180 9	30281 3	Y	1982 1932 1	103
*01	44609 X	30965	-0-	-13644	-0-	743 1 1959 9	28263 3	Y	1781 1744 1	140
02	40774 X	26779	-0-	-13995	-0-	227 1 1753 9	24799 3	Y	1594 1660 1	74
03	39897 X	29806	-0-	-10091	-0-	645 1 1681 9	27480 3	Y	1528 1411 1	191
*04	34890 X	28285	-0-	-6605	-0-	951 1 1588 9	25746 3	Y	1444 1447 1	188
HODGE A - LANE B SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 291865		COMPL. DATE 08/20/2022		TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872		
11	62910 X	56053	-0-	-6857	-0-	2622 1 3137 9	50294 3	Y	2852 2879 1	89
12	60977 X	54986	-0-	-5991	-0-	2459 1 2495 9	50032 3	Y	2268 2239 1	118
*01	49620 X	49620	-0-	-0-	-0-	1214 1 2201 9	46205 3	Y	2001 1962 1	157
02	54172 X	43109	-0-	-11063	-0-	371 1 2220 9	40518 3	Y	2018 2082 1	93
03	57908 X	43111	-0-	-14797	-0-	935 1 2364 9	39812 3	Y	2149 1973 1	269
*04	56040 X	39995	-0-	-16045	-0-	1347 1 2180 9	36468 3	Y	1982 1993 1	258
HODGE A - LANE B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 291866		COMPL. DATE 08/22/2022		TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823		
11	79740 X	20880	-0-	-58860	-0-	929 1 2290 9	17661 3	Y	2082 2259 1	65
12	77221 X	14193	-0-	-63028	-0-	603 1 1822 9	11768 3	Y	1656 1635 1	86
*01	36921 X	12408	-0-	-24513	-0-	284 1 1615 9	10509 3	Y	1468 1439 1	115
02	20184 X	10223	-0-	-9961	-0-	82 1 1245 9	8896 3	Y	1132 1195 1	52
03	21576 X	10134	-0-	-11442	-0-	208 1 1256 9	8670 3	Y	1142 1051 1	143
*04	20880 X	7832	-0-	-13048	-0-	251 1 982 9	6599 3	Y	893 920 1	116

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 3 WELL #: 3H RRCID -> 291870 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	62790 X	56199	-0-	-6591	-0-	2642	1	50641	3	Y	2651	3061	1	83
12	70122 X	52762	-0-	-17360	-0-	2916	9	2340	1	47661	3	2510	2462	131
*01	73780 X	48233	-0-	-25547	-0-	2761	9	1173	1	44601	3	2235	2191	175
02	69020 X	42574	-0-	-26446	-0-	2459	9	367	1	40038	3	1972	2056	91
03	73780 X	42717	-0-	-31063	-0-	2169	9	928	1	39569	3	2018	1857	252
*04	56190 X	39019	-0-	-17171	-0-	2220	9	1320	1	35651	3	1862	1872	242
						2048	9							
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478														
11	53400 X	37261	-0-	-16139	-0-	1650	1	30569	3	Y	4584	4584	0	82
12	50685 X	35891	-0-	-14794	-0-	5042	9	2867	1	28316	3	4280	4239	123
01	46004 X	31048	-0-	-14956	-0-	4708	9	1873	1	25325	3	3500	3320	133
02	43036 X	26055	-0-	-16981	-0-	3850	9	1475	1	21184	3	3087	2831	33
03	44206 X	27248	-0-	-16958	-0-	3396	9	1742	1	21564	3	3584	3584	33
*04	37260 X	25988	-0-	-11272	-0-	3942	9	2030	1	20322	3	3305	3220	118
						3636	9							
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563														
11	SHUT IN	456900	-0-	456900	507327	424250	3	32650	9	Y	29682	29464	0	184
12	778734 X	271407	-0-	-507327	-0-	207	1	253558	3	Y	16038	15951	0	89
01	395653 X	150544	-0-	-245109	-0-	17642	9	465	1	140162	3	9015	9015	-0-
02	370127 X	129041	-0-	-241086	-0-	9917	9	435	1	120676	3	7209	7209	-0-
03	395653 X	108254	-0-	-287399	-0-	7930	9	465	1	100855	3	6304	6304	-0-
*04	382890 X	90928	-0-	-291962	-0-	6934	9	450	1	85931	3	4134	4134	-0-
						4547	9							
LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990														
11	SHUT IN	463530	-0-	463530	502531	425571	3	37959	9	Y	34508	34478	0	25
12	779898 X	277367	-0-	-502531	-0-	207	1	257263	3	Y	18088	18066	0	22
01	500991 X	157885	-0-	-343106	-0-	19897	9	465	1	145008	3	11284	11282	1
02	468669 X	113456	-0-	-355213	-0-	12412	9	435	1	103958	3	8239	8239	-0-
03	478888 X	91160	-0-	-387728	-0-	9063	9	465	1	83420	3	6614	6614	-0-
*04	463440 X	77696	-0-	-385744	-0-	7275	9	450	1	71497	3	5226	5226	-0-
						5749	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
LANE A-LANE B SA 4		WELL #:		4H	RRCID ->	295651	COMPL. DATE	01/13/2024	TOTAL	DEPTH	13839	PERF.13455	- 22748	
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		
11	SHUT IN	451617	-0-	451617	555076	416954	3	34663	9	Y	31512	31512	0	-0-
12	813323 X	258247	-0-	-555076	-0-	207	1	241158	3	Y	15347	15347	0	-0-
						16882	9							
01	498232 X	106129	-0-	-392103	-0-	465	1	98215	3	Y	6772	6626	0	146 5 -0-
						7449	9							
02	466088 X	149462	-0-	-316626	-0-	435	1	140103	3	Y	8113	8113	0	-0-
						8924	9							
03	466581 X	118765	-0-	-347816	-0-	465	1	112254	3	Y	5496	5496	0	-0-
						6046	9							
*04	451530 X	71713	-0-	-379817	-0-	450	1	66618	3	Y	4223	4223	0	-0-
						4645	9							

LANE A-LANE B SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	295652	COMPL. DATE	01/13/2024	TOTAL	DEPTH	13874	PERF.13555	- 23758	
11	SHUT IN	426769	-0-	426769	518169	395496	3	31273	9	Y	28430	28430	0	-0-
12	783517 X	265348	-0-	-518169	-0-	207	1	248567	3	Y	15067	15064	0	136 1 -0- 3
						16574	9							
01	500991 X	158989	-0-	-342002	-0-	465	1	148900	3	Y	8749	8749	0	3 1 -0-
						9624	9							
02	468669 X	136773	-0-	-331896	-0-	435	1	127710	3	Y	7844	7844	0	-0-
						8628	9							
03	440944 X	116610	-0-	-324334	-0-	465	1	107531	3	Y	7831	7831	0	-0-
						8614	9							
*04	426720 X	94533	-0-	-332187	-0-	450	1	88241	3	Y	5311	5311	0	-0-
						5842	9							

LANE A		WELL #:		5H	RRCID ->	295665	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL	DEPTH	13863	PERF.13525	- 22756	
11	SHUT IN	485794	-0-	485794	537697	455637	3	30157	9	Y	27415	27203	0	81 1 179
12	879900 X	342203	-0-	-537697	-0-	207	1	323366	3	Y	16936	16851	0	177 1 87
						18630	9							
01	483569 X	236187	-0-	-247382	-0-	465	1	222753	3	Y	11790	11790	0	87 1 -0-
						12969	9							
02	452371 X	175117	-0-	-277254	-0-	435	1	164331	3	Y	9410	9410	0	-0-
						10351	9							
03	483569 X	154092	-0-	-329477	-0-	465	1	144417	3	Y	8373	8373	0	-0-
						9210	9							
*04	467970 X	124285	-0-	-343685	-0-	450	1	117360	3	Y	5886	5886	0	-0-
						6475	9							

LANE A-LANE B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	295666	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL	DEPTH	13544	PERF.13615	- 18482	
11	SHUT IN	253196	-0-	253196	318803	227334	3	25862	9	Y	23511	23511	0	79 1 -0-
12	464223 X	145420	-0-	-318803	-0-	207	1	131855	3	Y	12144	12144	0	-0-
						13358	9							
01	383904 X	97791	-0-	-286113	-0-	465	1	87767	3	Y	8690	8690	0	-0-
						9559	9							
02	359136 X	76581	-0-	-282555	-0-	435	1	69285	3	Y	6237	6237	0	-0-
						6861	9							
03	383904 X	65685	-0-	-318219	-0-	465	1	59691	3	Y	5026	5026	0	-0-
						5529	9							
*04	253140 X	55962	-0-	-197178	-0-	450	1	50407	3	Y	4641	4641	0	-0-
						5105	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	343	1	566	3	Y	67	186	1			88
12	589 N	416	-0-	-173	-0-	74	9	208	3	Y	59					147
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	143	1	368	3	Y	66	180	1			33
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	65	9	612	3	Y	52					85
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	201	1	715	3	Y	113	169	1			29
04	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	73	9			Y	NO RPT					29
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358																
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	406	1	670	3	Y	174	189	1			113
12	1488 N	589	-0-	-899	-0-	191	9	231	3	Y	181	191	1			103
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	159	1	470	3	Y	211	271	1			43
02	1218 N	1102	-0-	-116	-0-	199	9	556	3	Y	199	189	1			53
03	589 N	391	-0-	-198	-0-	257	1	83	3	Y	239	120	1			172
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	232	9			Y	NO RPT					172
MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982																
11	1770 N	779	-0-	-991	-0-	241	1	370	3	N	153					205
12	837 N	297	-0-	-540	-0-	168	9	91	3	N	23	171	1			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	181	1			N	-0-					57
02	754 N	366	-0-	-388	-0-	25	9	9	9	N	8					65
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	357	3			N	-0-					65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444																
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	72	1	119	3	Y	113					210
12	806 N	362	-0-	-444	-0-	124	9	144	3	Y	108	176	1			142
01	411 N	411	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	Y	18	110	1			50
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	119	9	168	3	Y	67					117
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	138	1			Y	188	70	1			235
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	20	9			Y	NO RPT					235

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT	
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
KAISER UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 272596			COMPL. DATE 09/08/2014			TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1020 N	693	-0-	-327	-0-	188 1 196 9	309 3	Y	178	196 1	75	
12	744 N	462	-0-	-282	-0-	115 1 180 9	167 3	Y	164	191 1	48	
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	174 1 211 9	318 3	Y	192	190 1	50	
02	667 N	624	-0-	-43	-0-	171 1 163 9	290 3	Y	148	60 1	138	
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	226 1 220 9	420 3	Y	200	193 1	145	
04	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		145	

LANGLEY UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 273529			COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975	
11	3750 X	2104	-0-	-1646	-0-	918 1 55 9	1131 3	N	50	192 1	155	
12	3937 X	992	-0-	-2945	-0-	241 1 44 9	707 3	N	40		195	
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			N	20	160 1	55	
02	3683 X	451	-0-	-3232	-0-	52 1 24 9	375 3	N	22		77	
03	3596 X	1626	-0-	-1970	-0-	1419 3	207 9	N	188		265	
04	2100 X	NO RPT	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT		265	

POTH UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 274460			COMPL. DATE 10/11/2014			TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793	
11	2880 X	2643	-0-	-237	-0-	668 1 28 9	1947 3	N	25		177	
12	2976 X	1710	-0-	-1266	-0-	254 1 87 9	1369 3	N	79	189 1	67	
01	2976 X	612	-0-	-2364	-0-	63 1	549 3	N	-0-		67	
02	2958 X	2573	-0-	-385	-0-	224 1 216 9	2133 3	N	196		263	
03	3162 X	2473	-0-	-689	-0-	311 1 520 9	1642 3	N	473	383 1	353	
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-			N	NO RPT		353	

KAISER UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 274666			COMPL. DATE 09/06/2014			TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196	
11	2010 X	1068	-0-	-942	-0-	375 1 75 9	618 3	Y	68		180	
12	2077 X	793	-0-	-1284	-0-	260 1 155 9	378 3	Y	141	196 1	125	
01	1302 X	1290	-0-	-12	-0-	415 1 117 9	758 3	Y	106	189 1	42	
02	1218 X	1045	-0-	-173	-0-	334 1 143 9	568 3	Y	130	130 1	42	
03	1302 X	1220	-0-	-82	-0-	386 1 118 9	716 3	Y	107		149	
04	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-			Y	NO RPT		149	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
FIELDS UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 274668	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH 12828	PERF.13321	- 16682	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1320 X	894	-0-	-426	-0-	74 1	186	189 1	112	
						205 9				
12	1209 X	715	-0-	-494	-0-	62 1	151	190 1	73	
						166 9				
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	180 1	187		260	
						206 9				
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	306 1	99	189 1	170	
						109 9				
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	218 1	193	163 1	200	
						212 9				
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		Y	NO RPT	200	

FIELDS UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 274669	COMPL. DATE 06/17/2014	TOTAL DEPTH 12834	PERF.13327	- 17481	
11	2370 N	1609	-0-	-761	-0-	172 1	-0-		182	
						162 1			182	
12	1767 N	1439	-0-	-328	-0-	162 1	-0-		182	
						350 1		36 1	158	
						13 9				
01	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	350 1	12		158	
						13 9				
02	1566 N	1397	-0-	-169	-0-	376 1	-0-		158	
						130 1			158	
03	1426 N	539	-0-	-887	-0-	409 3	Y	-0-	158	
									158	
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-		Y	NO RPT	158	

ADAMEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 274673	COMPL. DATE 06/22/2014	TOTAL DEPTH 13256	PERF.17911	- 18862	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
									-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
									-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
									-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
									-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
									-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

COLLE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 276648	COMPL. DATE 01/07/2015	TOTAL DEPTH 13052	PERF.13572	- 18663	
11	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	850 1	390	382 1	288	
						429 9				
12	3596 X	2199	-0-	-1397	-0-	309 1	204	195 1	297	
						224 9				
01	3596 X	1087	-0-	-2509	-0-	98 1	114	196 1	215	
						125 9				
02	3364 X	1104	-0-	-2260	-0-	98 1	68	189 1	94	
						75 9				
03	3596 X	2889	-0-	-707	-0-	413 1	272		366	
						299 9				
04	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-		N	NO RPT	366	

ADAMEK UNIT		WELL #:		2H	RRCID -> 285563	COMPL. DATE 04/01/2018	TOTAL DEPTH 13249	PERF.13333	- 19078	
11	6120 X	5019	-0-	-1101	-0-	502 1	296	380 1	203	
						326 9				
12	5518 X	5098	-0-	-420	-0-	521 1	435	571 1	67	
						479 9				
01	5518 X	5154	-0-	-364	-0-	1200 1	360	334 1	93	
						396 9				
02	4843 X	4590	-0-	-253	-0-	1092 1	485	378 1	200	
						534 9				
03	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	1459 1	515	383 1	332	
						567 9				
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-		Y	NO RPT	332	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287																
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843																
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	409	416	1		80
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	390	397	1		73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369	369	1		73
02		422 N	422	-0-	-0-	-0-	21	1	73	2	N	298	297	1		74
							328	9								
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	415	9	N	377	392	1		59
*04		414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	27	2	N	316	301	1		74
							348	9								

MARATHON OIL EF LLC 525398																
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050																
11		1230 N	1165	-0-	-65	-0-	237	1	865	3	Y	57	57	0		-0-
							63	9								
12		1302 N	1097	-0-	-205	-0-	240	1	815	3	Y	38	38	0		-0-
							42	9								
01		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	432	1	1689	3	Y	138	138	0		-0-
							152	9								
02		1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	81	81	0		-0-
03		1085 N	350	-0-	-735	-0-	12	1	106	3	Y	211	211	0		-0-
							232	9								
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	420	1	1502	3	Y	44	44	0		-0-
							48	9								

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506																
11		90 N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	3	Y	-0-				-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	12	12	0		-0-
							13	9								
03		62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-				-0-
04		60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	3	Y	-0-				-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739																
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		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-

RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		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									
HARLAN METTING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	259857	COMPL. DATE	10/24/2010	TOTAL DEPTH	13688	PERF.13950 - 18363	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	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	
11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4482 3	228 9	Y	207	207 0	-0-
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4549 3	194 9	Y	176	176 0	-0-
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3042 3	169 9	Y	154	154 0	-0-
02	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2263 3	146 9	Y	133	133 0	-0-
03	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2766 3	183 9	Y	166	166 0	-0-
04	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1773 3	107 9	Y	97	97 0	-0-

JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID ->	260237	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13948	PERF.13760 - 18032	
11	1200 X	43	-0-	-1157	-0-	37 3	6 9	N	5	5 0	-0-
12	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2349 3	139 9	N	126	126 0	-0-
01	1240 X	612	-0-	-628	-0-	584 3	28 9	N	25	25 0	-0-
02	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3411 3	150 9	N	136	136 0	-0-
03	1240 N	730	-0-	-510	-0-	686 3	44 9	N	40	40 0	-0-
04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1062 3	320 9	N	291	291 0	-0-

BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260240	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13538 - 19280	
11	990 N	952	-0-	-38	-0-	83 1	729 3	Y	127	127 0	-0-
12	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	140 9					
01	1054 N	991	-0-	-63	-0-	54 1	831 3	Y	134	134 0	-0-
02	899 N	806	-0-	-93	-0-	147 9					
03	1023 N	800	-0-	-223	-0-	42 1	816 3	Y	121	121 0	-0-
04	960 N	656	-0-	-304	-0-	133 9					
						43 1	666 3	Y	88	88 0	-0-
						97 9					
						45 1	648 3	Y	97	97 0	-0-
						107 9					
						36 1	566 3	Y	49	49 0	-0-
						54 9					

GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	260289	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	13738	PERF.13871 - 19483	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID ->	260383	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	13917	PERF.14090 - 17800	
11	1740 N	1272	-0-	-468	-0-	1236 3	36 9	Y	33	33 0	-0-
12	1364 N	958	-0-	-406	-0-	958 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	1070 3		Y	-0-	-0-	-0-
02	1218 N	960	-0-	-258	-0-	901 3	59 9	Y	54	54 0	-0-
03	961 N	504	-0-	-457	-0-	486 3	18 9	Y	16	16 0	-0-
04	1050 N	270	-0-	-780	-0-	262 3	8 9	Y	7	7 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13902 - 18104					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-				-0-
12	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				-0-
01	219 X	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	157	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	131	3	20	9	Y	18	18	0		-0-
04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-				-0-

SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13836 - 18318					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13677 - 18739					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13835 - 18277					
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1437	3	50	9	Y	45	45	0		-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1295	3	45	9	Y	41	41	0		-0-
01	775 N	628	-0-	-147	-0-	603	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1303	3	57	9	Y	52	52	0		-0-
03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1233	3	52	9	Y	47	47	0		-0-
04	600 N	389	-0-	-211	-0-	372	3	17	9	Y	15	15	0		-0-

AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265		PERF.13770 - 18572					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923		PERF.13957 - 18649					
11	2310 X	657	-0-	-1653	-0-	253	3	404	9	Y	367	367	0		-0-
12	1860 X	559	-0-	-1301	-0-	230	3	329	9	Y	299	299	0		-0-
01	899 X	709	-0-	-190	-0-	294	3	415	9	Y	377	377	0		-0-
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2717	3	404	9	Y	367	367	0		-0-
03	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	1990	3	100	9	Y	91	91	0		-0-
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2810	3	103	9	Y	94	94	0		-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371		PERF.13470 - 19143					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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									
MATEJEK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263988		COMPL. DATE 09/19/2011			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	179 1	1032 3	Y	59	59 0	-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	65 9	1370 3	Y	73	73 0	-0-
01	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	80 9	2441 3	Y	114	114 0	-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	451 1	1092 3	Y	45	45 0	-0-
03	589 N	499	-0-	-90	-0-	125 9	400 3	Y	17	17 0	-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	216 1	1565 3	Y	23	23 0	-0-
						50 9					
						80 1					
						19 9					
						279 1					
						25 9					

GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802		
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	3 1	66 3	Y	12	12 0	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	13 9	62 3	Y	14	14 0	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	3 1	61 3	Y	13	13 0	-0-
02	87 N	73	-0-	-14	-0-	15 9	57 3	Y	11	11 0	-0-
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	4 1	60 3	Y	16	16 0	-0-
04	90 N	76	-0-	-14	-0-	14 9	59 3	Y	12	12 0	-0-
						4 1					
						18 9					
						4 1					
						13 9					

SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829		
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	86 1	526 3	Y	122	122 0	-0-
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	134 9	277 3	Y	103	103 0	-0-
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	41 1	635 3	Y	123	123 0	-0-
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	113 9	393 3	Y	64	64 0	-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	107 1	385 3	Y	49	49 0	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	135 9	214 3	Y	124	124 0	-0-
						72 1					
						70 9					
						72 1					
						54 9					
						33 1					
						136 9					

STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381		
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-	571 3	103 9	Y	94	94 0	-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	666 3	154 9	Y	140	140 0	-0-
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	655 3	163 9	Y	148	148 0	-0-
02	638 N	443	-0-	-195	-0-	410 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
03	806 N	341	-0-	-465	-0-	341 3		Y	-0-		-0-
04	780 N	291	-0-	-489	-0-	291 3		Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13860 - 20022			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-		2 1	55 3	Y	35	35 0		-0-
							39 9						
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-		92 3	173 9	Y	157	157 0		-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-		1 1	99 3	Y	63	63 0		-0-
							69 9						

MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853		PERF.13788 - 18905			
11	4650 X	4300	-0-	-350	-0-		4180 3	120 9	Y	109	109 0		-0-
12	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-		4791 3	143 9	Y	130	130 0		-0-
01	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-		4979 3	163 9	Y	148	148 0		-0-
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-		5294 3	94 9	Y	85	85 0		-0-
03	4960 X	3855	-0-	-1105	-0-		3786 3	69 9	Y	63	63 0		-0-
04	4800 X	3081	-0-	-1719	-0-		3000 3	81 9	Y	74	74 0		-0-

RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475		PERF.13480 - 18231			
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-		268 1	2575 3	Y	429	429 0		-0-
							472 9						
12	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		304 1	2537 3	Y	451	451 0		-0-
							496 9						
01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		339 1	2199 3	Y	443	443 0		-0-
							487 9						
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-		275 1	2108 3	Y	424	424 0		-0-
							466 9						
03	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-		175 1	1855 3	Y	407	407 0		-0-
							448 9						
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-		213 1	2619 3	Y	464	464 0		-0-
							510 9						

MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787		PERF.15110 - 19382			
11	3000 N	1713	-0-	-1287	18442		1666 3	47 9	Y	43	43 0		-0-
12	3100 N	1778	-0-	-1322	17120		1726 3	52 9	Y	47	47 0		-0-
01	3100 N	1897	-0-	-1203	15917		1843 3	54 9	Y	49	49 0		-0-
02	2900 N	1618	-0-	-1282	14635		1542 3	76 9	Y	69	69 0		-0-
03	3100 N	1326	-0-	-1774	12861		838 3	488 9	Y	444	444 0		-0-
04	3000 N	2307	-0-	-693	12168		2239 3	68 9	Y	62	62 0		-0-

NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859		PERF.14129 - 18836			
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-		1292 3	43 9	Y	39	39 0		-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-		742 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
01	1519 N	801	-0-	-718	-0-		767 3	34 9	Y	31	31 0		-0-
02	1276 N	1252	-0-	-24	-0-		1209 3	43 9	Y	39	39 0		-0-
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-		1136 3	45 9	Y	41	41 0		-0-
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		990 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			
11	674 N	674	-0-	-0-	-0-		585 3	89 9	Y	81	81 0		-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-		695 3	24 9	Y	22	22 0		-0-
01	3100 N	3157	-0-	57	57		3087 3	70 9	Y	64	64 0		-0-
02	862 N	805	-0-	-57	-0-		785 3	20 9	Y	18	18 0		-0-
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-		750 3	32 9	Y	29	29 0		-0-
04	1710 X	738	-0-	-972	-0-		698 3	40 9	Y	36	36 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 #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602						
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	332	3	20	9	N	18	18	0	-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	351	3	25	9	N	23	23	0	-0-
01	341 N	279	-0-	-62	-0-	236	3	43	9	N	39	39	0	-0-
02	348 N	306	-0-	-42	-0-	278	3	28	9	N	25	25	0	-0-
03	372 N	327	-0-	-45	-0-	286	3	41	9	N	37	37	0	-0-
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	280	3	25	9	N	23	23	0	-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591								
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	36	1	871	3	Y	82	82	0	-0-		
12	1023 N	997	-0-	-26	-0-	90	9	35	1	868	3	Y	85	85	0	-0-
01	930 N	910	-0-	-20	-0-	94	9	50	1	766	3	Y	85	85	0	-0-
02	957 N	896	-0-	-61	-0-	94	9	53	1	753	3	Y	82	82	0	-0-
03	992 N	948	-0-	-44	-0-	90	9	55	1	781	3	Y	102	102	0	-0-
04	920 N	920	-0-	-0-	-0-	112	9	56	1	754	3	Y	100	100	0	-0-
						110	9									

BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642								
11	3750 X	3104	-0-	-646	-0-	155	1	2523	3	Y	387	387	0	-0-		
12	3875 X	2862	-0-	-1013	-0-	426	9	144	1	2289	3	Y	390	390	0	-0-
01	3379 X	2718	-0-	-661	-0-	429	9	124	1	2212	3	Y	347	347	0	-0-
02	3074 X	1850	-0-	-1224	-0-	382	9	91	1	1459	3	Y	273	273	0	-0-
03	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	300	9	177	1	2803	3	Y	721	721	0	-0-
04	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	793	9	172	1	2763	3	Y	677	677	0	-0-
						745	9									

DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402								
11	1170 N	456	-0-	-714	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1474	3	55	9	Y	50	50	0	-0-		
01	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1318	3	9	9	Y	8	8	0	-0-		
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	930	3	6	9	Y	5	5	0	-0-		
03	1488 N	753	-0-	-735	-0-	752	3	1	9	Y	1	1	0	-0-		
04	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	1079	3	48	9	Y	44	44	0	-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2762 3	78 9	Y	71	71 0		-0-
12	1581 N	549	-0-	-1032	-0-	532 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
01	2232 N	574	-0-	-1658	-0-	559 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
02	2088 N	283	-0-	-1805	-0-	242 3	41 9	Y	37	37 0		-0-
03	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1854 3	106 9	Y	96	96 0		-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1053 3	74 9	Y	67	67 0		-0-

EDWARD ROEDER 03		WELL #: 01H		RRCID -> 266401		COMPL. DATE 07/17/2011		TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350				
11	1118 X	1118	-0-	-0-	-0-	951 3	167 9	Y	152	152 0		-0-
12	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	925 3	154 9	Y	140	140 0		-0-
01	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	926 3	131 9	Y	119	119 0		-0-
02	916 X	916	-0-	-0-	-0-	798 3	118 9	Y	107	107 0		-0-
03	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	966 3	167 9	Y	152	152 0		-0-
04	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1021 3	120 9	Y	109	109 0		-0-

EDWARD ROEDER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266403		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212				
11	2580 X	2398	-0-	-182	-0-	79 1	1927 3	Y	356	356 0		-0-
12	2666 X	2570	-0-	-96	-0-	392 9	79 1	Y	448	448 0		-0-
01	2511 X	2318	-0-	-193	-0-	493 9	116 1	Y	310	310 0		-0-
02	2349 X	2075	-0-	-274	-0-	341 9	114 1	Y	247	247 0		-0-
03	2573 X	2438	-0-	-135	-0-	272 9	121 1	Y	422	422 0		-0-
04	2490 X	2141	-0-	-349	-0-	464 9	126 1	Y	285	285 0		-0-
						314 9						

FRIEDRICHS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266419		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302				
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	678 3	135 9	Y	123	123 0		-0-
12	3100 N	3142	-0-	42	42	3098 3	44 9	Y	40	40 0		-0-
01	1620 N	1578	-0-	-42	-0-	1538 3	40 9	Y	36	36 0		-0-
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	921 3	41 9	Y	37	37 0		-0-
03	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	962 3	48 9	Y	44	44 0		-0-
04	960 X	691	-0-	-269	-0-	661 3	30 9	Y	27	27 0		-0-

GLOOR 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266423		COMPL. DATE 07/14/2011		TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222				
11	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1208 3	40 9	Y	36	36 0		-0-
12	1297 X	1297	-0-	-0-	-0-	1254 3	43 9	Y	39	39 0		-0-
01	1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	1165 3	45 9	Y	41	41 0		-0-
02	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1107 3	42 9	Y	38	38 0		-0-
03	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	1194 3	34 9	Y	31	31 0		-0-
04	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1221 3	37 9	Y	34	34 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MYRA KELLEY 06		WELL #: 01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745			
M	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	
11	270 N	266	-0-	-4	-0-	265 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
12	248 N	184	-0-	-64	-0-	184 3		Y	-0-		-0-
01	372 N	213	-0-	-159	-0-	213 3		Y	-0-		-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	365 3	59 9	Y	54	54 0	-0-
03	228 N	228	-0-	-0-	-0-	224 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	435 3	17 9	Y	15	15 0	-0-

FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900			
11	716 N	716	-0-	-0-	-0-	626 3	90 9	N	82	82 0	-0-
12	465 N	403	-0-	-62	-0-	385 3	18 9	N	16	16 0	-0-
01	589 N	271	-0-	-318	-0-	258 3	13 9	N	12	12 0	-0-
02	667 N	600	-0-	-67	-0-	576 3	24 9	N	22	22 0	-0-
03	403 N	358	-0-	-45	-0-	350 3	8 9	N	7	7 0	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	432 3	54 9	N	49	49 0	-0-

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267697		COMPL. DATE 07/28/2011		TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783			
11	510 N	24	-0-	-486	-0-	4 3	20 9	Y	18	18 0	-0-
12	620 N	311	-0-	-309	-0-	66 1	222 3	Y	21	21 0	-0-
						23 9					
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	26	26 0	-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	200 1	729 3	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
03	310 N	288	-0-	-22	-0-	57 1	217 3	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	46 1	166 3	Y	19	19 0	-0-
						21 9					

KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267704		COMPL. DATE 07/21/2011		TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267709		COMPL. DATE 08/31/2011		TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652			
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	826 3	51 9	N	46	46 0	-0-
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1071 3	53 9	N	48	48 0	-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	803 3	98 9	N	89	89 0	-0-
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	897 3	43 9	N	39	39 0	-0-
03	1116 N	1007	-0-	-109	-0-	951 3	56 9	N	51	51 0	-0-
04	870 N	836	-0-	-34	-0-	812 3	24 9	N	22	22 0	-0-

RIEDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267713		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902			
11	300 N	146	-0-	-154	-0-	133 3	13 9	Y	12	12 0	-0-
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	1 1	255 3	Y	-0-		-0-
01	403 N	237	-0-	-166	-0-	229 3	8 9	Y	7	7 0	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	221 3	37 9	Y	34	34 0	-0-
03	248 N	232	-0-	-16	-0-	193 3	39 9	Y	35	35 0	-0-
04	240 N	130	-0-	-110	-0-	122 3	8 9	Y	7	7 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 #: 01H		RRCID -> 267752		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632								
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13680 - 19775								
11	37	X	37	-0-	-0-	-0-	26	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	83	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670 PERF.13744 - 17951								
11	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1515	3	39	9	Y	35	35	0		-0-
12	1674	N	1435	-0-	-239	-0-	1412	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
01	1550	N	136	-0-	-1414	-0-	136	3			Y	-0-				-0-
02	1479	N	129	-0-	-1350	-0-	129	3			Y	-0-				-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	1972	3	444	9	Y	404	404	0		-0-
04	3000	N	3103	-0-	103	-0-	2624	3	479	9	Y	435	435	0		-0-

WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958 PERF.14220 - 18672								
11	900	N	649	-0-	-251	-0-	627	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	804	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
01	434	N	297	-0-	-137	-0-	295	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	812	3	20	9	Y	18	18	0		-0-
03	806	N	430	-0-	-376	-0-	430	3			Y	-0-				-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-				-0-

MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970 PERF.14741 - 17903								
11	1890	N	1543	-0-	-347	-0-	1510	3	33	9	Y	30	30	0		-0-
12	1581	N	1179	-0-	-402	-0-	1179	3			Y	-0-				-0-
01	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	3			Y	-0-				-0-
02	1479	N	1386	-0-	-93	-0-	1343	3	43	9	Y	39	39	0		-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1676	3	13	9	Y	12	12	0		-0-
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	3	4	9	Y	4	4	0		-0-

COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783 PERF.13840 - 17662								
*05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-				-0-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-				-0-
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-				-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-				-0-
*09	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-				-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-				-0-
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-				-0-
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-				-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-				-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-				-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-				-0-
04	660	N	376	-0-	-284	-0-	376	3			N	-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 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3660 X	3082	-0-	-578	-0-	249 1	2392 3	Y	401	401 0		-0-
12	3720 X	3283	-0-	-437	-0-	441 9	2495 3	Y	445	445 0		-0-
01	3720 X	3334	-0-	-386	-0-	298 1	2477 3	Y	452	452 0		-0-
02	3480 X	3025	-0-	-455	-0-	490 9	2286 3	Y	417	417 0		-0-
03	3317 X	3193	-0-	-124	-0-	360 1	2406 3	Y	509	509 0		-0-
04	3240 X	3195	-0-	-45	-0-	497 9	2507 3	Y	440	440 0		-0-
						280 1						
						459 9						
						227 1						
						560 9						
						204 1						
						484 9						

DWORACZYK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268666		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13299		PERF.13460 - 19901		
11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	31 1	809 3	Y	126	126 0		-0-
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	139 9	928 3	Y	155	155 0		-0-
01	832 X	832	-0-	-0-	-0-	49 1	649 3	Y	130	130 0		-0-
02	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	171 9	701 3	Y	278	278 0		-0-
03	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	40 1	1399 3	Y	237	237 0		-0-
04	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	143 9	7104 3	Y	1070	1070 0		-0-
						25 1						
						306 9						
						4 1						
						261 9						
						52 1						
						1177 9						

STRAUBE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268667		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13612		PERF.13760 - 17821		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOPE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268707		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13470 - 19971		
11	4110 X	4017	-0-	-93	-0-	323 1	3096 3	Y	544	544 0		-0-
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	598 9	3196 3	Y	589	589 0		-0-
01	4185 X	3692	-0-	-493	-0-	383 1	2684 3	Y	540	540 0		-0-
02	3915 X	3623	-0-	-292	-0-	648 9	2676 3	Y	544	544 0		-0-
03	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	414 1	3179 3	Y	662	662 0		-0-
04	4080 X	3988	-0-	-92	-0-	594 9	3115 3	Y	564	564 0		-0-
						349 1						
						598 9						
						280 1						
						728 9						
						253 1						
						620 9						

HAY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268708		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 13661		PERF.13790 - 18742		
11	4080 X	2545	-0-	-1535	-0-	2432 3	113 9	Y	103	103 0		-0-
12	4216 X	523	-0-	-3693	-0-	486 3	37 9	Y	34	34 0		-0-
01	4216 X	1249	-0-	-2967	-0-	1022 3	227 9	Y	206	206 0		-0-
02	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2771 3	261 9	Y	237	237 0		-0-
03	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	2480 3	215 9	Y	195	195 0		-0-
04	2550 X	2513	-0-	-37	-0-	2351 3	162 9	Y	147	147 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHORLEMER 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268709		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 N	825	-0-	-135	-0-	153 98	1 9	574	3	Y	89	89	0	-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	161 125	1 9	539	3	Y	114	114	0	-0-
01	868 N	120	-0-	-748	-0-	26 56	3 1	94	9	Y	85	85	0	-0-
02	783 N	589	-0-	-194	-0-	259 108	9 1	274	3	Y	235	235	0	-0-
03	837 N	717	-0-	-120	-0-	153 184	9 1	456	3	Y	139	139	0	-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	98 9	9	680	3	Y	89	89	0	-0-

SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012			TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297					
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	97 41	1 9	363	3	Y	37	37	0	-0-
12	527 N	286	-0-	-241	-0-	55 47	1 9	184	3	Y	43	43	0	-0-
01	558 N	39	-0-	-519	-0-	11 5	3 1	28	9	Y	25	25	0	-0-
02	493 N	45	-0-	-448	-0-	15 249	9 1	25	3	Y	14	14	0	-0-
03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	111 193	9 1	998	3	Y	101	101	0	-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	23 9	9	691	3	Y	21	21	0	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	300 X	300	-0-	-0-	-0-	4 221	1 9	75	3	Y	201	201	0	-0-
01	269 X	269	-0-	-0-	-0-	3 222	1 9	44	3	Y	202	202	0	-0-
02	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	287 1067	1 9	7826	3	Y	970	970	0	-0-
03	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	15 889	1 9	4861	3	Y	808	808	0	-0-
04	10255 X	10255	-0-	-0-	-0-	65 1327	1 9	8863	3	Y	1206	1206	0	-0-

DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961					
11	936 X	936	-0-	-0-	-0-	24 251	1 9	661	3	Y	228	228	0	-0-
12	19186 X	19186	-0-	-0-	-0-	927 817	1 9	17442	3	Y	743	743	0	-0-
01	15158 X	15158	-0-	-0-	-0-	875 105	1 9	14178	3	Y	95	95	0	-0-
02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	296 65	1 9	7781	3	Y	59	59	0	-0-
03	245 X	245	-0-	-0-	-0-	1 34	1 9	210	3	Y	31	31	0	-0-
04	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	89 1562	1 9	12039	3	Y	1420	1420	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463		PERF.13558 - 17501				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	720 N	155	-0-	-565	-0-	27	3	128	9	Y	116	116	0	-0-
12	1488 N	234	-0-	-1254	-0-	12	1	69	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	161	161	0	-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	68	1	344	3	Y	69	69	0	-0-
						76	9							
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	90	1	447	3	Y	72	72	0	-0-
						79	9							
04	3000 N	4391	-0-	1391	1391	550	1	3232	3	Y	554	554	0	-0-
						609	9							

GARVEL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268778		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13505		PERF.13640 - 18921				
11	5280 X	1973	-0-	-3307	-0-	70	1	1690	3	Y	194	194	0	-0-
						213	9							
12	4836 X	237	-0-	-4599	-0-	7	1	173	3	Y	52	52	0	-0-
						57	9							
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	250	1	3846	3	Y	533	533	0	-0-
						586	9							
02	3654 X	521	-0-	-3133	-0-	15	1	207	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
03	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	229	1	3448	3	Y	680	680	0	-0-
						748	9							
04	4530 X	2873	-0-	-1657	-0-	166	1	2269	3	Y	398	398	0	-0-
						438	9							

SIEVERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268942		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13700 - 16841				
11	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	448	1	1638	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	511	1	1750	3	Y	118	118	0	-0-
						130	9							
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	519	1	2064	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	445	1	1650	3	Y	100	100	0	-0-
						110	9							
03	2387 N	2243	-0-	-144	-0-	430	1	1678	3	Y	123	123	0	-0-
						135	9							
04	2490 N	2096	-0-	-394	-0-	427	1	1546	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							

GARVEL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268946		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13531		PERF.13650 - 18971				
11	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	120	1	2903	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							
12	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	117	1	2792	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							
01	3596 X	3259	-0-	-337	-0-	170	1	2612	3	Y	434	434	0	-0-
						477	9							
02	3364 X	3292	-0-	-72	-0-	177	1	2628	3	Y	443	443	0	-0-
						487	9							
03	3596 X	3348	-0-	-248	-0-	188	1	2694	3	Y	424	424	0	-0-
						466	9							
04	3480 X	3358	-0-	-122	-0-	200	1	2687	3	Y	428	428	0	-0-
						471	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOPE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268951		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	4080 X	3963	-0-	-117	-0-	310 1	3012 3	Y	583	583 0		-0-
12	4092 X	3879	-0-	-213	-0-	641 9	2839 3	Y	618	618 0		-0-
01	4092 X	3591	-0-	-501	-0-	360 1	2631 3	Y	529	529 0		-0-
02	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	680 9	2877 3	Y	611	611 0		-0-
03	4092 X	4004	-0-	-88	-0-	378 1	2924 3	Y	731	731 0		-0-
04	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	582 9	3138 3	Y	660	660 0		-0-
						347 1						
						672 9						
						276 1						
						804 9						
						726 9						

HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761				
11	1980 X	920	-0-	-1060	-0-	843 3	77 9	Y	70	70 0		-0-
12	2046 X	1495	-0-	-551	-0-	1422 3	73 9	Y	66	66 0		-0-
01	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2134 3	92 9	Y	84	84 0		-0-
02	1131 X	642	-0-	-489	-0-	500 3	142 9	Y	129	129 0		-0-
03	1488 X	915	-0-	-573	-0-	826 3	89 9	Y	81	81 0		-0-
04	1980 N	727	-0-	-1253	-0-	668 3	59 9	Y	54	54 0		-0-

BARROW 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269397		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	58 1	921 3	Y	37	37 0		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1020	41 9		Y	-0-			-0-

KLEINE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269532		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL DEPTH 13511 PERF.13670 - 19711				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8280 X	7474	-0-	-806	-0-	645	1	5782	3	Y	952	952	0	-0-	
						1047	9								
12	8432 X	7939	-0-	-493	-0-	411	1	6371	3	Y	1052	1052	0	-0-	
						1157	9								
01	8308 X	4670	-0-	-3638	-0-	185	1	3733	3	Y	684	684	0	-0-	
						752	9								
02	7772 X	6082	-0-	-1690	-0-	300	1	4901	3	Y	801	801	0	-0-	
						881	9								
03	8308 X	6923	-0-	-1385	-0-	362	1	5572	3	Y	899	899	0	-0-	
						989	9								
04	7680 X	6487	-0-	-1193	-0-	334	1	5307	3	Y	769	769	0	-0-	
						846	9								

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

11	4410 X	3708	-0-	-702	-0-	3588	3	120	9	Y	109	109	0	-0-
12	4216 X	3550	-0-	-666	-0-	3441	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
01	3658 X	2818	-0-	-840	-0-	2704	3	114	9	Y	104	104	0	-0-
02	3567 X	3033	-0-	-534	-0-	2911	3	122	9	Y	111	111	0	-0-
03	3844 X	3592	-0-	-252	-0-	3438	3	154	9	Y	140	140	0	-0-
04	3720 X	3390	-0-	-330	-0-	3263	3	127	9	Y	115	115	0	-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

11	19148 X	19148	-0-	-0-	-0-	1645	1	14734	3	Y	2517	2517	0	-0-
						2769	9							
12	15239 X	15239	-0-	-0-	-0-	746	1	12185	3	Y	2098	2098	0	-0-
						2308	9							
01	13572 X	13572	-0-	-0-	-0-	571	1	10855	3	Y	1951	1951	0	-0-
						2146	9							
02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	598	1	9266	3	Y	1616	1616	0	-0-
						1778	9							
03	11284 X	11284	-0-	-0-	-0-	602	1	8755	3	Y	1752	1752	0	-0-
						1927	9							
04	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-	544	1	8701	3	Y	1572	1572	0	-0-
						1729	9							

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	191	1	1708	3	Y	393	393	0	-0-
						432	9							
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	98	1	1590	3	Y	345	345	0	-0-
						380	9							
01	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	114	1	2171	3	Y	533	533	0	-0-
						586	9							
02	2175 N	966	-0-	-1209	-0-	48	1	745	3	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
03	2077 N	1163	-0-	-914	-0-	59	1	856	3	Y	225	225	0	-0-
						248	9							
04	2250 N	1170	-0-	-1080	-0-	59	1	945	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	4470 X	3549	-0-	-921	-0-	270	1	2447	3	Y	756	756	0	-0-
						832	9							
12	4402 X	3931	-0-	-471	-0-	187	1	2902	3	Y	765	765	0	-0-
						842	9							
01	4619 X	4557	-0-	-62	-0-	184	1	3504	3	Y	790	790	0	-0-
						869	9							
02	4321 X	4048	-0-	-273	-0-	182	1	2983	3	Y	803	803	0	-0-
						883	9							
03	4619 X	4516	-0-	-103	-0-	208	1	3234	3	Y	976	976	0	-0-
						1074	9							
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	200	1	3320	3	Y	816	816	0	-0-
						898	9							

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

11	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	517	1	3025	3	Y	520	520	0	-0-
						572	9							
12	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	505	1	2830	3	Y	507	507	0	-0-
						558	9							
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	501	1	2879	3	Y	492	492	0	-0-
						541	9							
02	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	500	1	2694	3	Y	496	496	0	-0-
						546	9							
03	3534 X	898	-0-	-2636	-0-	125	1	624	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							
04	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 271616 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

11	4080 X	1216	-0-	-2864	-0-	153	1	880	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
12	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	583	1	3268	3	Y	637	637	0	-0-
						701	9							
01	3782 X	911	-0-	-2871	-0-	109	1	629	3	Y	157	157	0	-0-
						173	9							
02	3538 X	-0-	-0-	-3538	-0-					Y	-0-			-0-
03	4557 X	45	-0-	-4512	-0-	6	1	27	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	494	1	2750	3	Y	17	17	0		-0-
12	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	19	9	463	1	Y	232	232	0		-0-
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	255	9	424	1	Y	412	412	0		-0-
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	453	9	449	1	Y	419	419	0		-0-
03	3379 X	623	-0-	-2756	-0-	461	9	89	1	Y	65	65	0		-0-
04	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-	72	9			Y	-0-				-0-

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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

11	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-				231
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				231
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				231
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				231
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	24	3	1003	9	Y	912				1143
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	3	54	9	Y	49	1027	1		165

RIEDELSE 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	35 X	35	-0-	-0-	-0-			35	3	Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	66 X	66	-0-	-0-	-0-			32	3	Y	31	31	0		-0-
03	31 X	21	-0-	-10	-0-			14	3	Y	6	6	0		-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

11	1200 N	1168	-0-	-32	-0-			58	1	Y	149	149	0		-0-
12	1240 N	1233	-0-	-7	-0-			164	9	Y	171	171	0		-0-
01	1209 N	1201	-0-	-8	-0-			59	1	Y	158	158	0		-0-
02	1102 N	1012	-0-	-90	-0-			188	9	Y	145	145	0		-0-
03	1240 N	1235	-0-	-5	-0-			57	1	Y	214	214	0		-0-
04	1170 N	1143	-0-	-27	-0-			174	9	Y	159	159	0		-0-
								53	1	Y					
								160	9	Y					
								59	1	Y					
								235	9	Y					
								54	1	Y					
								175	9	Y					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5910 X	5722	-0-	-188	-0-	1158	1	4226	3	Y	307	307	0
						338	9						-0-
12	6045 X	5574	-0-	-471	-0-	1200	1	4025	3	Y	317	317	0
						349	9						-0-
01	6045 X	5631	-0-	-414	-0-	1059	1	4141	3	Y	392	392	0
						431	9						-0-
02	5655 X	5568	-0-	-87	-0-	1112	1	4047	3	Y	372	372	0
						409	9						-0-
03	5921 X	5541	-0-	-380	-0-	1037	1	4061	3	Y	403	403	0
						443	9						-0-
04	5730 X	5237	-0-	-493	-0-	1048	1	3813	3	Y	342	342	0
						376	9						-0-

CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491

11	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	244	1	897	3	Y	100	100	0
						110	9						-0-
12	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	264	1	912	3	Y	107	107	0
						118	9						-0-
01	1426 N	1301	-0-	-125	-0-	233	1	940	3	Y	116	116	0
						128	9						-0-
02	1189 N	1188	-0-	-1	-0-	228	1	853	3	Y	97	97	0
						107	9						-0-
03	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	235	1	893	3	Y	118	118	0
						130	9						-0-
04	1260 N	1136	-0-	-124	-0-	221	1	813	3	Y	93	93	0
						102	9						-0-

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

11	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			Y	-0-		11
12	744 X	163	-0-	-581	-0-	163	3			Y	-0-		11
01	744 X	686	-0-	-58	-0-	686	3			Y	-0-		11
02	2291 X	147	-0-	-2144	-0-	147	3			Y	-0-		11
03	2449 X	417	-0-	-2032	-0-	32	3	385	9	Y	350		361
04	2370 X	23	-0-	-2347	-0-	6	3	17	9	Y	15	324	1
													52

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

11	5130 X	3723	-0-	-1407	-0-	196	1	3163	3	Y	331	331	0
						364	9						-0-
12	5270 X	3691	-0-	-1579	-0-	196	1	3106	3	Y	354	354	0
						389	9						-0-
01	5239 X	3746	-0-	-1493	-0-	180	1	3188	3	Y	344	344	0
						378	9						-0-
02	4901 X	3501	-0-	-1400	-0-	187	1	2950	3	Y	331	331	0
						364	9						-0-
03	3844 X	3769	-0-	-75	-0-	189	1	3137	3	Y	403	403	0
						443	9						-0-
04	3720 X	3624	-0-	-96	-0-	185	1	3055	3	Y	349	349	0
						384	9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	296	1	1116	3	Y	152	152	0	-0-	
						167	9								
12	749 X	749	-0-	-0-	-0-	151	1	530	3	Y	62	62	0	-0-	
						68	9								
01	358 X	358	-0-	-0-	-0-	52	1	232	3	Y	67	67	0	-0-	
						74	9								
02	333 X	333	-0-	-0-	-0-	60	1	232	3	Y	37	37	0	-0-	
						41	9								
03	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	687	1	2864	3	Y	566	566	0	-0-	
						623	9								
04	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	527	1	1965	3	Y	400	400	0	-0-	
						440	9								

SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411

11	270 X	186	-0-	-84	-0-	40	3	146	9	Y	133	133	0	-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	95	95	0	-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	116	116	0	-0-
02	174 X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	78	78	0	-0-
03	186 X	145	-0-	-41	-0-	37	3	108	9	Y	98	98	0	-0-
04	180 X	142	-0-	-38	-0-	32	3	110	9	Y	100	100	0	-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

11	2760 X	2462	-0-	-298	-0-	455	1	1700	3	Y	279	279	0	-0-
						307	9							
12	2852 X	2583	-0-	-269	-0-	491	1	1646	3	Y	405	405	0	-0-
						446	9							
01	2852 X	2227	-0-	-625	-0-	385	1	1505	3	Y	306	306	0	-0-
						337	9							
02	2668 X	2334	-0-	-334	-0-	425	1	1546	3	Y	330	330	0	-0-
						363	9							
03	2852 X	2384	-0-	-468	-0-	390	1	1486	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							
04	2490 X	2342	-0-	-148	-0-	385	1	1486	3	Y	428	428	0	-0-
						471	9							

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	3	123	9	Y	112	112	0	-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	124	1	509	3	Y	112	112	0	-0-
						123	9							
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	201	1	777	3	Y	216	216	0	-0-
						238	9							
03	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	156	1	645	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	162	1	619	3	Y	188	188	0	-0-
						207	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 #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230 X	3082	-0-	-1148	-0-	571	1	2125	3	Y	351	351 0	-0-
						386	9						
12	4371 X	3100	-0-	-1271	-0-	629	1	2109	3	Y	329	329 0	-0-
						362	9						
01	4371 X	2964	-0-	-1407	-0-	537	1	2101	3	Y	296	296 0	-0-
						326	9						
02	3451 X	819	-0-	-2632	-0-	152	1	553	3	Y	104	104 0	-0-
						114	9						
03	3193 X	18	-0-	-3175	-0-	3	1	13	3	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
04	3090 X	69	-0-	-3021	-0-	3	1	27	3	Y	35	35 0	-0-
						39	9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

11	510 X	54	-0-	-456	-0-	11	3	43	9	Y	39	39 0	-0-
12	925 X	925	-0-	-0-	-0-	201	1	685	3	Y	35	35 0	-0-
						39	9						
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	159	1	621	3	Y	29	29 0	-0-
						32	9						
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
03	930 N	349	-0-	-581	-0-	58	1	222	3	Y	63	63 0	-0-
						69	9						
04	780 N	14	-0-	-766	-0-	3	3	11	9	Y	10	10 0	-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

11	1200 N	289	-0-	-911	-0-	54	1	201	3	Y	31	31 0	-0-
						34	9						
12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	2	2 0	-0-
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	87	1	364	3	Y	84	84 0	-0-
						92	9						
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	124	1	481	3	Y	103	103 0	-0-
						113	9						
03	682 N	682	-0-	-0-	-0-	109	1	450	3	Y	112	112 0	-0-
						123	9						
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	196	1	764	3	Y	274	274 0	-0-
						301	9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

11	2490 X	42	-0-	-2448	-0-	10	3	32	9	Y	29	29 0	-0-
12	868 N	315	-0-	-553	-0-	7	1	99	3	Y	190	190 0	-0-
						209	9						
01	1116 N	261	-0-	-855	-0-	4	1	17	3	Y	218	218 0	-0-
						240	9						
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	Y	37	37 0	-0-
						41	9						
03	310 N	92	-0-	-218	-0-	4	1	16	3	Y	65	65 0	-0-
						72	9						
04	240 N	50	-0-	-190	-0-	1	1	17	3	Y	29	29 0	-0-
						32	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 #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

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
11	2970 X	152	-0-	-2818	-0-	33	1	119	3	Y	-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-
01	496 X	266	-0-	-230	-0-	44	3	222	9	Y	202 0
02	464 X	136	-0-	-328	-0-	27	1	101	3	Y	7 0
						8	9				
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	1 0
						1	9				
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	40	1	160	3	Y	57 0
						63	9				

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

11	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	1800	1	6564	3	Y	321 321 0
						353	9				
12	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	1814	1	6082	3	Y	380 380 0
						418	9				
01	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	1790	1	7001	3	Y	321 321 0
						353	9				
02	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	1503	1	5471	3	Y	264 264 0
						290	9				
03	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	1802	1	6857	3	Y	439 439 0
						483	9				
04	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	1684	1	6089	3	Y	314 314 0
						345	9				

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

11	780 N	315	-0-	-465	-0-	58	3	257	9	Y	234 234 0
12	868 N	337	-0-	-531	-0-	69	3	268	9	Y	244 244 0
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	132 132 0
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					Y	273 273 0
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	301 301 0
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	285 285 0
						314	9				

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

11	4710 X	3577	-0-	-1133	-0-	105	1	2827	3	Y	586 586 0
						645	9				
12	4867 X	3309	-0-	-1558	-0-	123	1	2289	3	Y	815 815 0
						897	9				
01	4712 X	3975	-0-	-737	-0-	169	1	2930	3	Y	796 796 0
						876	9				
02	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	130	1	3627	3	Y	773 773 0
						850	9				
03	4464 X	3546	-0-	-918	-0-	7	1	2592	3	Y	861 861 0
						947	9				
04	3840 X	1119	-0-	-2721	-0-	2	1	286	3	Y	755 755 0
						831	9				

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BRUNS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274456		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13263		PERF.13510 - 20431		
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
11	3150 X	2859	-0-	-291	-0-	240 1	2137 3	Y	438	438 0		-0-
						482 9						
12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	152 1	2354 3	Y	490	490 0		-0-
						539 9						
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	129 1	2560 3	Y	481	481 0		-0-
						529 9						
02	2842 X	2808	-0-	-34	-0-	141 1	2188 3	Y	435	435 0		-0-
						479 9						
03	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	163 1	2376 3	Y	536	536 0		-0-
						590 9						
04	3120 X	3046	-0-	-74	-0-	150 1	2414 3	Y	438	438 0		-0-
						482 9						

BRUNS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 274457		COMPL. DATE 06/20/2015		TOTAL DEPTH 13359		PERF.13660 - 20291		
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	174 1	1626 3	Y	817	817 0		-0-
						899 9						
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-			-0-
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-0-
02	2552 X	1515	-0-	-1037	-0-	77 1	1225 3	Y	194	194 0		-0-
						213 9						
03	2790 X	1878	-0-	-912	-0-	83 1	1294 3	Y	455	455 0		-0-
						501 9						
04	2700 X	1813	-0-	-887	-0-	74 1	1271 3	Y	425	425 0		-0-
						468 9						

WARLING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 275911		COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 13240		PERF.13710 - 19941		
11	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	113 1	3053 3	Y	686	686 0		-0-
						755 9						
12	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	174 1	3239 3	Y	751	751 0		-0-
						826 9						
01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	198 1	3202 3	Y	715	715 0		-0-
						787 9						
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	117 1	3074 3	Y	658	658 0		-0-
						724 9						
03	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	10 1	3330 3	Y	824	824 0		-0-
						906 9						
04	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	26 1	3595 3	Y	695	695 0		-0-
						765 9						

SCHORLEMER 02		WELL #: 04H		RRCID -> 276089		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13590 - 18401		
11	3150 X	119	-0-	-3031	-0-	24 3	95 9	Y	86	86 0		-0-
12	3255 X	154	-0-	-3101	-0-	35 3	119 9	Y	108	108 0		-0-
01	1488 X	56	-0-	-1432	-0-	13 3	43 9	Y	39	39 0		-0-
02	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	461 1	1828 3	Y	457	457 0		-0-
						503 9						
03	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	305 1	1347 3	Y	519	519 0		-0-
						571 9						
04	988 X	988	-0-	-0-	-0-	88 1	462 3	Y	398	398 0		-0-
						438 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BOLDT 01		WELL #: 07H		RRCID -> 276228		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13665		PERF.13552 - 20001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	211	1	3454	3	Y	423	423	0	-0-
						465	9							
12	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	222	1	3523	3	Y	444	444	0	-0-
						488	9							
01	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	183	1	3284	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
02	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	220	1	3342	3	Y	393	393	0	-0-
						432	9							
03	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	263	1	4368	3	Y	497	497	0	-0-
						547	9							
04	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	291	1	4755	3	Y	460	460	0	-0-
						506	9							

BARROW 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276230		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 13754		PERF.13740 - 18422				
11	2940 X	2523	-0-	-417	-0-	136	1	2194	3	Y	175	175	0	-0-
						193	9							
12	2945 X	2502	-0-	-443	-0-	136	1	2158	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
01	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	118	1	2103	3	Y	232	232	0	-0-
						255	9							
02	2610 X	2357	-0-	-253	-0-	128	1	2009	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							
03	2666 X	2522	-0-	-144	-0-	135	1	2136	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
04	2520 X	2474	-0-	-46	-0-	135	1	2152	3	Y	170	170	0	-0-
						187	9							

BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016		TOTAL DEPTH 13566		PERF.13640 - 19812				
11	4770 X	4437	-0-	-333	-0-	235	1	3758	3	Y	404	404	0	-0-
						444	9							
12	4960 X	4504	-0-	-456	-0-	235	1	3799	3	Y	427	427	0	-0-
						470	9							
01	4960 X	4136	-0-	-824	-0-	204	1	3496	3	Y	396	396	0	-0-
						436	9							
02	4640 X	3969	-0-	-671	-0-	219	1	3326	3	Y	385	385	0	-0-
						424	9							
03	4712 X	4185	-0-	-527	-0-	213	1	3459	3	Y	466	466	0	-0-
						513	9							
04	4440 X	4158	-0-	-282	-0-	228	1	3636	3	Y	267	267	0	-0-
						294	9							

BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13710 - 19943				
11	2970 X	2526	-0-	-444	-0-	126	1	2041	3	Y	326	326	0	-0-
						359	9							
12	2790 X	2487	-0-	-303	-0-	126	1	1994	3	Y	334	334	0	-0-
						367	9							
01	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	106	1	1900	3	Y	302	302	0	-0-
						332	9							
02	2610 X	2299	-0-	-311	-0-	117	1	1857	3	Y	295	295	0	-0-
						325	9							
03	2666 X	2435	-0-	-231	-0-	123	1	1947	3	Y	332	332	0	-0-
						365	9							
04	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	155	1	2481	3	Y	182	182	0	-0-
						200	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	3900 X	3784	-0-	-116	-0-	197	1	3207	3	Y	345	345 0	-0-
						380	9						
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	200	1	3299	3	Y	360	360 0	-0-
						396	9						
01	3813 X	3775	-0-	-38	-0-	187	1	3207	3	Y	346	346 0	-0-
						381	9						
02	3596 X	2888	-0-	-708	-0-	156	1	2376	3	Y	324	324 0	-0-
						356	9						
03	3906 X	3198	-0-	-708	-0-	167	1	2755	3	Y	251	251 0	-0-
						276	9						
04	3780 X	2625	-0-	-1155	-0-	139	1	2227	3	Y	235	235 0	-0-
						259	9						

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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

11	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	247	1	3970	3	Y	420	420 0	-0-
						462	9						
12	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	243	1	3855	3	Y	432	432 0	-0-
						475	9						
01	5363 X	4065	-0-	-1298	-0-	196	1	3456	3	Y	375	375 0	-0-
						413	9						
02	5017 X	4165	-0-	-852	-0-	225	1	3525	3	Y	377	377 0	-0-
						415	9						
03	5363 X	4383	-0-	-980	-0-	232	1	3687	3	Y	422	422 0	-0-
						464	9						
04	4680 X	4597	-0-	-83	-0-	252	1	4022	3	Y	294	294 0	-0-
						323	9						

BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942

11	5160 X	4064	-0-	-1096	-0-	211	1	3413	3	Y	400	400 0	-0-
						440	9						
12	5270 X	3847	-0-	-1423	-0-	197	1	3224	3	Y	387	387 0	-0-
						426	9						
01	5239 X	3557	-0-	-1682	-0-	174	1	2977	3	Y	369	369 0	-0-
						406	9						
02	4872 X	4746	-0-	-126	-0-	250	1	3939	3	Y	506	506 0	-0-
						557	9						
03	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	245	1	3890	3	Y	522	522 0	-0-
						574	9						
04	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	257	1	4188	3	Y	288	288 0	-0-
						317	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARLING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276392		COMPL. DATE 12/12/2015			TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	4710 X	3419	-0-	-1291	-0-	114	1	2996	3	Y	281	281	0	-0-
						309	9							
12	4712 X	4236	-0-	-476	-0-	169	1	3294	3	Y	703	703	0	-0-
						773	9							
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	240	1	4039	3	Y	679	679	0	-0-
						747	9							
02	4263 X	4053	-0-	-210	-0-	118	1	3244	3	Y	628	628	0	-0-
						691	9							
03	4247 X	4078	-0-	-169	-0-	9	1	3243	3	Y	751	751	0	-0-
						826	9							
04	4860 X	4596	-0-	-264	-0-	29	1	3952	3	Y	559	559	0	-0-
						615	9							

WARLING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276393		COMPL. DATE 12/18/2015			TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102					
11	2970 X	2887	-0-	-83	-0-	89	1	2365	3	Y	394	394	0	-0-
						433	9							
12	3069 X	2825	-0-	-244	-0-	121	1	2246	3	Y	416	416	0	-0-
						458	9							
01	3007 X	2569	-0-	-438	-0-	125	1	2017	3	Y	388	388	0	-0-
						427	9							
02	2813 X	2716	-0-	-97	-0-	82	1	2155	3	Y	435	435	0	-0-
						479	9							
03	2976 X	2543	-0-	-433	-0-	6	1	2009	3	Y	480	480	0	-0-
						528	9							
04	2880 X	2313	-0-	-567	-0-	14	1	1877	3	Y	384	384	0	-0-
						422	9							

BARROW 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276448		COMPL. DATE 06/15/2015			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222					
11	1080 X	600	-0-	-480	-0-	31	1	506	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
12	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	78	1	1292	3	Y	160	160	0	-0-
						176	9							
01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	186	1	3187	3	Y	345	345	0	-0-
						380	9							
02	1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	81	1	1235	3	Y	142	142	0	-0-
						156	9							
03	1550 X	915	-0-	-635	-0-	47	1	773	3	Y	86	86	0	-0-
						95	9							
04	3270 X	963	-0-	-2307	-0-	50	1	797	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							

BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016			TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921					
11	5550 X	3786	-0-	-1764	-0-	195	1	3138	3	Y	412	412	0	-0-
						453	9							
12	5735 X	2865	-0-	-2870	-0-	143	1	2341	3	Y	346	346	0	-0-
						381	9							
01	5735 X	2797	-0-	-2938	-0-	134	1	2302	3	Y	328	328	0	-0-
						361	9							
02	5220 X	1995	-0-	-3225	-0-	105	1	1598	3	Y	265	265	0	-0-
						292	9							
03	6778 X	6778	-0-	-0-	-0-	341	1	5575	3	Y	784	784	0	-0-
						862	9							
04	6479 X	6479	-0-	-0-	-0-	348	1	5563	3	Y	516	516	0	-0-
						568	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772				
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	
11	2400 X	1611	-0-	-789	-0-	142	1	1262	3	Y	188	188 0	-0-
12	2480 X	1773	-0-	-707	-0-	207	9	1415	3	Y	243	243 0	-0-
01	2480 X	1911	-0-	-569	-0-	91	1	1580	3	Y	225	225 0	-0-
02	2320 X	2288	-0-	-32	-0-	267	9	1942	3	Y	204	204 0	-0-
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	83	1	2623	3	Y	285	285 0	-0-
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	248	9	2965	3	Y	239	239 0	-0-
						122	1						
						224	9						
						180	1						
						314	9						
						192	1						
						263	9						

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015			TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132				
11	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	570	1	2126	3	Y	302	302 0	-0-
12	2356 X	1784	-0-	-572	-0-	332	9	1272	3	Y	120	120 0	-0-
01	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	380	1	1923	3	Y	333	333 0	-0-
02	2871 N	1339	-0-	-1532	-0-	132	9	956	3	Y	118	118 0	-0-
03	3069 X	2204	-0-	-865	-0-	465	1	1577	3	Y	210	210 0	-0-
04	2970 X	1391	-0-	-1579	-0-	366	9	1020	3	Y	85	85 0	-0-
						253	1						
						130	9						
						396	1						
						231	9						
						277	1						
						94	9						

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132				
11	2130 N	210	-0-	-1920	-0-	42	1	154	3	Y	13	13 0	-0-
12	1767 N	118	-0-	-1649	-0-	14	9	90	3	Y	1	1 0	-0-
01	1519 N	87	-0-	-1432	-0-	27	1	69	3	Y	-0-		-0-
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	1	9	722	3	Y	48	48 0	-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	18	1	815	3	Y	98	98 0	-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	194	1	525	3	Y	39	39 0	-0-
						53	9						
						205	1						
						108	9						
						142	1						
						43	9						

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277238		COMPL. DATE 07/01/2015			TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212				
11	2850 X	2370	-0-	-480	-0-	447	1	1675	3	Y	225	225 0	-0-
12	3007 X	2825	-0-	-182	-0-	248	9	1961	3	Y	281	281 0	-0-
01	3007 X	2788	-0-	-219	-0-	555	1	1974	3	Y	281	281 0	-0-
02	2813 X	2695	-0-	-118	-0-	309	9	1872	3	Y	281	281 0	-0-
03	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	505	1	1972	3	Y	324	324 0	-0-
04	2730 X	2654	-0-	-76	-0-	309	9	1855	3	Y	270	270 0	-0-
						514	1						
						309	9						
						518	1						
						356	9						
						502	1						
						297	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HOPE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 277495		COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362			
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		
11	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	492 1	4817 3	Y	881	881 0	-0-	
12	6355 X	6218	-0-	-137	-0-	969 9	584 1	4612 3	Y	929	929 0	-0-
01	6355 X	4512	-0-	-1843	-0-	1022 9	507 1	3288 3	Y	652	652 0	-0-
02	5945 X	4332	-0-	-1613	-0-	717 9	423 1	3246 3	Y	603	603 0	-0-
03	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	663 9	553 1	5865 3	Y	793	793 0	-0-
04	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	872 9	618 1	7418 3	Y	763	763 0	-0-
						839 9						
RESSMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277496		COMPL. DATE 08/26/2015			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842			
11	3360 X	1020	-0-	-2340	-0-	93 1	824 3	Y	94	94 0	-0-	
12	3875 X	1208	-0-	-2667	-0-	103 9	61 1	998 3	Y	135	135 0	-0-
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	149 9	208 1	3959 3	Y	451	451 0	-0-
02	3625 X	3407	-0-	-218	-0-	496 9	182 1	2814 3	Y	374	374 0	-0-
03	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	411 9	225 1	3453 3	Y	472	472 0	-0-
04	4170 X	4002	-0-	-168	-0-	519 9	226 1	3497 3	Y	254	254 0	-0-
						279 9						
RESSMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015			TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942			
11	2910 X	944	-0-	-1966	-0-	90 1	785 3	Y	63	63 0	-0-	
12	3224 X	2342	-0-	-882	-0-	69 9	124 1	1919 3	Y	272	272 0	-0-
01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	299 9	158 1	3106 3	Y	420	420 0	-0-
02	3016 X	2990	-0-	-26	-0-	462 9	153 1	2457 3	Y	345	345 0	-0-
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	380 9	169 1	2462 3	Y	402	402 0	-0-
04	3600 X	3061	-0-	-539	-0-	169 1	442 9	2580 3	Y	287	287 0	-0-
						316 9						
RESSMAN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 18972			
11	1260 N	888	-0-	-372	-0-	75 1	668 3	Y	132	132 0	-0-	
12	1426 N	791	-0-	-635	-0-	145 9	40 1	616 3	Y	123	123 0	-0-
01	1581 N	825	-0-	-756	-0-	135 9	34 1	656 3	Y	123	123 0	-0-
02	841 N	737	-0-	-104	-0-	135 9	35 1	573 3	Y	117	117 0	-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	129 9	77 1	1198 3	Y	284	284 0	-0-
04	810 N	692	-0-	-118	-0-	312 9	34 1	548 3	Y	100	100 0	-0-
						110 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 13527		PERF.13780 - 20142				
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	* EOM BALANCE			
11	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	133	1	3632	3	Y	558	558	0	-0-
12	3968 X	3141	-0-	-827	-0-	614	9	2589	3	Y	383	383	0	-0-
01	3968 X	1387	-0-	-2581	-0-	421	9	1152	3	Y	153	153	0	-0-
02	4060 X	2718	-0-	-1342	-0-	67	1	2277	3	Y	326	326	0	-0-
03	4340 X	2968	-0-	-1372	-0-	168	9	2456	3	Y	459	459	0	-0-
04	4200 X	2939	-0-	-1261	-0-	82	1	2495	3	Y	387	387	0	-0-
						359	9							
						7	1							
						505	9							
						18	1							
						426	9							

RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13790 - 18972				
11	2610 N	569	-0-	-2041	-0-	51	1	448	3	Y	64	64	0	-0-
12	2263 N	1797	-0-	-466	-0-	70	9	1422	3	Y	260	260	0	-0-
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	89	1	2082	3	Y	341	341	0	-0-
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	286	9	1515	3	Y	301	301	0	-0-
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	107	1	1620	3	Y	360	360	0	-0-
04	2490 N	1967	-0-	-523	-0-	375	9	1575	3	Y	266	266	0	-0-
						98	1							
						331	9							
						111	1							
						396	9							
						99	1							
						293	9							

GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13760 - 19432				
11	6480 X	3656	-0-	-2824	-0-	101	1	2744	3	Y	737	737	0	-0-
12	6696 X	953	-0-	-5743	-0-	811	9	187	3	Y	695	695	0	-0-
01	7471 X	3291	-0-	-4180	-0-	1	1	2353	3	Y	720	720	0	-0-
02	6989 X	5645	-0-	-1344	-0-	765	9	4733	3	Y	671	671	0	-0-
03	7471 X	3223	-0-	-4248	-0-	146	1	2763	3	Y	411	411	0	-0-
04	3660 X	219	-0-	-3441	-0-	792	9	199	9	Y	181	181	0	-0-
						174	1							
						738	9							
						452	9							
						20	3							

GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 13559		PERF.13488 - 19364				
11	4740 X	4141	-0-	-599	-0-	139	1	3639	3	Y	330	330	0	-0-
12	4898 X	2249	-0-	-2649	-0-	363	9	1919	3	Y	206	206	0	-0-
01	4929 X	2297	-0-	-2632	-0-	103	1	1935	3	Y	224	224	0	-0-
02	4611 X	3181	-0-	-1430	-0-	227	9	2707	3	Y	337	337	0	-0-
03	4929 X	3117	-0-	-1812	-0-	116	1	2713	3	Y	360	360	0	-0-
04	4140 X	3960	-0-	-180	-0-	246	9	3725	3	Y	189	189	0	-0-
						103	1							
						371	9							
						8	1							
						396	9							
						27	1							
						208	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016		TOTAL DEPTH 13654		PERF.13727 - 18829					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	3390	X	2996	-0-	-394	-0-	2886	3	110	9	Y	100	100	0	-0-
12	3503	X	3416	-0-	-87	-0-	3237	3	179	9	Y	163	163	0	-0-
01	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	2893	3	163	9	Y	148	148	0	-0-
02	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	2912	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
03	3410	X	3274	-0-	-136	-0-	3026	3	248	9	Y	225	225	0	-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	2999	3	255	9	Y	232	232	0	-0-

GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760 - 19432					
11	3450	X	2588	-0-	-862	-0-	86	1	2251	3	Y	228	228	0	-0-
12	3565	X	3223	-0-	-342	-0-	144	1	2754	3	Y	295	295	0	-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	325	9	2712	3	Y	315	315	0	-0-
02	2813	X	2510	-0-	-303	-0-	168	1	2178	3	Y	228	228	0	-0-
03	3224	X	2353	-0-	-871	-0-	347	9	2085	3	Y	238	238	0	-0-
04	3120	X	2018	-0-	-1102	-0-	81	1	1840	3	Y	149	149	0	-0-
							251	9							
							6	1							
							262	9							
							14	1							
							164	9							

JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777 - 18837					
11	3090	X	2594	-0-	-496	-0-	98	1	2319	3	Y	161	161	0	-0-
12	3007	X	2610	-0-	-397	-0-	177	9	2324	3	Y	172	172	0	-0-
01	3007	X	2354	-0-	-653	-0-	97	1	2042	3	Y	163	163	0	-0-
02	2813	X	2434	-0-	-379	-0-	189	9	2106	3	Y	164	164	0	-0-
03	2728	X	2569	-0-	-159	-0-	133	1	2213	3	Y	183	183	0	-0-
04	2580	X	2547	-0-	-33	-0-	179	9	2216	3	Y	147	147	0	-0-
							148	1							
							180	9							
							155	1							
							201	9							
							169	1							
							162	9							

HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619					
11	4110	X	3974	-0-	-136	-0-	3689	3	285	9	Y	259	259	0	-0-
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4293	3	343	9	Y	312	312	0	-0-
01	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4214	3	311	9	Y	283	283	0	-0-
02	4060	X	4054	-0-	-6	-0-	3704	3	350	9	Y	318	318	0	-0-
03	4650	X	4249	-0-	-401	-0-	3840	3	409	9	Y	372	372	0	-0-
04	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	3917	3	328	9	Y	298	298	0	-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612					
11	4170	X	4003	-0-	-167	-0-	3347	3	656	9	Y	596	596	0	-0-
12	4309	X	315	-0-	-3994	-0-	188	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
01	4464	X	481	-0-	-3983	-0-	273	3	208	9	Y	189	189	0	-0-
02	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	5310	3	965	9	Y	877	877	0	-0-
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4224	3	465	9	Y	423	423	0	-0-
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4033	3	354	9	Y	322	322	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 #: 07H		RRCID -> 280299		COMPL. DATE 01/17/2016			TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2970 X	2366	-0-	-604	-0-	88 1	2118 3	Y	145	145 0		-0-
						160 9						
12	2542 X	2409	-0-	-133	-0-	88 1	2153 3	Y	153	153 0		-0-
						168 9						
01	2542 X	2269	-0-	-273	-0-	123 1	1963 3	Y	166	166 0		-0-
						183 9						
02	2349 X	1584	-0-	-765	-0-	96 1	1392 3	Y	87	87 0		-0-
						96 9						
03	2449 X	1805	-0-	-644	-0-	108 1	1588 3	Y	99	99 0		-0-
						109 9						
04	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	180 1	2354 3	Y	181	181 0		-0-
						199 9						

HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016			TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331			
11	4890 X	4290	-0-	-600	-0-	3640 3	650 9	Y	591	591 0		-0-
12	5332 X	4637	-0-	-695	-0-	3610 3	1027 9	Y	934	934 0		-0-
01	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	4542 3	1005 9	Y	914	914 0		-0-
02	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4287 3	804 9	Y	731	731 0		-0-
03	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	4508 3	1043 9	Y	948	948 0		-0-
04	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	4545 3	847 9	Y	770	770 0		-0-

JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016			TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649			
11	3360 X	2690	-0-	-670	-0-	97 1	2337 3	Y	233	233 0		-0-
						256 9						
12	3038 X	2751	-0-	-287	-0-	97 1	2380 3	Y	249	249 0		-0-
						274 9						
01	2821 X	2692	-0-	-129	-0-	143 1	2270 3	Y	254	254 0		-0-
						279 9						
02	2581 X	2518	-0-	-63	-0-	143 1	2097 3	Y	253	253 0		-0-
						278 9						
03	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	164 1	2417 3	Y	248	248 0		-0-
						273 9						
04	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	187 1	2477 3	Y	203	203 0		-0-
						223 9						

HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016			TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352			
11	3840 X	3807	-0-	-33	-0-	3225 3	582 9	Y	529	529 0		-0-
12	3968 X	3272	-0-	-696	-0-	2986 3	286 9	Y	260	260 0		-0-
01	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4146 3	318 9	Y	289	289 0		-0-
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3457 3	274 9	Y	249	249 0		-0-
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	3786 3	297 9	Y	270	270 0		-0-
04	4320 X	4179	-0-	-141	-0-	3915 3	264 9	Y	240	240 0		-0-

HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016			TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447			
11	4380 X	3570	-0-	-810	-0-	3309 3	261 9	Y	237	237 0		-0-
12	4526 X	3545	-0-	-981	-0-	3250 3	295 9	Y	268	268 0		-0-
01	4526 X	3563	-0-	-963	-0-	3270 3	293 9	Y	266	266 0		-0-
02	3625 X	3518	-0-	-107	-0-	3261 3	257 9	Y	234	234 0		-0-
03	3751 X	3655	-0-	-96	-0-	3381 3	274 9	Y	249	249 0		-0-
04	3570 X	3482	-0-	-88	-0-	3204 3	278 9	Y	253	253 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 #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4178	3	355	9	Y	323	323	0	-0-	
12	6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	5666	3	382	9	Y	347	347	0	-0-	
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4586	3	336	9	Y	305	305	0	-0-	
02	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	4822	3	299	9	Y	272	272	0	-0-	
03	6045 X	5189	-0-	-856	-0-	4862	3	327	9	Y	297	297	0	-0-	
04	5850 X	5022	-0-	-828	-0-	4745	3	277	9	Y	252	252	0	-0-	

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

11	3630 X	3215	-0-	-415	-0-	456	1	2586	3	Y	157	157	0	-0-
12	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	558	1	3129	3	Y	182	182	0	-0-
01	3317 X	1236	-0-	-2081	-0-	200	9	175	1	Y	104	104	0	-0-
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	114	9	553	1	Y	242	242	0	-0-
03	3875 X	704	-0-	-3171	-0-	266	9	104	1	Y	74	74	0	-0-
04	3750 X	3439	-0-	-311	-0-	81	9	468	1	Y	246	246	0	-0-
						271	9							

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

11	5880 X	4394	-0-	-1486	-0-	559	1	3255	3	Y	527	527	0	-0-
12	6045 X	4731	-0-	-1314	-0-	580	9	591	1	Y	579	579	0	-0-
01	6045 X	3838	-0-	-2207	-0-	637	9	490	1	Y	486	486	0	-0-
02	5075 X	4437	-0-	-638	-0-	535	9	635	1	Y	535	535	0	-0-
03	5425 X	1550	-0-	-3875	-0-	589	9	213	1	Y	187	187	0	-0-
04	4590 X	4525	-0-	-65	-0-	206	9	587	1	Y	452	452	0	-0-
						497	9							

WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875

11	3420 X	2683	-0-	-737	-0-	78	1	2121	3	Y	440	440	0	-0-
12	3534 X	3285	-0-	-249	-0-	484	9	130	1	Y	536	536	0	-0-
01	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	590	9	148	1	Y	521	521	0	-0-
02	2929 X	2395	-0-	-534	-0-	573	9	61	1	Y	540	540	0	-0-
03	3286 X	2667	-0-	-619	-0-	594	9	5	1	Y	650	650	0	-0-
04	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	715	9	23	1	Y	489	489	0	-0-
						538	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 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
11	3570 X	3375	-0-	-195	-0-	103 1	2740 3	Y	484	484 0		-0-
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	532 9	3100 3	Y	582	582 0		-0-
01	3534 X	1546	-0-	-1988	-0-	159 1	1234 3	Y	217	217 0		-0-
02	3306 X	689	-0-	-2617	-0-	640 9	576 3	Y	84	84 0		-0-
03	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	73 1	4714 3	Y	984	984 0		-0-
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	239 9	3712 3	Y	609	609 0		-0-
						21 1						
						92 9						
						13 1						
						1082 9						
						27 1						
						670 9						

STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402				
11	660 X	160	-0-	-500	-0-	53 1	106 3	Y	1	1 0		-0-
12	322 X	322	-0-	-0-	-0-	1 9	160 3	Y	43	43 0		-0-
01	341 X	198	-0-	-143	-0-	115 1	81 3	Y	30	30 0		-0-
02	319 X	216	-0-	-103	-0-	47 9	146 3	Y	5	5 0		-0-
03	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	84 1	3446 3	Y	356	356 0		-0-
04	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	33 9	3356 3	Y	257	257 0		-0-
						64 1						
						6 9						
						895 1						
						392 9						
						860 1						
						283 9						

STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802				
11	3000 N	7952	-0-	4952	4952	2431 1	4946 3	Y	523	523 0		-0-
12	3100 N	3858	-0-	758	5710	575 9	2086 3	Y	281	281 0		-0-
01	7885 X	2175	-0-	-5710	-0-	1463 1	981 3	Y	188	188 0		-0-
02	7627 X	178	-0-	-7449	-0-	309 9	120 3	Y	5	5 0		-0-
03	8215 X	100	-0-	-8115	-0-	987 1	79 3	Y	-0-	-0-		-0-
04	7950 X	99	-0-	-7851	-0-	207 9	78 3	Y	-0-	-0-		-0-
						52 1						
						6 9						
						21 1						
						21 1						

STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-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												
GARVEL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280641		COMPL. DATE 02/11/2016		TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	4950 X	2780	-0-	-2170	-0-	91	1	2373	3	Y	287	287	0	-0-
						316	9							
12	5115 X	2563	-0-	-2552	-0-	116	1	2151	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
01	5115 X	1937	-0-	-3178	-0-	93	1	1547	3	Y	270	270	0	-0-
						297	9							
02	3161 X	2363	-0-	-798	-0-	75	1	1961	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							
03	2883 X	2561	-0-	-322	-0-	7	1	2207	3	Y	315	315	0	-0-
						347	9							
04	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	20	1	2723	3	Y	315	315	0	-0-
						347	9							

KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232						
11	4410 X	100	-0-	-4310	-0-	92	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
12	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	2	2	0	-0-
01	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
02	3045 X	-0-	-0-	-3045	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

KLEINE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280649		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552						
11	1290 X	194	-0-	-1096	-0-	37	3	157	9	Y	143	143	0	-0-
12	1333 X	1143	-0-	-190	-0-	3	1	821	3	Y	290	290	0	-0-
						319	9							
01	1302 X	357	-0-	-945	-0-	294	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
02	1015 X	877	-0-	-138	-0-	1	1	691	3	Y	168	168	0	-0-
						185	9							
03	1147 X	49	-0-	-1098	-0-	37	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
04	1110 X	405	-0-	-705	-0-	296	3	109	9	Y	99	99	0	-0-

KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 17302						
11	3360 X	846	-0-	-2514	-0-	1	1	696	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							
12	3472 X	439	-0-	-3033	-0-	1	1	226	3	Y	193	193	0	-0-
						212	9							
01	2945 X	463	-0-	-2482	-0-	401	3	62	9	Y	56	56	0	-0-
02	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	1	1	1021	3	Y	178	178	0	-0-
						196	9							
03	1147 X	387	-0-	-760	-0-	231	3	156	9	Y	142	142	0	-0-
04	840 X	277	-0-	-563	-0-	197	3	80	9	Y	73	73	0	-0-

KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631 PERF.13705 - 18482						
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	6	1	1528	3	Y	132	132	0	-0-
						145	9							
01	1178 X	8	-0-	-1170	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	1015 X	528	-0-	-487	-0-	455	3	73	9	Y	66	66	0	-0-
03	1674 X	536	-0-	-1138	-0-	466	3	70	9	Y	64	64	0	-0-
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282		
11	2520 N	2307	-0-	-213	-0-	126 1	2019 3	Y	147	147	0	-0-
						162 9						
12	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	139 1	2202 3	Y	172	172	0	-0-
						189 9						
01	2542 N	2287	-0-	-255	-0-	116 1	1994 3	Y	161	161	0	-0-
						177 9						
02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	134 1	2034 3	Y	164	164	0	-0-
						180 9						
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	141 1	2230 3	Y	195	195	0	-0-
						215 9						
04	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	131 1	2131 3	Y	172	172	0	-0-
						189 9						

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202		
11	2010 N	1767	-0-	-243	-0-	96 1	1538 3	Y	121	121	0	-0-
						133 9						
12	2077 N	1529	-0-	-548	-0-	81 1	1316 3	Y	120	120	0	-0-
						132 9						
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	114 1	2016 3	Y	175	175	0	-0-
						193 9						
02	1682 N	915	-0-	-767	-0-	52 1	806 3	Y	52	52	0	-0-
						57 9						
03	1519 N	1083	-0-	-436	-0-	58 1	947 3	Y	71	71	0	-0-
						78 9						
04	2250 N	1716	-0-	-534	-0-	93 1	1512 3	Y	101	101	0	-0-
						111 9						

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280849		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 13707		PERF.13990 - 17142		
11	2640 X	1311	-0-	-1329	-0-	72 1	1163 3	Y	69	69	0	-0-
						76 9						
12	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	95 1	1503 3	Y	112	112	0	-0-
						123 9						
01	2728 X	2414	-0-	-314	-0-	123 1	2111 3	Y	164	164	0	-0-
						180 9						
02	2291 X	2225	-0-	-66	-0-	127 1	1936 3	Y	147	147	0	-0-
						162 9						
03	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	131 1	2073 3	Y	169	169	0	-0-
						186 9						
04	2340 X	1327	-0-	-1013	-0-	70 1	1152 3	Y	95	95	0	-0-
						105 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 #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264													
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		
11	15510 X	9202	-0-	-6308	-0-	497	1 8024 3	Y	619	619 0	-0-		
						681	9						
12	16027 X	5857	-0-	-10170	-0-	313	1 5115 3	Y	390	390 0	-0-		
						429	9						
01	11036 X	-0-	-0-	-11036	-0-			Y	-0-		-0-		
02	10324 X	358	-0-	-9966	-0-	19	1 299 3	Y	36	36 0	-0-		
						40	9						
03	9486 X	26	-0-	-9460	-0-	7	3 19 9	Y	17	17 0	-0-		
04	9210 X	1272	-0-	-7938	-0-	29	1 676 3	Y	515	515 0	-0-		
						567	9						

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222													
11	1320 N	1241	-0-	-79	-0-	63	1 1026 3	Y	138	138 0	-0-		
						152	9						
12	1426 N	1298	-0-	-128	-0-	64	1 1063 3	Y	155	155 0	-0-		
						171	9						
01	1457 N	1395	-0-	-62	-0-	64	1 1141 3	Y	173	173 0	-0-		
						190	9						
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	68	1 1075 3	Y	163	163 0	-0-		
						179	9						
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	71	1 1163 3	Y	129	129 0	-0-		
						142	9						
04	1350 N	1325	-0-	-25	-0-	68	1 1133 3	Y	113	113 0	-0-		
						124	9						

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002													
11	1860 N	1689	-0-	-171	-0-	89	1 1435 3	Y	150	150 0	-0-		
						165	9						
12	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	98	1 1550 3	Y	175	175 0	-0-		
						193	9						
01	1984 N	1752	-0-	-232	-0-	85	1 1490 3	Y	161	161 0	-0-		
						177	9						
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	93	1 1418 3	Y	160	160 0	-0-		
						176	9						
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	98	1 1608 3	Y	203	203 0	-0-		
						223	9						
04	1710 N	1692	-0-	-18	-0-	88	1 1444 3	Y	145	145 0	-0-		
						160	9						

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 10H RRCID -> 280881 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13615 - 16642													
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	175	1 2799 3	Y	190	190 0	-0-		
						209	9						
12	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	173	1 2799 3	Y	189	189 0	-0-		
						208	9						
01	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	202	1 3460 3	Y	315	315 0	-0-		
						347	9						
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	167	1 2600 3	Y	227	227 0	-0-		
						250	9						
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	167	1 2644 3	Y	250	250 0	-0-		
						275	9						
04	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	156	1 2563 3	Y	260	260 0	-0-		
						286	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 #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342	
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2340 X	1174	-0-	-1166	-0-	66 1	1054 3	Y	49	49 0	-0-
						54 9					
12	2108 X	941	-0-	-1167	-0-	49 1	775 3	Y	106	106 0	-0-
						117 9					
01	2108 X	2061	-0-	-47	-0-	94 1	1688 3	Y	254	254 0	-0-
						279 9					
02	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	102 1	1556 3	Y	462	462 0	-0-
						508 9					
03	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	107 1	1860 3	Y	503	503 0	-0-
						553 9					
04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	104 1	1714 3	Y	172	172 0	-0-
						189 9					
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280957		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 13678		PERF.13885 - 16762	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	5520 X	111	-0-	-5409	-0-	26 3	85 9	Y	77	77 0	-0-
12	5952 X	484	-0-	-5468	-0-	83 1	279 3	Y	111	111 0	-0-
						122 9					
01	5952 X	2029	-0-	-3923	-0-	318 1	1366 3	Y	314	314 0	-0-
						345 9					
02	5568 X	1032	-0-	-4536	-0-	130 1	584 3	Y	289	289 0	-0-
						318 9					
03	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	206 1	786 3	Y	177	177 0	-0-
						195 9					
04	1950 X	9	-0-	-1941	-0-	2 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13069		PERF.16735 - 19291	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	9180 X	1046	-0-	-8134	-0-	146 1	835 3	Y	59	59 0	-0-
						65 9					
12	9486 X	6047	-0-	-3439	-0-	866 1	4856 3	Y	295	295 0	-0-
						325 9					
01	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	860 1	4650 3	Y	374	374 0	-0-
						411 9					
02	6380 X	4336	-0-	-2044	-0-	671 1	3394 3	Y	246	246 0	-0-
						271 9					
03	6820 X	5605	-0-	-1215	-0-	868 1	4328 3	Y	372	372 0	-0-
						409 9					
04	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	1039 1	5957 3	Y	416	416 0	-0-
						458 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	4320 X	3967	-0-	-353	-0-	1101	1	2296	3	Y	518	518 0	-0-
						570	9						
12	4371 X	4288	-0-	-83	-0-	1489	1	2187	3	Y	556	556 0	-0-
						612	9						
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	1645	1	1696	3	Y	572	572 0	-0-
						629	9						
02	3915 X	3819	-0-	-96	-0-	976	1	2313	3	Y	482	482 0	-0-
						530	9						
03	4278 X	3610	-0-	-668	-0-	588	1	2397	3	Y	568	568 0	-0-
						625	9						
04	4140 X	3777	-0-	-363	-0-	659	1	2638	3	Y	436	436 0	-0-
						480	9						

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

11	2040 X	1670	-0-	-370	-0-	445	1	950	3	Y	250	250 0	-0-
						275	9						
12	2108 X	1033	-0-	-1075	-0-	318	1	441	3	Y	249	249 0	-0-
						274	9						
01	2108 X	42	-0-	-2066	-0-	1	1	1	3	Y	36	36 0	-0-
						40	9						
02	1595 X	819	-0-	-776	-0-	198	1	449	3	Y	156	156 0	-0-
						172	9						
03	1736 X	947	-0-	-789	-0-	122	1	471	3	Y	322	322 0	-0-
						354	9						
04	1680 X	1315	-0-	-365	-0-	219	1	889	3	Y	188	188 0	-0-
						207	9						

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

11	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	1511	1	3094	3	Y	332	332 0	-0-
						365	9						
12	4712 X	2834	-0-	-1878	-0-	1057	1	1469	3	Y	280	280 0	-0-
						308	9						
01	4712 X	2655	-0-	-2057	-0-	1238	1	1184	3	Y	212	212 0	-0-
						233	9						
02	19420 X	19420	-0-	-0-	-0-	5862	1	13277	3	Y	255	255 0	-0-
						281	9						
03	36107 X	36107	-0-	-0-	-0-	7285	1	28209	3	Y	557	557 0	-0-
						613	9						
04	34709 X	34709	-0-	-0-	-0-	7166	1	27323	3	Y	200	200 0	-0-
						220	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448		PERF.13605 - 18995				
M	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	AMT	CODE	BALANCE			
11	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	2179	1	4459	3	Y	641	641	0	-0-
						705	9							
12	6882 X	5996	-0-	-886	-0-	2126	1	3087	3	Y	712	712	0	-0-
						783	9							
01	6510 X	3332	-0-	-3178	-0-	1406	1	1430	3	Y	451	451	0	-0-
						496	9							
02	7047 X	4753	-0-	-2294	-0-	1259	1	2853	3	Y	583	583	0	-0-
						641	9							
03	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	1539	1	6156	3	Y	1119	1119	0	-0-
						1231	9							
04	7350 X	6979	-0-	-371	-0-	1243	1	4913	3	Y	748	748	0	-0-
						823	9							

SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552		PERF.13630 - 21982				
11	14867 X	14867	-0-	-0-	-0-	2033	1	11678	3	Y	1051	1051	0	-0-
						1156	9							
12	16182 X	16182	-0-	-0-	-0-	2173	1	12688	3	Y	1201	1201	0	-0-
						1321	9							
01	15190 X	11890	-0-	-3300	-0-	1623	1	9197	3	Y	973	973	0	-0-
						1070	9							
02	14210 X	12647	-0-	-1563	-0-	1847	1	9748	3	Y	956	956	0	-0-
						1052	9							
03	16182 X	12184	-0-	-3998	-0-	1774	1	9312	3	Y	998	998	0	-0-
						1098	9							
04	15660 X	12523	-0-	-3137	-0-	1680	1	9712	3	Y	1028	1028	0	-0-
						1131	9							

DWORACZYK 01		WELL #: 12H		RRCID -> 281386		COMPL. DATE 03/24/2024		TOTAL DEPTH 13364		PERF.13615 - 19668				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	856	1	5063	3	Y	657	657	0	-0-
						723	9							
12	6789 X	6722	-0-	-67	-0-	841	1	5098	3	Y	712	712	0	-0-
						783	9							
01	6696 X	6218	-0-	-478	-0-	854	1	4618	3	Y	678	678	0	-0-
						746	9							
02	6293 X	5410	-0-	-883	-0-	784	1	3966	3	Y	600	600	0	-0-
						660	9							
03	6851 X	3160	-0-	-3691	-0-	468	1	2336	3	Y	324	324	0	-0-
						356	9							
04	6630 X	3395	-0-	-3235	-0-	391	1	2366	3	Y	580	580	0	-0-
						638	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 02H		RRCID -> 281417		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 13607		PERF.13880 - 17901	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	840 1	1737 3	Y	292	292 0	-0-
12	7094 X	7094	-0-	-0-	-0-	321 9	3629 3	Y	775	775 0	-0-
01	6413 X	6413	-0-	-0-	-0-	2612 1	2673 3	Y	869	869 0	-0-
02	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	853 9	4067 3	Y	802	802 0	-0-
03	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	2784 1	4232 3	Y	888	888 0	-0-
04	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	956 9	4484 3	Y	853	853 0	-0-
						1709 1					
						882 9					
						1096 1					
						977 9					
						1104 1					
						938 9					

SCHROEDER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 281419		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13594		PERF.13510 - 21832	
11	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	848 1	4916 3	Y	389	389 0	-0-
12	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	428 9	4777 3	Y	435	435 0	-0-
01	5859 X	5588	-0-	-271	-0-	852 1	4361 3	Y	426	426 0	-0-
02	5887 X	5484	-0-	-403	-0-	479 9	4244 3	Y	409	409 0	-0-
03	6386 X	1715	-0-	-4671	-0-	758 1	1380 3	Y	60	60 0	-0-
04	6180 X	1380	-0-	-4800	-0-	469 9	1145 3	Y	29	29 0	-0-
						790 1					
						450 9					
						269 1					
						66 9					
						203 1					
						32 9					

SCHROEDER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 281613		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13950 - 21902	
11	5430 X	2637	-0-	-2793	-0-	336 1	1984 3	Y	288	288 0	-0-
12	5611 X	507	-0-	-5104	-0-	317 9	401 3	Y	31	31 0	-0-
01	4836 X	3434	-0-	-1402	-0-	72 1	2471 3	Y	460	460 0	-0-
02	4147 X	3566	-0-	-581	-0-	34 9	2573 3	Y	440	440 0	-0-
03	4216 X	3444	-0-	-772	-0-	457 1	2417 3	Y	493	493 0	-0-
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	506 9	2730 3	Y	491	491 0	-0-
						509 1					
						484 9					
						485 1					
						542 9					
						450 1					
						540 9					

KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692		PERF.13700 - 20232	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

KOOPMAN-LANG (A) 01		WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677		PERF.13830 - 20822	
11	8910 X	7242	-0-	-1668	-0-	6444 3	798 9	Y	725	725 0	-0-
12	9176 X	7388	-0-	-1788	-0-	6577 3	811 9	Y	737	737 0	-0-
01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6136 3	782 9	Y	711	711 0	-0-
02	7453 X	6734	-0-	-719	-0-	5929 3	805 9	Y	732	732 0	-0-
03	7471 X	7195	-0-	-276	-0-	6268 3	927 9	Y	843	843 0	-0-
04	7230 X	6876	-0-	-354	-0-	6100 3	776 9	Y	705	705 0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 16H		RRCID -> 288563			COMPL. DATE 10/10/2019			TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11		18870 X	16445	-0-	-2425	-0-	918	1	14687	3	Y	764	764	0	-0-
							840	9							
12		18662 X	17173	-0-	-1489	-0-	963	1	15275	3	Y	850	850	0	-0-
							935	9							
01		15967 X	15967	-0-	-0-	-0-	857	1	14811	3	Y	272	272	0	-0-
							299	9							
02		16704 X	15110	-0-	-1594	-0-	918	1	14019	3	Y	157	157	0	-0-
							173	9							
03		17639 X	16767	-0-	-872	-0-	933	1	14792	3	Y	947	947	0	-0-
							1042	9							
04		16620 X	15909	-0-	-711	-0-	866	1	14045	3	Y	907	907	0	-0-
							998	9							

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 14H		RRCID -> 288626			COMPL. DATE 10/11/2019			TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884				
11		12810 X	10317	-0-	-2493	-0-	566	1	9113	3	Y	580	580	0	-0-
							638	9							
12		12183 X	10106	-0-	-2077	-0-	559	1	8869	3	Y	616	616	0	-0-
							678	9							
01		11842 X	9012	-0-	-2830	-0-	448	1	7945	3	Y	563	563	0	-0-
							619	9							
02		10614 X	8504	-0-	-2110	-0-	470	1	7404	3	Y	573	573	0	-0-
							630	9							
03		10664 X	9153	-0-	-1511	-0-	503	1	7982	3	Y	607	607	0	-0-
							668	9							
04		10320 X	8326	-0-	-1994	-0-	488	1	7795	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 12H		RRCID -> 288654			COMPL. DATE 10/12/2019			TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598				
11		9570 X	7419	-0-	-2151	-0-	443	1	6968	3	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
12		9703 X	7739	-0-	-1964	-0-	458	1	7270	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
01		9114 X	7306	-0-	-1808	-0-	400	1	6862	3	Y	40	40	0	-0-
							44	9							
02		8207 X	7242	-0-	-965	-0-	446	1	6785	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
03		7874 X	7391	-0-	-483	-0-	437	1	6933	3	Y	19	19	0	-0-
							21	9							
04		7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	416	1	6746	3	Y	581	581	0	-0-
							639	9							

METTING NEUTZLER 01			WELL #: 13H		RRCID -> 289875			COMPL. DATE 10/12/2019			TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495				
11		8940 X	5071	-0-	-3869	-0-	273	1	4421	3	Y	343	343	0	-0-
							377	9							
12		8804 X	6468	-0-	-2336	-0-	343	1	5630	3	Y	450	450	0	-0-
							495	9							
01		8649 X	6929	-0-	-1720	-0-	349	1	5979	3	Y	546	546	0	-0-
							601	9							
02		7830 X	7517	-0-	-313	-0-	426	1	6487	3	Y	549	549	0	-0-
							604	9							
03		8370 X	7957	-0-	-413	-0-	414	1	6866	3	Y	615	615	0	-0-
							677	9							
04		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	391	1	6337	3	Y	563	563	0	-0-
							619	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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	28770 X	19271	-0-	-9499	-0-	18048	3	1223	9	Y	1112	1112	0	-0-
12	26040 X	17042	-0-	-8998	-0-	15996	3	1046	9	Y	951	951	0	-0-
01	13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	12523	3	865	9	Y	786	786	0	-0-
02	20648 X	12021	-0-	-8627	-0-	11187	3	834	9	Y	758	758	0	-0-
03	21669 X	5117	-0-	-16552	-0-	4732	3	385	9	Y	350	350	0	-0-
04	19260 X	8386	-0-	-10874	-0-	7660	3	726	9	Y	660	660	0	-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 H		WELL #: 08H		RRCID -> 290781		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13662		PERF.13701 - 20360				
11	38100 X	25205	-0-	-12895	-0-	23163	3	2042	9	Y	1856	1856	0	-0-
12	37417 X	24163	-0-	-13254	-0-	22345	3	1818	9	Y	1653	1653	0	-0-
01	22972 X	22972	-0-	-0-	-0-	21203	3	1769	9	Y	1608	1608	0	-0-
02	31436 X	21593	-0-	-9843	-0-	19737	3	1856	9	Y	1687	1687	0	-0-
03	29295 X	7896	-0-	-21399	-0-	7159	3	737	9	Y	670	670	0	-0-
04	38079 X	38079	-0-	-0-	-0-	31236	3	6843	9	Y	6221	6221	0	-0-

KOOPMAN 01 - LANG 01 F		WELL #: 06H		RRCID -> 290801		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13687		PERF.13617 - 21007				
11	35820 X	28971	-0-	-6849	-0-	26737	3	2234	9	Y	2031	2031	0	-0-
12	35402 X	27275	-0-	-8127	-0-	25123	3	2152	9	Y	1956	1956	0	-0-
01	24281 X	24281	-0-	-0-	-0-	22366	3	1915	9	Y	1741	1741	0	-0-
02	30189 X	24383	-0-	-5806	-0-	22441	3	1942	9	Y	1765	1765	0	-0-
03	31062 X	8049	-0-	-23013	-0-	7323	3	726	9	Y	660	660	0	-0-
04	28980 X	10907	-0-	-18073	-0-	9722	3	1185	9	Y	1077	1077	0	-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291239		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13882		PERF.13894 - 21433				
11	32310 X	17997	-0-	-14313	-0-	17327	3	670	9	Y	609	609	0	-0-
12	33387 X	17837	-0-	-15550	-0-	17246	3	591	9	Y	537	537	0	-0-
01	25873 X	25873	-0-	-0-	-0-	24457	3	1416	9	Y	1287	1287	0	-0-
02	24476 X	23543	-0-	-933	-0-	22025	3	1518	9	Y	1380	1380	0	-0-
03	24056 X	23263	-0-	-793	-0-	22068	3	1195	9	Y	1086	1086	0	-0-
04	25050 X	20323	-0-	-4727	-0-	19484	3	839	9	Y	763	763	0	-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #: 02HR		RRCID -> 291305		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13956		PERF.13886 - 22039				
11	29730 X	19026	-0-	-10704	-0-	17345	3	1681	9	Y	1528	1528	0	-0-
12	30721 X	20112	-0-	-10609	-0-	18474	3	1638	9	Y	1489	1489	0	-0-
01	23579 X	23579	-0-	-0-	-0-	22248	3	1331	9	Y	1210	1210	0	-0-
02	22533 X	21800	-0-	-733	-0-	20624	3	1176	9	Y	1069	1069	0	-0-
03	20987 X	18227	-0-	-2760	-0-	17073	3	1154	9	Y	1049	1049	0	-0-
04	22830 X	12406	-0-	-10424	-0-	12301	3	105	9	Y	95	95	0	-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 291311		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13998		PERF.13912 - 22978				
11	41370 X	33653	-0-	-7717	-0-	31370	3	2283	9	Y	2075	2075	0	-0-
12	42749 X	32596	-0-	-10153	-0-	30131	3	2465	9	Y	2241	2241	0	-0-
01	36963 X	36963	-0-	-0-	-0-	35122	3	1841	9	Y	1674	1674	0	-0-
02	32857 X	31751	-0-	-1106	-0-	30522	3	1229	9	Y	1117	1117	0	-0-
03	35123 X	32644	-0-	-2479	-0-	30723	3	1921	9	Y	1746	1746	0	-0-
04	35760 X	29842	-0-	-5918	-0-	27874	3	1968	9	Y	1789	1789	0	-0-

ER03 - L01 - G01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 291330		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 13979		PERF.13899 - 23820				
11	55800 X	48691	-0-	-7109	-0-	46386	3	2305	9	Y	2095	2095	0	-0-
12	55583 X	48058	-0-	-7525	-0-	45393	3	2665	9	Y	2423	2423	0	-0-
01	50530 X	44191	-0-	-6339	-0-	41844	3	2347	9	Y	2134	2134	0	-0-
02	46719 X	38904	-0-	-7815	-0-	37351	3	1553	9	Y	1412	1412	0	-0-
03	50251 X	37177	-0-	-13074	-0-	36505	3	672	9	Y	611	611	0	-0-
04	48690 X	39418	-0-	-9272	-0-	36933	3	2485	9	Y	2259	2259	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292191		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13898 - 23551	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	58226 X	58226	-0-	-0-	-0-	108 1	56038 3	Y	1891	1891 0	-0-
12	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	2080 9	51420 3	Y	1797	1797 0	-0-
01	51956 X	45615	-0-	-6341	-0-	214 1	43683 3	Y	1731	1731 0	-0-
02	55448 X	45784	-0-	-9664	-0-	1977 9	43585 3	Y	1955	1955 0	-0-
03	60109 X	46871	-0-	-13238	-0-	28 1	44880 3	Y	1803	1803 0	-0-
04	58230 X	34687	-0-	-23543	-0-	1904 9	32633 3	Y	1846	1846 0	-0-
						48 1					
						2151 9					
						8 1					
						1983 9					
						23 1					
						2031 9					

STRAUBE 01 - W01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292224		COMPL. DATE 10/06/2022		TOTAL DEPTH 13725		PERF.16535 - 20662	
11	28140 X	26861	-0-	-1279	-0-	50 1	25736 3	Y	977	977 0	-0-
12	27745 X	26162	-0-	-1583	-0-	1075 9	25171 3	Y	805	805 0	-0-
01	23628 X	23628	-0-	-0-	-0-	105 1	22828 3	Y	714	714 0	-0-
02	25578 X	22327	-0-	-3251	-0-	886 9	21520 3	Y	712	712 0	-0-
03	27714 X	23515	-0-	-4199	-0-	15 1	22519 3	Y	902	902 0	-0-
04	26850 X	22834	-0-	-4016	-0-	785 9	21746 3	Y	975	975 0	-0-
						24 1					
						783 9					
						4 1					
						992 9					
						15 1					
						1073 9					

STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #: 03H		RRCID -> 292226		COMPL. DATE 12/21/2021		TOTAL DEPTH 13694		PERF.14111 - 22406	
11	46287 X	46287	-0-	-0-	-0-	86 1	44496 3	Y	1550	1550 0	-0-
12	40114 X	36328	-0-	-3786	-0-	1705 9	34756 3	Y	1298	1298 0	-0-
01	25265 X	25265	-0-	-0-	-0-	144 1	24048 3	Y	1092	1092 0	-0-
02	44080 X	29342	-0-	-14738	-0-	1428 9	27706 3	Y	1459	1459 0	-0-
03	47771 X	22533	-0-	-25238	-0-	16 1	21399 3	Y	1027	1027 0	-0-
04	46290 X	24690	-0-	-21600	-0-	1201 9	23000 3	Y	1522	1522 0	-0-
						31 1					
						1605 9					
						4 1					
						1130 9					
						16 1					
						1674 9					

STRAUBE 01 - K01 - LS02 D		WELL #: 04H		RRCID -> 292227		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13673		PERF.13985 - 20561	
11	55507 X	55507	-0-	-0-	-0-	103 1	53609 3	Y	1632	1632 0	-0-
12	51770 X	50805	-0-	-965	-0-	1795 9	49062 3	Y	1399	1399 0	-0-
01	51770 X	45507	-0-	-6263	-0-	204 1	43915 3	Y	1421	1421 0	-0-
02	52867 X	40631	-0-	-12236	-0-	1539 9	38819 3	Y	1608	1608 0	-0-
03	57288 X	40833	-0-	-16455	-0-	29 1	39290 3	Y	1396	1396 0	-0-
04	55500 X	36385	-0-	-19115	-0-	1563 9	34418 3	Y	1766	1766 0	-0-
						43 1					
						1769 9					
						7 1					
						1536 9					
						24 1					
						1943 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
STRAUBE 01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292235		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13568		PERF.13731 - 20573	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	49197 X	49197	-0-	-0-	-0-	90 1	46505 3	Y	2365	2365 0	-0-
						2602 9					
12	48748 X	48748	-0-	-0-	-0-	189 1	45575 3	Y	2713	2713 0	-0-
						2984 9					
01	54777 X	47983	-0-	-6794	-0-	29 1	45147 3	Y	2552	2552 0	-0-
						2807 9					
02	51243 X	46807	-0-	-4436	-0-	48 1	43302 3	Y	3143	3143 0	-0-
						3457 9					
03	54777 X	33776	-0-	-21001	-0-	6 1	31583 3	Y	1988	1988 0	-0-
						2187 9					
04	49200 X	28353	-0-	-20847	-0-	18 1	25993 3	Y	2129	2129 0	-0-
						2342 9					

LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 08H		RRCID -> 292271		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13547		PERF.16606 - 21096	
11	39780 X	23892	-0-	-15888	-0-	42 1	22050 3	Y	1636	1636 0	-0-
						1800 9					
12	41106 X	21079	-0-	-20027	-0-	81 1	19452 3	Y	1405	1405 0	-0-
						1546 9					
01	17321 X	17321	-0-	-0-	-0-	10 1	15859 3	Y	1320	1320 0	-0-
						1452 9					
02	35322 X	19097	-0-	-16225	-0-	19 1	17142 3	Y	1760	1760 0	-0-
						1936 9					
03	26970 X	19064	-0-	-7906	-0-	3 1	17304 3	Y	1597	1597 0	-0-
						1757 9					
04	23880 X	17645	-0-	-6235	-0-	11 1	15708 3	Y	1751	1751 0	-0-
						1926 9					

STRAUBE 01 - W01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292327		COMPL. DATE 12/10/2021		TOTAL DEPTH 13727		PERF.13784 - 20796	
11	41275 X	41275	-0-	-0-	-0-	77 1	40073 3	Y	1023	1023 0	-0-
						1125 9					
12	41695 X	34338	-0-	-7357	-0-	139 1	33418 3	Y	710	710 0	-0-
						781 9					
01	48732 X	33099	-0-	-15633	-0-	21 1	32166 3	Y	829	829 0	-0-
						912 9					
02	45588 X	32038	-0-	-13550	-0-	34 1	30740 3	Y	1149	1149 0	-0-
						1264 9					
03	48732 X	30473	-0-	-18259	-0-	5 1	29474 3	Y	904	904 0	-0-
						994 9					
04	41280 X	25702	-0-	-15578	-0-	17 1	24519 3	Y	1060	1060 0	-0-
						1166 9					

STRAUBE 01 - K01 - LS02 A		WELL #: 01H		RRCID -> 292419		COMPL. DATE 12/08/2021		TOTAL DEPTH 13723		PERF.14028 - 24617	
11	62190 X	60728	-0-	-1462	-0-	113 1	58438 3	Y	1979	1979 0	-0-
						2177 9					
12	61566 X	55094	-0-	-6472	-0-	219 1	52801 3	Y	1885	1885 0	-0-
						2074 9					
01	73408 X	53020	-0-	-20388	-0-	33 1	50896 3	Y	1901	1901 0	-0-
						2091 9					
02	68672 X	49504	-0-	-19168	-0-	52 1	47006 3	Y	2224	2224 0	-0-
						2446 9					
03	73408 X	51988	-0-	-21420	-0-	9 1	49616 3	Y	2148	2148 0	-0-
						2363 9					
04	60720 X	39112	-0-	-21608	-0-	25 1	36672 3	Y	2195	2195 0	-0-
						2415 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										
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 292844		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 13766		PERF.13906 - 17408		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	27000 X	14976	-0-	-12024	-0-	1	14482	3	Y	448	448 0	-0-
						493						
12	24924 X	19180	-0-	-5744	-0-	1	18230	3	Y	863	863 0	-0-
						949						
01	22878 X	17370	-0-	-5508	-0-	2	16664	3	Y	640	640 0	-0-
						704						
02	18270 X	17654	-0-	-616	-0-	16591	1063	9	Y	966	966 0	-0-
03	19189 X	17067	-0-	-2122	-0-	2	16458	3	Y	552	552 0	-0-
						607						
04	18570 X	18388	-0-	-182	-0-	11	17753	3	Y	567	567 0	-0-
						624						

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293312		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13943		PERF.13768 - 21068		
11	98550 X	78336	-0-	-20214	-0-	2984	71784	3	Y	3244	3244 0	-0-
						3568						
12	94550 X	73769	-0-	-20781	-0-	2780	68060	3	Y	2663	2663 0	-0-
						2929						
01	62840 X	62840	-0-	-0-	-0-	3577	56722	3	Y	2310	2310 0	-0-
						2541						
02	74733 X	63100	-0-	-11633	-0-	3830	56246	3	Y	2749	2749 0	-0-
						3024						
03	80879 X	60299	-0-	-20580	-0-	3635	53894	3	Y	2518	2518 0	-0-
						2770						
04	78330 X	54380	-0-	-23950	-0-	3725	47847	3	Y	2553	2553 0	-0-
						2808						

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293341		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13903		PERF.13710 - 20361		
11	57210 X	42786	-0-	-14424	-0-	1635	39327	3	Y	1658	1658 0	-0-
						1824						
12	52638 X	44139	-0-	-8499	-0-	1674	40996	3	Y	1335	1335 0	-0-
						1469						
01	28368 X	28368	-0-	-0-	-0-	1602	25413	3	Y	1230	1230 0	-0-
						1353						
02	40803 X	27377	-0-	-13426	-0-	1634	23998	3	Y	1586	1586 0	-0-
						1745						
03	44175 X	30916	-0-	-13259	-0-	1875	27805	3	Y	1124	1124 0	-0-
						1236						
04	42780 X	27276	-0-	-15504	-0-	1882	24169	3	Y	1114	1114 0	-0-
						1225						

JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293342		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13770 - 19630		
11	34710 X	33554	-0-	-1156	-0-	1280	30796	3	Y	1344	1344 0	-0-
						1478						
12	38209 X	38209	-0-	-0-	-0-	1438	35210	3	Y	1419	1419 0	-0-
						1561						
01	30388 X	30388	-0-	-0-	-0-	1719	27254	3	Y	1286	1286 0	-0-
						1415						
02	32683 X	26764	-0-	-5919	-0-	1654	24286	3	Y	749	749 0	-0-
						824						
03	38223 X	27726	-0-	-10497	-0-	1639	24301	3	Y	1624	1624 0	-0-
						1786						
04	36990 X	16343	-0-	-20647	-0-	1107	14224	3	Y	920	920 0	-0-
						1012						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293964		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13809		PERF.13927 - 19951				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	101760 X	59283	-0-	-42477	-0-	56998	3	2285	9	Y	2077	2077	0	-0-
12	90985 X	56961	-0-	-34024	-0-	54271	3	2690	9	Y	2445	2445	0	-0-
01	44958 X	44958	-0-	-0-	-0-	42490	3	2468	9	Y	2244	2244	0	-0-
02	73689 X	45222	-0-	-28467	-0-	42451	3	2771	9	Y	2519	2519	0	-0-
03	69998 X	44596	-0-	-25402	-0-	42362	3	2234	9	Y	2031	2031	0	-0-
04	59280 X	39283	-0-	-19997	-0-	37943	3	1340	9	Y	1218	1218	0	-0-

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 294005		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13944 - 20574				
11	111600 X	64961	-0-	-46639	-0-	62727	3	2234	9	Y	2031	2031	0	-0-
12	100347 X	63102	-0-	-37245	-0-	60385	3	2717	9	Y	2470	2470	0	-0-
01	49524 X	49524	-0-	-0-	-0-	46911	3	2613	9	Y	2375	2375	0	-0-
02	79576 X	51726	-0-	-27850	-0-	48866	3	2860	9	Y	2600	2600	0	-0-
03	75299 X	49676	-0-	-25623	-0-	47421	3	2255	9	Y	2050	2050	0	-0-
04	64950 X	45420	-0-	-19530	-0-	44016	3	1404	9	Y	1276	1276	0	-0-

HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294043		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823		PERF.13911 - 20085				
11	98100 X	55344	-0-	-42756	-0-	53627	3	1717	9	Y	1561	1561	0	-0-
12	80011 X	52888	-0-	-27123	-0-	50898	3	1990	9	Y	1809	1809	0	-0-
01	77004 X	41362	-0-	-35642	-0-	39337	3	2025	9	Y	1841	1841	0	-0-
02	68063 X	32003	-0-	-36060	-0-	30329	3	1674	9	Y	1522	1522	0	-0-
03	64232 X	40067	-0-	-24165	-0-	38408	3	1659	9	Y	1508	1508	0	-0-
04	55350 X	34241	-0-	-21109	-0-	33299	3	942	9	Y	856	856	0	-0-

SAGER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 294998		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13707 - 18710				
11	209116 X	209116	-0-	-0-	-0-	4	1	199568	3	Y	8676	8676	0	-0-
						9544	9							
12	185472 X	185472	-0-	-0-	-0-	178517	3	6955	9	Y	6323	6323	0	-0-
01	164610 X	133404	-0-	-31206	-0-	2	1	129083	3	Y	3926	3926	0	-0-
						4319	9							
02	299338 X	122904	-0-	-176434	-0-	120117	3	2787	9	Y	2534	2534	0	-0-
03	263903 X	106685	-0-	-157218	-0-	103498	3	3187	9	Y	2897	2897	0	-0-
04	209070 X	92382	-0-	-116688	-0-	89707	3	2675	9	Y	2432	2432	0	-0-

SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1		WELL #: 01H		RRCID -> 295785		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 14000		PERF.15528 - 24022				
11	273690 X	225110	-0-	-48580	-0-	4	1	220716	3	Y	3991	3991	0	-0-
						4390	9							
12	282813 X	211273	-0-	-71540	-0-	208352	3	2921	9	Y	2655	2655	0	-0-
01	282813 X	191698	-0-	-91115	-0-	4	1	188984	3	Y	2464	2464	0	-0-
						2710	9							
02	264567 X	158902	-0-	-105665	-0-	157497	3	1405	9	Y	1277	1277	0	-0-
03	282813 X	146030	-0-	-136783	-0-	144301	3	1729	9	Y	1572	1572	0	-0-
04	225180 X	135228	-0-	-89952	-0-	133742	3	1486	9	Y	1351	1351	0	-0-

SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2		WELL #: 02H		RRCID -> 295804		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13956		PERF.14654 - 23215				
11	242222 X	242222	-0-	-0-	-0-	5	1	238897	3	Y	3018	3018	0	-0-
						3320	9							
12	249736 X	205395	-0-	-44341	-0-	202328	3	3067	9	Y	2788	2788	0	-0-
01	249736 X	208799	-0-	-40937	-0-	4	1	205040	3	Y	3414	3414	0	-0-
						3755	9							
02	233624 X	177295	-0-	-56329	-0-	174346	3	2949	9	Y	2681	2681	0	-0-
03	249736 X	162094	-0-	-87642	-0-	159698	3	2396	9	Y	2178	2178	0	-0-
04	241680 X	140893	-0-	-100787	-0-	139114	3	1779	9	Y	1617	1617	0	-0-

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 B		WELL #: 02H		RRCID -> 295952		COMPL. DATE 02/22/2021		TOTAL DEPTH 13731 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1		WELL #: 01H		RRCID -> 296667		COMPL. DATE 01/22/2024		TOTAL DEPTH 13807 PERF. N/A						
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	58749	-0-	58749	58749	49747	3	9002	9	Y	8184	8184	0	-0-

KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2		WELL #: 02H		RRCID -> 296675		COMPL. DATE 02/09/2024		TOTAL DEPTH 13763 PERF. N/A						
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
04	SHUT IN	60036	-0-	60036	60036	50440	3	9596	9	Y	8724	8724	0	-0-

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						
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	28	23	0	5
						1	4	31	9					
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	5	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	79	60	0	19
						3	4	87	9					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VICKERS GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-			-0-
03	T. A.	217	-0-	217	234	10	1	178	3	Y	24	21	0	3
						3	4	26	9					
04	251 X	17	-0-	-234	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	3	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	244 1	4486 3	61 4	716 9	Y	651	721 0			108
12	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	230 1	3962 3	152 4	890 9	Y	809	800 0			117
01	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	333 1	5854 3	181 4	968 9	Y	880	853 0			144
02	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	334 1	5183 3	94 4	1034 9	Y	940	857 0			227
03	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	316 1	5734 3	98 4	1057 9	Y	961	1075 0			109
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	148 1	3492 3	182 4	512 9	Y	465	474 0			100

RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

11	9630 X	7266	-0-	-2364	-0-	354 1	6472 3	96 4	344 9	Y	313	346 0			52
12	9951 X	9296	-0-	-655	-0-	448 1	7828 3	340 4	680 9	Y	618	578 0			92
01	14539 X	6551	-0-	-7988	-0-	322 1	5625 3	183 4	421 9	Y	383	412 0			63
02	7134 X	6053	-0-	-1081	-0-	340 1	5227 3	102 4	384 9	Y	349	328 0			84
03	9269 X	6838	-0-	-2431	-0-	332 1	5974 3	107 4	425 9	Y	386	425 0			44
04	9000 X	4647	-0-	-4353	-0-	167 1	3913 3	216 4	351 9	Y	319	294 0			69

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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

11	44460 X	39112	-0-	-5348	-0-	390 1	37627 2	1095 9		N	995	951 1	2 8		214
12	45322 X	38800	-0-	-6522	-0-	423 1	37408 2	969 9		N	881	968 1	15 8		112
01	43834 X	36927	-0-	-6907	-0-	157 1	35462 2	1308 9		N	1189	1127 1			174
02	39846 X	34282	-0-	-5564	-0-	932 1	32479 2	871 9		N	792	779 1			187
03	41416 X	36029	-0-	-5387	-0-	1448 1	33703 2	878 9		N	798	764 1	7 8		214
04	39120 X	33485	-0-	-5635	-0-	1516 1	31164 2	805 9		N	732	727 1			219

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
YORKTOWN		WELL #:		1H	RRCID -> 292802	COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL DEPTH 13984	PERF.14559 - 19438						
11		101940 X	65953	-0-	-35987	-0-	722 1313	1 9	63918	2	Y	1194	1193	1	7 8	74
12		93341 X	61939	-0-	-31402	-0-	531 1528	1 9	59880	2	Y	1389	1332	1	33 8	98
01		84289 X	56131	-0-	-28158	-0-	430 1045	1 9	54656	2	Y	950	942	1		106
02		73747 X	50740	-0-	-23007	-0-	538 843	1 9	49359	2	Y	766	828	1		44
03		76105 X	51118	-0-	-24987	-0-	468 934	1 9	49716	2	Y	849	793	1	13 8	87
04		65940 X	45476	-0-	-20464	-0-	533 713	1 9	44230	2	Y	648	674	1		61
YORKTOWN		WELL #:		2H	RRCID -> 292818	COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL DEPTH 13974	PERF.14205 - 19912						
11		111750 X	68826	-0-	-42924	-0-	748 1648	1 9	66430	2	Y	1498	1500	1	9 8	92
12		102672 X	64805	-0-	-37867	-0-	554 1799	1 9	62452	2	Y	1635	1573	1	38 8	116
01		91574 X	58805	-0-	-32769	-0-	448 1340	1 9	57017	2	Y	1218	1199	1		135
02		76560 X	51248	-0-	-25312	-0-	515 1100	1 9	49633	2	Y	1000	1078	1		57
03		77996 X	51116	-0-	-26880	-0-	466 1287	1 9	49363	2	Y	1170	1089	1	18 8	120
04		68820 X	43623	-0-	-25197	-0-	506 1042	1 9	42075	2	Y	947	979	1		88
YORKTOWN		WELL #:		3H	RRCID -> 292819	COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL DEPTH 13945	PERF.14222 - 20901						
11		129300 X	85654	-0-	-43646	-0-	930 2478	1 9	82246	2	Y	2253	2259	1	13 8	139
12		122729 X	79196	-0-	-43533	-0-	674 2604	1 9	75918	2	Y	2367	2281	1	56 8	169
01		112592 X	73315	-0-	-39277	-0-	557 2121	1 9	70637	2	Y	1928	1885	1		212
02		91002 X	65078	-0-	-25924	-0-	684 1738	1 9	62656	2	Y	1580	1701	1		91
03		94519 X	65874	-0-	-28645	-0-	598 1939	1 9	63337	2	Y	1763	1646	1	27 8	181
04		85650 X	59698	-0-	-25952	-0-	690 1763	1 9	57245	2	Y	1603	1636	1		148
YORKTOWN		WELL #:		4H	RRCID -> 292820	COMPL. DATE 07/29/2022			TOTAL DEPTH 13939	PERF.14095 - 20972						
11		129180 X	87824	-0-	-41356	-0-	957 2218	1 9	84649	2	Y	2016	2023	1	11 8	125
12		119660 X	82061	-0-	-37599	-0-	701 2157	1 9	79203	2	Y	1961	1899	1	47 8	140
01		113894 X	72383	-0-	-41511	-0-	555 1744	1 9	70084	2	Y	1585	1550	1		175
02		101964 X	61946	-0-	-40018	-0-	646 1409	1 9	59891	2	Y	1281	1382	1		74
03		102269 X	62321	-0-	-39948	-0-	566 1653	1 9	60102	2	Y	1503	1400	1	23 8	154
04		87810 X	53037	-0-	-34773	-0-	617 1349	1 9	51071	2	Y	1226	1266	1		114

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 02/07/2023	TOTAL DEPTH 13989	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	2573	-0-	2573	2573	24	1	2415	2	Y	63
						134	9				
03	SHUT IN	95806	-0-	95806	98379	613	1	91718	2	Y	200
						3475	9				
04	14B2 EXT	98169	-0-	98169	196548	601	1	94259	2	Y	73
						3309	9				
BEAR		WELL #:		2H	RRCID -> 295336	COMPL. DATE 01/19/2023	TOTAL DEPTH 14001	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	2910	-0-	2910	2910	27	1	2732	2	Y	71
						151	9				
03	14B2 EXT	105942	-0-	105942	108852	678	1	101458	2	Y	220
						3806	9				
04	14B2 EXT	108576	-0-	108576	217428	664	1	104053	2	Y	85
						3859	9				
ANT		WELL #:		1H	RRCID -> 295391	COMPL. DATE 01/06/2023	TOTAL DEPTH 13910	PERF. N/A			
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	3040	-0-	3040	3040	28	1	2852	2	Y	75
						160	9				
03	14B2 EXT	113610	-0-	113610	116650	726	1	108733	2	Y	239
						4151	9				
04	14B2 EXT	109617	-0-	109617	226267	670	1	105156	2	Y	83
						3791	9				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		RRCID -> 266701		COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 13201	PERF.13288 - 17894			
LANGHOFF UNIT B		WELL #:		1							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HOERMANN UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 270400	COMPL. DATE 05/03/2013	TOTAL DEPTH 12525	PERF.12880 - 17094			
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	416	3	N	200
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	52
						2	9				
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	5	1	8	3	N	52
02	261 N	33	-0-	-228	-0-	33	3			N	52
03	279 N	207	-0-	-72	-0-	9	1	186	3	N	63
						12	9				
04	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT	63	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE		
11		37 X	37	-0-	-0-	-0-	37	1		Y	-0-		130		
12		199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	1		Y	-0-		130		
01		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	138	1	2196	3	Y	-0-	130		
02		4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	178	1	4313	3	Y	-0-	130		
03		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	174	1	4339	3	Y	-0-	130		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	130		

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		188		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		188		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		188		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		188		
03		62 X	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	-0-	188		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	188		

JANAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		243		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		243		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		243		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		243		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		243		
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		243		

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		185		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		185		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		185		
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		185		
03		18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	185		
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	185		

BOENING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908															
11		592 X	592	-0-	-0-	-0-	90	1	269	3	Y	212	190	1	185
							233	9							
12		573 X	573	-0-	-0-	-0-	93	1	331	3	Y	135	190	1	130
							149	9							
01		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	184	1	1439	3	Y	257	192	1	195
							283	9							
02		569 X	569	-0-	-0-	-0-	95	1	251	3	Y	203	181	1	217
							223	9							
03		245 X	245	-0-	-0-	-0-	82	1	163	9	Y	148	188	1	177
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			177

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			72
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			72

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	140	1	182	3	N	19		302
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	21	9	49	3	N	16	135 1	183
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	177	1	53	3	N	22		205
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	18	9	77	3	N	33		238
03	278 X	278	-0-	-0-	-0-	134	1	131	3	N	32		270
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24	9			N	NO RPT		270
						137	1						
						36	9						
						112	1						
						35	9						
GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105													
11	3090 X	2400	-0-	-690	-0-	61	1	2221	3	Y	107		282
12	979 X	979	-0-	-0-	-0-	118	9	814	3	Y	23		305
01	724 X	724	-0-	-0-	-0-	140	1	585	3	Y	13	130 1	188
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	25	9	17	9	Y	15		203
03	155 X	155	-0-	-0-	-0-	145	1	15	9	Y	14		217
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	NO RPT		217
JANAK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272780 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037													
11	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	711	1	1173	3	Y	126	191 1	130
12	3100 N	4470	-0-	1370	1370	139	9	2499	3	Y	230	190 1	170
01	2888 N	1518	-0-	-1370	-0-	1718	1	831	3	Y	211	191 1	190
02	1943 N	1326	-0-	-617	-0-	253	9	704	3	Y	189	232 1	147
03	2480 X	1329	-0-	-1151	-0-	455	1	715	3	Y	208	195 1	160
04	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-	232	9			Y	NO RPT		160
						208	9						
						385	1						
						229	9						
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088													
11	1260 X	636	-0-	-624	-0-	206	1	340	3	Y	82	191 1	113
12	1116 X	490	-0-	-626	-0-	90	9	232	3	Y	90	171 1	32
01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	159	1	528	3	Y	125		157
02	812 X	321	-0-	-491	-0-	289	1	101	3	Y	146	146 1	157
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	138	9	297	3	Y	90	189 1	58
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	59	1			Y	NO RPT		58
						161	9						
						160	1						
						99	9						

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	591 1	975 3	Y	307	380 1		160
						338 9						
12	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	1085 1	1578 3	Y	203	190 1		173
						223 9						
01	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	356 1	650 3	Y	229	182 1		220
						252 9						
02	1827 N	873	-0-	-954	-0-	240 1	409 3	Y	204	384 1		40
						224 9						
03	2077 N	1249	-0-	-828	-0-	350 1	650 3	Y	226	183 1		83
						249 9						
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-			Y	NO RPT			83

CHUMCHAL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12749 - 16750		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

GERDES UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275125		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 12529		PERF.12954 - 17339		
11	1770 X	1459	-0-	-311	-0-	35 1	1424 3	Y	-0-			122
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	129 1	237 3	Y	134	136 1		120
						147 9						
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	123 1	1127 3	Y	332	195 1		257
						365 9						
02	637 X	637	-0-	-0-	-0-	96 1	161 3	Y	345	384 1		218
						380 9						
03	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	105 1	807 3	Y	371	381 1		208
						408 9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			208

GERDES UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275126		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 12539		PERF.13194 - 17891		
11	2160 X	1097	-0-	-1063	-0-	134 1	956 3	Y	6			258
						7 9						
12	719 X	719	-0-	-0-	-0-	137 1	554 3	Y	25			283
						28 9						
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	12 1	214 3	Y	4	194 1		93
						4 9						
02	549 X	549	-0-	-0-	-0-	163 1	386 3	Y	-0-			93
03	218 X	218	-0-	-0-	-0-	140 1	78 3	Y	-0-			93
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			93

LANGHOFF UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 275165		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 13073		PERF.13340 - 16435		
11	723 X	723	-0-	-0-	-0-	119 1	582 3	Y	20			147
						22 9						
12	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	120 1	914 3	Y	61	131 1		77
						67 9						
01	492 X	492	-0-	-0-	-0-	118 1	374 3	Y	-0-			77
02	155 X	155	-0-	-0-	-0-	91 1	64 9	Y	58			135
03	58 X	58	-0-	-0-	-0-	49 1	9 9	Y	8			143
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			143

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	114 1	136 9	3552 3	Y	124	190 1	122	
12	3100 N	4348	-0-	1248	1248	161 1	161 9	4026 3	Y	146	180 1	88	
01	2646 N	1398	-0-	-1248	-0-	72 1	46 9	1280 3	Y	42		130	
02	2610 X	2548	-0-	-62	-0-	82 1	245 9	2221 3	Y	223	190 1	163	
03	2790 X	1748	-0-	-1042	-0-	65 1	155 9	1528 3	Y	141	191 1	113	
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-				Y	NO RPT		113	

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823													
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	59 1	70 3	70 3	Y	-0-		105	
12	1191 X	1191	-0-	-0-	-0-	106 1	1085 3	1085 3	Y	-0-		105	
01	187 X	187	-0-	-0-	-0-	4 1	183 3	183 3	Y	-0-		105	
02	527 X	527	-0-	-0-	-0-	46 1	481 3	481 3	Y	-0-		105	
03	96 X	96	-0-	-0-	-0-	14 1	80 3	80 3	Y	2		107	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9			Y	NO RPT		107	

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015													
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	98 1	40 9	40 9	Y	36	146 1	178	
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	131 1	129 9	129 9	Y	117		295	
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	65 1	22 9	22 9	Y	20		315	
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	25 1	78 9	78 9	Y	71	191 1	195	
03	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3 1	6 9	6 9	Y	5		200	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		200	

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255													
11	630 N	135	-0-	-495	-0-	135 1			Y	-0-		107	
12	589 N	147	-0-	-442	-0-	147 1			Y	-0-		107	
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	65 1	558 3	558 3	Y	-0-		107	
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	84 1	598 3	598 3	Y	83		190	
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	91 9			Y	193	195 1	188	
04	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-	63 1			Y	NO RPT		188	

HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774													
11	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	182 1	301 9	1587 3	Y	274	551 1	188	
12	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	164 1	281 9	1071 3	Y	255		443	
01	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	150 1	266 9	1021 3	Y	242	352 1	333	
02	741 X	741	-0-	-0-	-0-	71 1	166 9	504 3	Y	151	177 1	307	
03	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	70 1	271 9	874 3	Y	246		553	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		553	

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	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
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		125
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		125
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		125
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		125
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		125
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		125
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067													
11		4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	120	1	4086	3	Y	69	182
							76	9					
12		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	152	1	4495	3	Y	46	160
							51	9				68	1
01		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	176	1	3030	3	Y	159	127
							175	9				192	1
02		266 X	266	-0-	-0-	-0-	106	1		2	3	Y	88
							158	9					
03		147 X	147	-0-	-0-	-0-	79	1	68	9	Y	62	150
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		150
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
04		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	7
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641													
11		197 X	197	-0-	-0-	-0-	120	1	66	3	Y	10	198
							11	9					
12		487 X	487	-0-	-0-	-0-	131	1	355	3	Y	1	142
							1	9				57	1
01		1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	97	1	996	3	Y	187	137
							206	9				192	1
02		738 X	738	-0-	-0-	-0-	79	1	514	3	Y	132	110
							145	9				159	1
03		539 X	539	-0-	-0-	-0-	83	1	456	3	Y	-0-	110
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	110
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	365
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	170
												196	1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	170
04		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	170
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252													
11		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	140	1	4535	3	Y	-0-	188
12		4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	155	1	4507	3	Y	-0-	188
01		2511 X	1592	-0-	-919	-0-	126	1	1466	3	Y	-0-	188
02		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	135	1	2960	3	Y	-0-	188
03		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	134	1	3288	3	Y	-0-	188
04		2430 X NO RPT	-0-	-2430	-0-	-0-					Y	NO RPT	188

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	143	1	4337	3	Y	302	379	155
						332	9						
12	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	142	1	3894	3	Y	264	189	230
						290	9						
01	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	121	1	1334	3	Y	311	381	160
						342	9						
02	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	101	1	2745	3	Y	307	190	277
						338	9						
03	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	110	1	3355	3	Y	242	383	136
						266	9						
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		136
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202													
11	8040 X	121	-0-	-7919	-0-	111	1	10	9	Y	9		232
						337	9						
12	8308 X	147	-0-	-8161	-0-	140	1	7	9	Y	6		238
						48	1			Y	-0-		238
01	186 X	48	-0-	-138	-0-	48	1			Y	-0-		238
						1	1	50	3	Y	-0-		238
02	174 X	51	-0-	-123	-0-	1	1			Y	-0-		238
						25	1	1729	3	Y	82		320
						90	9						
03	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	25	1	1729	3	Y	82		320
						90	9						
04	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT		320
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197													
11	3210 X	932	-0-	-2278	-0-	133	1	462	3	Y	306	384	300
						337	9						
12	2542 X	750	-0-	-1792	-0-	150	1	258	3	Y	311	386	225
						342	9						
01	1767 X	1491	-0-	-276	-0-	162	1	935	3	Y	358	191	392
						394	9						
02	899 X	592	-0-	-307	-0-	100	1	229	3	Y	239	338	293
						263	9						
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	104	1	1835	3	Y	381	192	482
						419	9						
04	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT		482
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160													
11	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	163	1	5235	3	Y	885	1150	7
						974	9						
12	6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	197	1	5145	3	Y	886	648	245
						975	9						
01	6014 X	5698	-0-	-316	-0-	199	1	4441	3	Y	962	1067	140
						1058	9						
02	6148 X	4721	-0-	-1427	-0-	112	1	3591	3	Y	925	773	292
						1018	9						
03	6572 X	6170	-0-	-402	-0-	124	1	4615	3	Y	1301	1145	448
						1431	9						
04	6360 X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT		448

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1440 X	599	-0-	-841	-0-	89	1	381	3	Y	117	189	1		288	
12	1488 X	234	-0-	-1254	-0-	129	9	109	1	Y	114	125	1		277	
01	1488 X	653	-0-	-835	-0-	127	1	352	3	Y	158	108	1		327	
02	1276 X	206	-0-	-1070	-0-	174	9	96	1	Y	100	159	1		268	
03	1364 X	282	-0-	-1082	-0-	91	1	191	3	Y	-0-				268	
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT				268	
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454																
11	9441 X	9441	-0-	-0-	-0-	274	1	8149	3	Y	925	952	1		320	
12	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	1018	9	323	1	Y	910	947	1		283	
01	8308 X	7948	-0-	-360	-0-	1001	9	323	1	Y	879	935	1		227	
02	15776 X	6513	-0-	-9263	-0-	967	9	169	1	Y	797	764	1		260	
03	16864 X	4660	-0-	-12204	-0-	877	9	151	1	Y	630	740	1		150	
04	10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-	693	9			Y	NO RPT				150	
GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462																
11	5190 X	590	-0-	-4600	-0-	126	1	433	3	Y	28	380	1		95	
12	4712 X	593	-0-	-4119	-0-	31	9	145	1	Y	167				262	
01	1426 X	915	-0-	-511	-0-	184	9	141	1	Y	196	343	1		115	
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	216	9	113	1	Y	303				418	
03	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	333	9	100	1	Y	423	636	1		205	
04	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-	465	9			Y	NO RPT				205	
GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980																
11	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	155	1	5528	3	Y	799	772	1		402	
12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	879	9	170	1	Y	517	766	1		153	
01	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	569	9	189	1	Y	872	898	1		127	
02	6380 X	3988	-0-	-2392	-0-	959	9	131	1	Y	470	384	1		213	
03	6820 X	4193	-0-	-2627	-0-	517	9	125	1	Y	608	508	1		313	
04	6570 X	NO RPT	-0-	-6570	-0-	669	9			Y	NO RPT				313	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	214	1	9743	3	Y	1160	1326	1	287
						1276	9							
12	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	256	1	11485	3	Y	1183	1143	1	327
						1301	9							
01	9982 X	9455	-0-	-527	-0-	292	1	7971	3	Y	1084	724	1	687
						1192	9							
02	10846 X	7860	-0-	-2986	-0-	200	1	6495	3	Y	1059	1529	1	217
						1165	9							
03	11594 X	8662	-0-	-2932	-0-	190	1	7316	3	Y	1051	948	1	320
						1156	9							
04	11220 X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT			320
LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864														
11	12870 X	11210	-0-	-1660	-0-	175	1	10372	3	Y	603	759	1	177
						663	9							
12	20603 X	20603	-0-	-0-	-0-	284	1	19301	3	Y	925	956	1	146
						1018	9							
01	12304 X	12304	-0-	-0-	-0-	319	1	11113	3	Y	793	574	1	365
						872	9							
02	13340 X	9723	-0-	-3617	-0-	197	1	8727	3	Y	726	758	1	333
						799	9							
03	18631 X	10789	-0-	-7842	-0-	217	1	9726	3	Y	769	763	1	339
						846	9							
04	18030 X	NO RPT	-0-	-18030	-0-					Y	NO RPT			339
BOENING UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920														
11	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	181	1	5863	3	Y	848	963	1	224
						933	9							
12	8147 X	8147	-0-	-0-	-0-	231	1	6988	3	Y	844	771	1	297
						928	9							
01	6820 X	5880	-0-	-940	-0-	264	1	4998	3	Y	562	578	1	281
						618	9							
02	6757 X	3664	-0-	-3093	-0-	179	1	2759	3	Y	660	743	1	198
						726	9							
03	7347 X	4971	-0-	-2376	-0-	201	1	3935	3	Y	759	572	1	385
						835	9							
04	7110 X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					Y	NO RPT			385
LANGHOFF UNIT A WELL #: 9L RRCID -> 288773 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
11	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	187	1	10676	3	Y	536	572	1	276
						590	9							
12	13496 X	13496	-0-	-0-	-0-	257	1	12586	3	Y	594	573	1	297
						653	9							
01	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	245	1	8371	3	Y	542	573	1	266
						596	9							
02	11078 X	7476	-0-	-3602	-0-	162	1	6707	3	Y	552	573	1	245
						607	9							
03	11966 X	7866	-0-	-4100	-0-	155	1	7117	3	Y	540	566	1	219
						594	9							
04	11580 X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT			219

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BOENING UNIT WELL #: 6U RRCID -> 288774 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	19115 X	19115	-0-	-0-	-0-	269	1	16698	3	Y	1953	2297	1	203
						2148	9							
12	20108 X	20108	-0-	-0-	-0-	335	1	17558	3	Y	2014	1644	1	573
						2215	9							
01	15651 X	15651	-0-	-0-	-0-	372	1	13163	3	Y	1924	2257	1	240
						2116	9							
02	18473 X	13372	-0-	-5101	-0-	274	1	11207	3	Y	1719	1511	1	448
						1891	9							
03	20119 X	14187	-0-	-5932	-0-	269	1	11996	3	Y	1747	1716	1	479
						1922	9							
04	19470 X	NO RPT	-0-	-19470	-0-					Y	NO RPT			479
CHUMCHAL UNIT WELL #: 6L RRCID -> 288866 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
11	7290 X	6076	-0-	-1214	-0-	530	1	4425	3	Y	1019	1139	1	234
						1121	9							
12	6913 X	5800	-0-	-1113	-0-	528	1	4155	3	Y	1015	744	1	505
						1117	9							
01	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	1576	1	4675	3	Y	882	939	1	448
						970	9							
02	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	1415	1	3840	3	Y	888	1149	1	187
						977	9							
03	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	1437	1	4537	3	Y	910	566	1	531
						1001	9							
04	6990 X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					Y	NO RPT			531
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
11	7830 X	5985	-0-	-1845	-0-	532	1	4439	3	Y	922	958	1	297
						1014	9							
12	7812 X	6440	-0-	-1372	-0-	597	1	4699	3	Y	1040	952	1	385
						1144	9							
01	7812 X	6428	-0-	-1384	-0-	1379	1	4090	3	Y	872	991	1	266
						959	9							
02	7670 X	7670	-0-	-0-	-0-	1717	1	4662	3	Y	1174	1159	1	281
						1291	9							
03	8175 X	8175	-0-	-0-	-0-	1652	1	5215	3	Y	1189	939	1	531
						1308	9							
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT			531
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
11	3360 X	1667	-0-	-1693	-0-	527	1	869	3	Y	246	381	1	552
						271	9							
12	3100 X	1263	-0-	-1837	-0-	381	1	554	3	Y	298	564	1	286
						328	9							
01	2697 X	1827	-0-	-870	-0-	515	1	940	3	Y	338	192	1	432
						372	9							
02	2523 X	1447	-0-	-1076	-0-	403	1	685	3	Y	326	576	1	182
						359	9							
03	2108 X	1985	-0-	-123	-0-	508	1	943	3	Y	485			667
						534	9							
04	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					Y	NO RPT			667

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	2010	1	3316	3	Y	541	578	1	385
						595	9							
12	7688 X	4279	-0-	-3409	-0-	1491	1	2168	3	Y	564	762	1	187
						620	9							
01	7688 X	7525	-0-	-163	-0-	2451	1	4478	3	Y	542	568	1	161
						596	9							
02	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	2752	1	4684	3	Y	499	379	1	281
						549	9							
03	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	3381	1	6278	3	Y	352	383	1	250
						387	9							
04	7290 X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT			250
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
11	9548 X	9548	-0-	-0-	-0-	242	1	8354	3	Y	865	959	1	281
						952	9							
12	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	271	1	9081	3	Y	834	761	1	354
						917	9							
01	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	271	1	6378	3	Y	848	936	1	266
						933	9							
02	9222 X	6789	-0-	-2433	-0-	205	1	5704	3	Y	800	769	1	297
						880	9							
03	10261 X	7141	-0-	-3120	-0-	200	1	6024	3	Y	834	891	1	240
						917	9							
04	9930 X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT			240
LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
11	10167 X	10167	-0-	-0-	-0-	263	1	8563	3	Y	1219	1344	1	554
						1341	9							
12	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	323	1	9103	3	Y	1184	1173	1	565
						1302	9							
01	8897 X	7190	-0-	-1707	-0-	274	1	5878	3	Y	944	1124	1	385
						1038	9							
02	9831 X	6192	-0-	-3639	-0-	190	1	4852	3	Y	1045	1154	1	276
						1150	9							
03	10726 X	6559	-0-	-4167	-0-	189	1	5149	3	Y	1110	949	1	437
						1221	9							
04	10380 X	NO RPT	-0-	-10380	-0-					Y	NO RPT			437
GERDES-LANGHOFF WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742														
11	11460 X	52	-0-	-11408	-0-	35	1	17	9	Y	15			307
						140	1	577	3	Y	361	382	1	286
12	7843 X	1114	-0-	-6729	-0-	397	9							
						139	1	19	3	Y	277	381	1	182
						305	9							
02	6148 X	333	-0-	-5815	-0-	106	1	227	9	Y	206	190	1	198
						117	1	194	9	Y	176	150	1	224
03	2077 X	311	-0-	-1766	-0-					Y	NO RPT			224
04	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT			224

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
GERDES-RATHKAMP //CONT.// 781915															
WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		10680 X	10345	-0-	-335	-0-	185	1	8799	3	Y	1237	1342	1	484
							1361	9							
12		10536 X	10536	-0-	-0-	-0-	223	1	9245	3	Y	971	1127	1	328
							1068	9							
01		9982 X	9207	-0-	-775	-0-	217	1	7606	3	Y	1258	1430	1	156
							1384	9							
02		11165 X	8089	-0-	-3076	-0-	195	1	6274	3	Y	1473	1332	1	297
							1620	9							
03		11935 X	8328	-0-	-3607	-0-	205	1	6542	3	Y	1437	1161	1	573
							1581	9							
04		10350 X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT			573

DIAL (HOCKLEY 3380)															
OFFSPRING WELL SALVAGE 24525 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD															
PEREIRA 618934															
WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362															
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2023 - WELL PLUGGED 11/07/23															

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)															
BLUEBONNET OIL & GAS 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
SANGER HEIRS 392 076838															
WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		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															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800)															
BLUEBONNET OIL & GAS 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK															
SANGER HEIRS 391 076838															
WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844															
11		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN)															
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
LAS ARENAS															
WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		8490	7528	-0-	-962	-0-	777	1	6615	2	N	124	162	1	162
							136	9							
12		8773	7457	-0-	-1316	-0-	823	1	6523	2	N	101	159	1	104
							111	9							
01		8773	3855	-0-	-4918	-0-	580	1	3187	2	N	80			184
							88	9							
02		8207	3454	-0-	-4753	-0-	583	1	2831	2	N	36	169	1	51
							40	9							
03		7781 #	4100	-0-	-3681	-0-	565	1	3505	2	N	27			78
							30	9							
04		7530 #	3148	-0-	-4382	-0-	505	1	2624	2	N	17			95
							19	9							

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)															
CASKIDS OPERATING COMPANY															
HARKINS ESTATE															
WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (WILCOX 13600)															
CBN OPERATING CORP.															
MCNEIL															
WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (4300)															
CBN OPERATING CORP.															
PARKER, EMILY H.															
WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302															
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

DINERO, W. (4300) //CONT.// 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					75
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					75
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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

11	210 N	207	-0-	-3		-0-	207	2			Y	-0-					10
12	216 N	216	-0-	-0-		-0-	216	2			Y	-0-					10
01	218 N	218	-0-	-0-		-0-	218	2			Y	-0-					10
02	203 N	199	-0-	-4		-0-	199	2			Y	-0-					10
03	217 N	211	-0-	-6		-0-	211	2			Y	-0-					10
*04	200 N	200	-0-	-0-		-0-	200	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

11	630 N	622	-0-	-8		-0-	622	2			Y	-0-					-0-
12	647 N	647	-0-	-0-		-0-	647	2			Y	-0-					-0-
01	653 N	653	-0-	-0-		-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	609 N	597	-0-	-12		-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	633	-0-	-18		-0-	633	2			Y	-0-					-0-
*04	600 N	600	-0-	-0-		-0-	600	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

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2		N	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	2		N	-0-		82
12	341 N	225	-0-	-116	B	-0-	225	2		N	-0-		82
01	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178	2		N	-0-		82
02	377 N	247	-0-	-130	B	-0-	239	2	8	9	N	7	89
03	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	315	2	3	9	N	3	92
04	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-		92

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

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		9		RRCID -> 279477		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 16985		PERF.11016 - 11044	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							17
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							17
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							17
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	2 1	88 2					17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-							17
04	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	2 1	96 2					17

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		11		RRCID -> 281464		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

FRANK GU		WELL #:		3		RRCID -> 281641		COMPL. DATE 01/24/2016		TOTAL DEPTH 12462		PERF.10423 - 11475	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
DRY HOLLOW (GILSTRAP) 26214 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 ROCHELLE WELL #: 1 RRCID -> 203594 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 15348 PERF.12316 - 13858										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	870	N	538	-0-	-332	-0-	538 2	N	-0-	-0-
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	515 2	N	-0-	-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598 2	N	-0-	-0-
02	522	N	505	-0-	-17	-0-	505 2	N	-0-	-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-	-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506 2	N	-0-	-0-
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748										
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-	-0-
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-	-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-	-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-	-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-	-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38 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										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 212420 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 15550 PERF.12863 - 14269										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	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										
11	2474	N	2174	-0-	-300	-0-	38 1	2136 2	N	-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	48 1	2169 2	N	-0-
01	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	54 1	2464 2	N	-0-
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	43 1	2142 2	N	-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	43 1	2043 2	N	-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	43 1	2126 2	N	-0-
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 175280 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 14188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184523 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13774 - 13800

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

O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	197	2	N	-0-					1
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	3	1	129	2	N	-0-	1	1			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	3	1	134	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
04	120 N	109	-0-	-11	-0-	2	1	106	2	N	1					1
						1	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)		//CONT.//		26214	543	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184533	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.13511 - 13540	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)		26214		555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		13	RRCID ->	237961	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	14065	PERF.11507 - 11557	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	

GARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	281643	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	16600	PERF. 9190 - 11905	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
ROCHELLE GAS UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	231373	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	16550	PERF.11830 - 12239	
11	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-	
04	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-	-0-	

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

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)		26214 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 218473		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 14710		PERF.12302 - 12354
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	4 1	246 2	N	-0-	50
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	2 1	87 2	N	-0-	50
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3 1	145 2	N	1	51
						1 9				
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-	50
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	5 1	253 2	N	1	51
						1 9				
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	51

EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221963		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12762 - 13686
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3 1	192 2	Y	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	3 1	117 2	Y	-0-	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2 1	112 2	Y	-0-	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	3 1	129 2	Y	1	-0-
						1 9				
03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	3 1	119 2	Y	-0-	-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2 1	102 2	Y	1	1
						1 9				

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 277235		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 16985		PERF.12230 - 12779
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 281602		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	86802			N	-0-	-0-
04	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
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	525717			N	-0-	-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214	610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181571	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	15256	PERF.	13621	-	15135	
11	390 N	324	-0-	-66	-0-		6	1	318	2	N	-0-			-0-
12	310 N	277	-0-	-33	-0-		6	1	271	2	N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-		6	1	289	2	N	-0-			-0-
02	319 N	272	-0-	-47	-0-		5	1	267	2	N	-0-			-0-
03	279 N	174	-0-	-105	-0-		4	1	170	2	N	-0-			-0-
04	300 N	222	-0-	-78	-0-		4	1	218	2	N	-0-			-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184428	COMPL. DATE	05/29/2001	TOTAL DEPTH	15030	PERF.	13511	-	14543	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	246349	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12462	PERF.	11640	-	12418	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	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	
11	7777 X	7777	-0-	-0-	-0-		136	1	7574	2	Y	61			158
							67	9							
12	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-		136	1	6187	2	Y	23	44	1	137
							25	9							
01	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-		131	1	5961	2	Y	62			199
							68	9							
02	5771 X	5693	-0-	-78	-0-		111	1	5521	2	Y	55	55	1	199
							61	9							
03	6169 X	5728	-0-	-441	-0-		118	1	5576	2	Y	31			230
							34	9							
04	5970 X	5713	-0-	-257	-0-		113	1	5561	2	Y	35	137	1	128
							39	9							

OIL AND GAS DIVISION

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

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		26214	610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HILDA DAGG		WELL #:		1	RRCID ->	276677	COMPL. DATE	11/05/2014	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	10537	- 11108		
11	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	129	1	7219	2	N	69				
12	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	162	1	7371	2	N	63	8	1	156	
01	7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	154	1	7035	2	N	81				
02	7221 X	6510	-0-	-711	-0-	126	1	6307	2	N	70	187	1	120	
03	7719 X	6813	-0-	-906	-0-	139	1	6591	2	N	75				
04	7410 X	6576	-0-	-834	-0-	129	1	6383	2	N	58	173	1	80	

EDWARDS GAS UNIT															
WELL #:		1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)		26214		611	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327													
BRUSHY CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	162212	COMPL. DATE	01/12/1999	TOTAL DEPTH	15330	PERF.	14100	- 14256		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2			

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)		26214		650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
FRANK GU		WELL #:		1	RRCID ->	273604	COMPL. DATE	12/01/2014	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	10522	- 10742		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			

HILDA DAGG GAS UNIT 2															
WELL #:		1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072													
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	27	1	1491	2	N	2	42			
12	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	31	1	1393	2	N	11	13	1	40	
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	28	1	1299	2	N	17	57			
02	1479 N	1195	-0-	-284	-0-	23	1	1157	2	N	14	11	1	60	
03	1426 N	1148	-0-	-278	-0-	23	1	1107	2	N	16	76			
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	25	1	1258	2	N	13	89			

 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	32	1	1779	2	N	2		23
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	45	1	2068	2	N	5	15 1	13
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	45	1	2057	2	N	13		26
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	38	1	1904	2	N	11	19 1	18
03	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	44	1	2063	2	N	32		50
04	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	40	1	1995	2	N	8		58

 HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

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

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 281319 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.10408 - 10845

11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	10	1	563	2	N	1		109
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	10	1	465	2	N	-0-	7 1	102
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	3		105
02	464 N	412	-0-	-52	-0-	8	1	403	2	N	1	5 1	101
03	465 N	326	-0-	-139	-0-	7	1	315	2	N	4		105
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	12	1	575	2	N	4		109

 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

11	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	27	1	1500	2	N	12		46
12	1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	31	1	1411	2	N	10	3 1	53
01	1406 X	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1362	2	N	13		66
02	1508 N	1303	-0-	-205	-0-	26	1	1274	2	N	3	4 1	65
03	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	28	1	1325	2	N	1		66
04	1350 N	1294	-0-	-56	-0-	26	1	1267	2	N	1		67

OIL AND GAS DIVISION

 DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	8	1	468	2	N	1		6
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	1	9	406	2	N			3
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	397	2	N	-0-	3 1	5
02	464 N	349	-0-	-115	-0-	2	9	340	2	N	2	4 1	3
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	7	1	393	2	N	1		4
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	2	9	390	2	N	-0-		4

 FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

11	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	29	1	1632	2	N	29		113
12	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	32	9	1623	2	N	25	34 1	104
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	28	9	1581	2	N	33		137
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	35	1	1381	2	N	33	21 1	149
03	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	36	9	1452	2	N	33		182
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	31	1	1434	2	N	22		204

 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	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

11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	7	1	404	2	N	7		100
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	8	9	450	2	N	10	2 1	108
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	403	2	N	13		121
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	11	9	399	2	N	5	3 1	123
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	430	2	N	7		130
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	8	9	425	2	N	11		141

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	439	-0-	-71	-0-	8	1	425	2	N	5			15
12	496 N	349	-0-	-147	-0-	6	9	336	2	N	5	4	1	16
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	7	1	166	2	N	5			21
02	435 N	307	-0-	-128	-0-	6	9	293	2	N	7	4	1	24
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	4	1	329	2	N	3			27
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	322	2	N	5			32

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

11	1200 N	947	-0-	-253	-0-	16	1	912	2	N	17			121
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	19	9	1225	2	N	15	15	1	121
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	17	9	1321	2	N	23			144
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	25	9	1196	2	N	23	18	1	149
03	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	24	1	1231	2	N	14			163
04	1320 N	880	-0-	-440	-0-	25	9	844	2	N	17			180

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	2040 N	835	-0-	-1205	-0-	15	1	820	2	Y	-0-			22
12	2108 N	707	-0-	-1401	-0-	15	1	691	2	Y	1	16	1	7
01	1178 N	625	-0-	-553	-0-	1	9	609	2	Y	3			10
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	13	1	1186	2	Y	3	10	1	3
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	3	9	1317	2	Y	3			6
04	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	28	1	1272	2	Y	2			8

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

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

ROCHELLE WELL #: 6 RRCID -> 197995 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 14955 PERF.13990 - 14063

11	14 N	8	-0-	-6	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
12	10 N	8	-0-	-2	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-					-0-
04	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	2		N	-0-					-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

11	60 N	36	-0-	-24	-0-	-0-	36	2		N	-0-					-0-
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX) 26214 785 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 ROCHELLE WELL #: 5 RRCID -> 202584 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131

11	8 N	5	-0-	-3	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		N	-0-					-0-
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2		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	BALANCE

11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04 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							

11 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04 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							

11 9360 X		8809	-0-	-551	-0-	123	1	8686	3	N	-0-				98
12 9672 X		4149	-0-	-5523	-0-	53	1	4096	3	N	-0-				98
01 9672 X		2087	-0-	-7585	-0-	26	1	2061	3	N	-0-				98
02 9048 X		3128	-0-	-5920	-0-	43	1	3085	3	N	-0-				98
*03 9672 X		8554	-0-	-1118	-0-	121	1	8433	3	N	-0-				98
04 9184 X		9184	-0-	-0-	-0-	134	1	9050	3	N	-0-				98

A. BANDUCH C		288597		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
WELL #: 6H		RRCID -> 288597		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 3974 PERF. N/A									

11 14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC.		101444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
SHELLY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281963		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977							

11 973 N		973	-0-	-0-	-0-	911	1	6	3	N	51	176	1		98
12 514 N		514	-0-	-0-	-0-	56	9			N	161				259
01 1023 N		609	-0-	-414	-0-	334	3	3	4	N	81	16	1		324
02 928 N		-0-	-0-	-928	-0-	177	9			N	-0-	2	1		322
*03 527 N		-0-	-0-	-527	-0-	520	3	89	9	N	-0-				322
*04 600 N		376	-0-	-224	-0-	15	1	260	3	N	91	301	1		112
						1	4	100	9						

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
11	7170 X	7114	-0-	-56	-0-	943 1	61 2	5056 3	1054 9	N	958	922 0	44 1		327	
12	10330 X	10330	-0-	-0-	-0-	1577 1	163 2	7601 3	989 9	N	899	705 0	219 1		302	
01	10019 X	10019	-0-	-0-	-0-	1708 1	187 2	7090 3	1034 9	N	940	797 0	49 1		396	
02	7261 X	7261	-0-	-0-	-0-	1013 1	94 2	5383 3	771 9	N	701	726 0	57 1		314	
03	8246 X	7875	-0-	-371	-0-	1001 1	77 2	6037 3	760 9	N	691	588 0	36 1		381	
*04	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	1175 1	43 2	6755 3	791 9	N	719	808 0	80 1		212	

WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325

11	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	303 1	20 2	1630 3	264 9	Y	240	201 1			111
12	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	318 1	33 2	1536 3	220 9	Y	200	199 1			112
01	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	541 1	59 2	2254 3	191 9	Y	174	193 1			93
02	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	686 1	63 2	3620 3	272 9	Y	247	199 1			141
03	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	692 1	53 2	4144 3	330 9	Y	300	397 1			44
*04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	633 1	23 2	3616 3	235 9	Y	214	192 1			66

WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355

11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	9 1	1 2	46 3		Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19 1	2 2	78 3	22 9	Y	20	1 0	8 1		11
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-	11 1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-

WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870

11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	383 1	25 2	2055 3	350 9	Y	318	282 1			128
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	399 1	41 2	1920 3	309 9	Y	281	309 1			100
01	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	773 1	85 2	3213 3	538 9	Y	489	367 1			222
02	2900 N	3578	-0-	678	678	496 1	46 2	2638 3	398 9	Y	362	366 1			218
03	2720 N	2042	-0-	-678	-0-	221 1	17 2	1332 3	472 9	Y	429	579 1			68
*04	2880 X	761	-0-	-2119	-0-	79 1	3 2	452 3	227 9	Y	206	239 1			35

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	690 N	211	-0-	-479	-0-	11 1	1 2	59 3	140 9	Y	127	111 1				54
12	496 N	405	-0-	-91	-0-	59 1	6 2	282 3	58 9	Y	53	85 1				22
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	94 1	9 2			Y	29	34 1				17
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	502 3	58 9			Y	53	37 1				33
03	3100 N	5786	-0-	2686	2686	715 1	55 2	4308 3	708 9	Y	644	11 0	567 1			99
*04	3000 N	5548	-0-	2548	5234	736 1	27 2	4220 3	565 9	Y	514	531 1				82

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019		TOTAL DEPTH 12991		PERF.12952 - 21217						
11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	600 1	39 2	3220 3	628 9	N	571	549 0	28 1			245
12	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	1031 1	107 2	4969 3	609 9	N	554	357 0	115 1			327
01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	1073 1	118 2	4453 3	618 9	N	562	575 0	31 1			283
02	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	765 1	71 2	4067 3	549 9	N	499	468 0	40 1			274
03	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	690 1	53 2	4165 3	567 9	N	515	452 0	25 1			312
*04	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	817 1	30 2	4695 3	516 9	N	469	484 0	48 1			249

HINZE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 12547		PERF.12417 - 18303						
11	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	199 1	13 2	1066 3	360 9	Y	327	337 1				46
12	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	255 1	26 2	1226 3	490 9	Y	445	366 1				125
01	1705 X	1627	-0-	-78	-0-	237 1	26 2	983 3	381 9	Y	346	423 1				48
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	209 1	19 2	1110 3	435 9	Y	395	395 1				48
03	1829 N	1508	-0-	-321	-0-	180 1	14 2	1085 3	229 9	Y	208	116 1				140
*04	1560 N	1108	-0-	-452	-0-	121 1	4 2	691 3	292 9	Y	265	386 1				19

DICKSON ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 287781		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12997		PERF.13220 - 18671						
11	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	1508 1	50 2	4106 3	645 9	N	586	402 1				384
12	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1541 1	82 2	3834 3	644 9	N	585	774 1				195
01	6045 X	4394	-0-	-1651	-0-	1335 1	62 2	2357 3	640 9	N	582	582 1				195
02	5655 X	5562	-0-	-93	-0-	1603 1	58 2	3326 3	575 9	N	523	401 1				317
03	6045 X	5135	-0-	-910	-0-	1683 1	36 2	2812 3	604 9	N	549	576 1				290
*04	5850 X	3667	-0-	-2183	-0-	1513 1	12 2	1832 3	310 9	N	282	383 1				189

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	151	1	10	2	Y	371	345	1		50
						809	3	408	9						
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	168	1	17	2	Y	311	275	1		86
						805	3	342	9						
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	78	1	9	2	Y	246	299	1		33
						326	3	271	9						
02	870 N	550	-0-	-320	-0-	44	1	4	2	Y	245	249	1		29
						232	3	270	9						
03	930 N	532	-0-	-398	-0-	56	1	4	2	Y	125	70	1		84
						334	3	138	9						
*04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	93	1	3	2	Y	285	351	1		18
						531	3	314	9						
WELHAUSEN B WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815															
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	107	1	7	2	N	42	192	1		62
						573	3	46	9						
12	868 N	494	-0-	-374	-0-	78	1	8	2	N	28	2	1		88
						377	3	31	9						
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	200	1	22	2	N	125	5	1		208
						828	3	138	9						
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	199	1	18	2	N	200	196	1		212
						1047	3	220	9						
*03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	238	1	18	2	N	79	169	1		122
						1427	3	87	9						
*04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	130	1	5	2	N	47	4	1		165
						749	3	52	9						
WELHAUSEN A WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091															
11	1830 N	1768	-0-	-62	-0-	248	1	16	2	N	161	197	1		49
						1327	3	177	9						
12	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	464	1	48	2	N	180	15	1		214
						2227	3	198	9						
01	3100 N	3559	-0-	459	459	634	1	69	2	N	212	8	0	199 1	219
						2623	3	233	9						
02	2900 N	3689	-0-	789	1248	552	1	51	2	N	151	208	1		162
						2920	3	166	9						
03	3100 N	3465	-0-	365	1613	456	1	35	2	N	214	208	1		168
						2739	3	235	9						
*04	4141 X	2528	-0-	-1613	-0-	354	1	13	2	N	124	195	1		97
						2025	3	136	9						
WELHAUSEN A WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562															
11	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	262	1	17	2	Y	255	167	1		252
						1385	3	281	9						
12	1984 X	1686	-0-	-298	-0-	244	1	25	2	Y	239	347	1		144
						1154	3	263	9						
01	1984 X	1286	-0-	-698	-0-	203	1	22	2	Y	209	169	1		184
						831	3	230	9						
02	1740 X	1350	-0-	-390	-0-	179	1	16	2	Y	198	175	1		207
						937	3	218	9						
03	1860 X	1290	-0-	-570	-0-	158	1	12	2	Y	171	321	1		57
						932	3	188	9						
*04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	193	1	7	2	Y	127	123	1		61
						1092	3	140	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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	55 1	4 2	Y	27	28 1			27
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	294 3	30 9						
01	434 N	355	-0-	-79	-0-	54 1	6 2	Y	33	40 1			20
02	377 N	78	-0-	-299	-0-	257 3	36 9						
03	341 N	123	-0-	-218	-0-	62 1	7 2	Y	29	24 1			25
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	254 3	32 9						
						10 1	1 2	Y	15	22 1			18
						50 3	17 9						
						8 1	1 2	Y	61	1 0	56 1		22
						47 3	67 9						
								Y	109	77 1			54
WELHAUSEN A		WELL #: 7H		RRCID -> 287964		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801				
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	113 1	7 2	Y	86	81 1			94
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	601 3	95 9						
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	201 1	21 2	Y	91	86 1			99
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	961 3	100 9						
03	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	214 1	23 2	Y	108	186 1			21
*04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	883 3	119 9						
						174 1	16 2	Y	64	73 1			12
						916 3	70 9						
						216 1	17 2	Y	111	96 1			27
						1297 3	122 9						
						176 1	6 2	Y	107	97 1			37
						1007 3	118 9						
WELHAUSEN A		WELL #: 8H		RRCID -> 287990		COMPL. DATE 10/05/2014			TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398				
11	1020 N	772	-0-	-248	-0-	101 1	7 2	Y	109	116 1			122
12	868 N	456	-0-	-412	-0-	544 3	120 9						
01	620 N	393	-0-	-227	-0-	57 1	6 2	Y	110	106 1			126
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	272 3	121 9						
03	465 N	427	-0-	-38	-0-	55 1	6 2	Y	95	203 1			18
*04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	227 3	105 9						
						60 1	6 2	Y	131	123 1			26
						318 3	144 9						
						45 1	3 2	Y	103	104 1			25
						266 3	113 9						
						65 1	2 2	Y	96	90 1			31
						372 3	106 9						
HINZE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 288950		COMPL. DATE 04/24/2013			TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183				
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	10 1	1 2	N	60	88 1			3
12	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	52 3	66 9						
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	139 1	14 2	N	173	134 1			42
02	911 X	911	-0-	-0-	-0-	663 3	190 9						
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	163 1	18 2	N	216	235 1			23
*04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	672 3	238 9						
						125 1	12 2	N	103	120 1			6
						661 3	113 9						
						92 1	3 2	N	6	11 1			1
						520 3	215 9		195	184 1			12

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	EOM BALANCE	
11	2220 N	2102	-0-	-118	-0-	218	1	14	2	Y	640	611	0	18	1	95
						1166	3	704	9							
12	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	420	1	43	2	Y	508	431	0	110	1	62
						2019	3	559	9							
01	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	439	1	48	2	Y	609	571	0	13	1	87
						1818	3	670	9							
02	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	316	1	29	2	Y	575	553	0	29	1	80
						1676	3	633	9							
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	263	1	20	2	Y	701	674	0	10	1	97
						1584	3	771	9							
*04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	298	1	11	2	Y	633	555	0	48	1	127
						1707	3	696	9							
CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095																
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
COYOTE A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 296416 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12500 - 23020																
11	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	1097	1	71	2	N	2042	1984	0	63	1	318
						5866	3	2246	9							
12	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	1019	1	105	2	N	2133	1716	0	457	1	278
						4891	3	2346	9							
01	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	1096	1	120	2	N	2002	1951	0	30	1	299
						4539	3	2202	9							
02	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	929	1	86	2	N	1884	1851	0	86	1	246
						4927	3	2072	9							
03	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	843	1	65	2	N	1947	1928	0	29	1	236
						5069	3	2142	9							
*04	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	846	1	31	2	N	1714	1577	0	134	1	239
						4861	3	1885	9							
GANYMED A WELL #: 1H RRCID -> 296444 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024																
11	100560 X	27481	-0-	-73079	-0-	1	1	19934	3	N	6860	7173	1			1031
						7546	9									
12	103912 X	15214	-0-	-88698	-0-	10176	3	97	4	N	4492	4499	1			1024
						4941	9									
01	103912 X	17297	-0-	-86615	-0-	14449	3	11	4	N	2579	2863	1			740
						2837	9									
*02	97208 X	27718	-0-	-69490	-0-	962	1	21506	3	N	4773	4297	1			1216
						5250	9									
*03	103912 X	19633	-0-	-84279	-0-	753	1	13756	3	N	4658	5031	1			843
						5124	9									
*04	24019 X	24019	-0-	-0-	-0-	935	1	16430	3	N	6012	5808	1			1040
						41	4	6613	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 296445 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	9655	-0-	9655	1552476	1441	1 93 2	7677	3 444 9	N	404	941	0 20 1	24	
*12	0 W	6425	-0-	6425	1558901	969	1 100 2	4630	3 726 9	N	660	330	0 27 1	303	
*01	0 W	3563	-0-	3563	1562464	589	1 65 2	2438	3 471 9	N	428	574	0 17 1	140	
*02	0 W	8315	-0-	8315	1570779	1042	1 96 2	5507	3 1670 9	N	1518	1110	0 36 1	512	
*03	0 W	6508	-0-	6508	1577287	745	1 57 2	4473	3 1233 9	N	1121	1388	0 25 1	220	
*04	0 W	7854	-0-	7854	1585141	973	1 36 2	5582	3 1263 9	N	1148	1023	0 88 1	281	
BIG FIVE B WELL #: 2H RRCID -> 296446 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507															
11	0 W	6675	-0-	6675	426743	636	1 41 2	3396	3 2602 9	N	2365	2291	0 61 1	212	
12	0 W	7483	-0-	7483	434226	838	1 86 2	4014	3 2545 9	N	2314	1855	0 482 1	189	
*01	0 W	8146	-0-	8146	442372	1075	1 118 2	4453	3 2500 9	N	2273	2208	0 32 1	222	
*02	0 W	7170	-0-	7170	449542	773	1 71 2	4097	3 2229 9	N	2026	1985	0 78 1	185	
*03	0 W	7044	-0-	7044	456586	688	1 53 2	4125	3 2178 9	N	1980	1920	0 25 1	220	
*04	0 W	6992	-0-	6992	463578	733	1 27 2	4187	3 2045 9	N	1859	1741	0 150 1	179	
BLOODSTONE C WELL #: 3H RRCID -> 296448 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427															
11	0 W	10755	-0-	10755	1048120	1153	1 75 2	6196	3 3331 9	N	3028	2967	0 79 1	117	
12	0 W	8862	-0-	8862	1056982	953	1 99 2	4600	3 3210 9	N	2918	2324	0 605 1	106	
*01	0 W	9761	-0-	9761	1066743	1113	1 122 2	4621	3 3905 9	N	3550	3505	0 32 1	119	
*02	0 W	5918	-0-	5918	1072661	473	1 44 2	2515	3 2886 9	N	2624	2593	0 40 1	110	
*03	0 W	4296	-0-	4296	1076957	327	1 25 2	1975	3 1969 9	N	1790	1799	0 12 1	89	
*04	0 W	3420	-0-	3420	1080377	284	1 10 2	1635	3 1491 9	N	1355	1260	0 99 1	85	
BLOODSTONE D WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270															
11	0 W	11957	-0-	11957	836018	1456	1 95 2	7812	3 2594 9	N	2358	2293	0 79 1	94	
12	0 W	9971	-0-	9971	845989	1282	1 133 2	6180	3 2376 9	N	2160	1714	0 457 1	83	
*01	0 W	10241	-0-	10241	856230	1467	1 161 2	6074	3 2539 9	N	2308	2264	0 40 1	87	
*02	0 W	9752	-0-	9752	865982	1144	1 105 2	6062	3 2441 9	N	2219	2118	0 96 1	92	
*03	0 W	11074	-0-	11074	877056	1132	1 87 2	6815	3 3040 9	N	2764	2723	0 39 1	94	
*04	0 W	8128	-0-	8128	885184	939	1 35 2	5413	3 1741 9	N	1583	1495	0 102 1	80	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
LAGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296471 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12417 - 17950															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	483	-0-	483	380004	49	1	3	2	N	151	159	0	2	120
						265	3	166	9						
12	0 W	856	-0-	856	380860	133	1	14	2	N	64	47	0	1	136
						639	3	70	9						
01	0 W	-0-	-0-	-0-	380860					N	49	184	0	1	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	380860					N	147	135	0	11	1
03	0 W	1521	-0-	1521	382381	176	1	14	2	N	249	205	0	7	38
						1057	3	274	9						
*04	0 W	4759	-0-	4759	387140	683	1	25	2	N	120	72	0	9	77
						3919	3	132	9						

LAGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296472 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12651 - 20587															
11	0 W	12705	-0-	12705	413297	1331	1	87	2	Y	3773	3732	0	107	401
						7137	3	4150	9						
12	0 W	11235	-0-	11235	424532	1157	1	119	2	Y	3992	3154	0	895	344
						5568	3	4391	9						
01	0 W	9463	-0-	9463	433995	1104	1	121	2	Y	3320	3307	0	31	326
						4586	3	3652	9						
02	0 W	8917	-0-	8917	442912	932	1	86	2	Y	2676	2574	0	42	386
						4955	3	2944	9						
03	0 W	8203	-0-	8203	451115	913	1	70	2	Y	1556	1591	0	33	318
						5508	3	1712	9						
*04	0 W	7343	-0-	7343	458458	963	1	35	2	Y	742	768	0	46	246
						5529	3	816	9						

LAGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296473 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12356 - 19185															
11	0 W	789	-0-	789	535014	91	1	6	2	N	185	191	0	2	325
						488	3	204	9						
12	0 W	756	-0-	756	535770	76	1	8	2	N	277	204	0	5	393
						367	3	305	9						
01	0 W	413	-0-	413	536183	66	1	7	2	N	60	205	0	1	247
						274	3	66	9						
02	0 W	-0-	-0-	-0-	536183					N	148	145	0	12	238
03	0 W	-0-	-0-	-0-	536183					N	164	204	0	2	196
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	536183					N	125	72	0	10	239

LAGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296474 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12300 - 20220															
11	0 W	-0-	-0-	-0-	898902					N	156	172	0	2	195
12	0 W	-0-	-0-	-0-	898902					N	72	58	0	2	207
01	0 W	-0-	-0-	-0-	898902					N	38	165	0	1	79
02	0 W	-0-	-0-	-0-	898902					N	153	126	0	11	95
03	0 W	265	-0-	265	899167	13	1	1	2	N	155	203	0	2	45
						80	3	171	9						
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	899167					N	87	65	0	7	60

BRUCITE B WELL #: 2H RRCID -> 296478 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12224 - 19426															
11	0 W	11659	-0-	11659	488513	1231	1	80	2	N	3405	3308	0	87	118
						6602	3	3746	9						
12	0 W	10989	-0-	10989	499502	1236	1	128	2	N	3351	2659	0	691	119
						5939	3	3686	9						
*01	0 W	9295	-0-	9295	508797	1116	1	123	2	N	3107	3113	0	32	81
						4638	3	3418	9						
02	0 W	9642	-0-	9642	518439	930	1	86	2	N	3344	3158	0	139	128
						4948	3	3678	9						
*03	0 W	8919	-0-	8919	527358	838	1	65	2	N	2690	2648	0	30	140
						5057	3	2959	9						
*04	0 W	8049	-0-	8049	535407	819	1	30	2	N	2289	2156	0	171	102
						4682	3	2518	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BRUCITE A		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444		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	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) BAYTEX ENERGY USA, INC. BRUCITE A		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 101444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			

WELL #:		1H	RRCID ->	296480	COMPL. DATE	05/24/2022	TOTAL DEPTH	12110	PERF.12281	- 18934			
11	0	W	9102	-0-	9102	-0-	773 1 4140 3	50 2 4139 9	N	3763	3688 0	73 1 2634	
12	0	W	10693	-0-	10693	-0-	1094 1 5254 3	113 2 4232 9	N	3847	3052 0	789 1 2640	
*01	0	W	7507	-0-	7507	7507	714 1 2964 3	78 2 3751 9	N	3410	3437 0	21 1 2592	
02	0	W	6516	-0-	6516	14023	499 1 2653 3	46 2 3318 9	N	3016	2909 0	80 1 2619	
*03	0	W	5236	-0-	5236	19259	329 1 1979 3	25 2 2903 9	N	2639	2606 0	12 1 2640	
*04	0	W	9496	-0-	9496	28755	727 1 4186 3	27 2 4556 9	N	4142	3746 0	353 1 2683	

WELL #:		2H	RRCID ->	296559	COMPL. DATE	02/10/2023	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12878	- 22153			
11	81930	X	19188	-0-	-62742	-0-	1 1 5876 9	13311 3	N	5342	5671 1	880	
12	84661	X	12495	-0-	-72166	-0-	7727 3 4695 9	73 4	N	4268	4213 1	935	
01	84661	X	11988	-0-	-72673	-0-	7097 3 4886 9	5 4	N	4442	4575 1	802	
02	79199	X	18652	-0-	-60547	-0-	541 1 6060 9	12051 3	N	5509	5032 1	1279	
03	84661	X	16070	-0-	-68591	-0-	619 1 4140 9	11311 3	N	3764	4305 1	738	
*04	81930	X	19597	-0-	-62333	-0-	780 1 34 4	13705 3 5078 9	N	4616	4467 1	887	

WELL #:		1H	RRCID ->	296598	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	12232	PERF.12650	- 21614			
11	27780	X	9537	-0-	-18243	-0-	957 1 5145 3	62 2 3373 9	N	3066	3052 0	75 1 231	
12	28706	X	7691	-0-	-21015	-0-	746 1 3604 3	77 2 3264 9	N	2967	2363 0	600 1 235	
*01	28706	X	7011	-0-	-21695	-0-	677 1 2828 3	75 2 3431 9	N	3119	3123 0	20 1 211	
*02	26854	X	7720	-0-	-19134	-0-	603 1 3224 3	56 2 3837 9	N	3488	3252 0	138 1 309	
*03	28706	X	8516	-0-	-20190	-0-	542 1 3292 3	42 2 4640 9	N	4218	4121 0	20 1 386	
*04	27780	X	9331	-0-	-18449	-0-	521 1 3008 3	19 2 5783 9	N	5257	4835 0	435 1 373	

WELL #:		1H	RRCID ->	296751	COMPL. DATE	06/19/2022	TOTAL DEPTH	12707	PERF.12538	- 22764			
*11	95280	X	16072	-0-	-79208	-0-	2038 1 10969 3	133 2 2932 9	N	2665	2574 0	104 1 683	
*12	98456	X	11452	-0-	-87004	-0-	1474 1 7127 3	153 2 2698 9	N	2453	1944 0	521 1 671	
*01	98456	X	14261	-0-	-84195	-0-	2138 1 8888 3	235 2 3000 9	N	2727	2661 0	60 1 677	
*02	92104	X	13608	-0-	-78496	-0-	1671 1 8893 3	155 2 2889 9	N	2626	2494 0	126 1 683	
*03	98456	X	13651	-0-	-84805	-0-	1493 1 9022 3	115 2 3021 9	N	2746	2700 0	52 1 677	
*04	95280	X	12774	-0-	-82506	-0-	1437 1 8283 3	53 2 3001 9	N	2728	2502 0	217 1 686	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469														
M O	ALLOW 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
*05	679 X	679	-0-	-0-	-0-	255	1	292	3	N	120	185	1	273
						132	9							
*06	659 X	659	-0-	-0-	-0-	243	1	296	3	N	109	177	1	205
						120	9							
*07	699 X	699	-0-	-0-	-0-	197	1	372	3	N	118			323
						130	9							
*08	657 X	657	-0-	-0-	-0-	13	1	526	3	N	107	157	1	273
						118	9							
*09	566 X	566	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	N	72	188	1	157
						79	9							
*10	632 X	632	-0-	-0-	-0-	1	1	556	3	N	68	98	0	8
						75	9					119	1	
*11	81 X	81	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	13	21	0	-0-
						14	9							
*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-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604														
11	15573 X	15573	-0-	-0-	-0-	46	1	13621	3	N	1733	1855	1	242
						1906	9							
12	14812 X	14812	-0-	-0-	-0-	55	1	12863	3	N	1722	1681	1	283
						1894	9							
01	13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	65	1	12084	3	N	1671	1684	1	270
						1838	9							
*02	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	41	1	10663	3	N	1421	1462	1	229
						1563	9							
*03	12790 X	12790	-0-	-0-	-0-	30	1	11121	3	N	1490	1461	1	258
						1639	9							
*04	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	27	1	10626	3	N	1452	1580	1	130
						1597	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
SEIDEL UNIT A		WELL #:		5	RRCID ->	272314	COMPL. DATE	08/29/2014	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13309	- 18641	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	28 1	1148 3	N		405	370 1		105
						446 9							
*06	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	188 1	1133 3	N		256	186 1		175
						282 9							
*07	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	279 1	1411 3	N		188	182 1		181
						207 9							
*08	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	287 1	1038 3	N		163	178 1		166
						179 9							
*09	1497 X	1497	-0-	-0-	-0-	161 1	1112 3	N		204	186 1		184
						224 9							
*10	660 X	660	-0-	-0-	-0-	23 1	437 3	N		182	187 1		179
						200 9							
*11	396 X	396	-0-	-0-	-0-	5 1	190 3	N		183	172 1		190
						201 9							
*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

SEIDEL UNIT A		WELL #:		8	RRCID ->	286056	COMPL. DATE	11/06/2019	TOTAL DEPTH	12926	PERF.13137	- 18924	
*05	57044 X	57044	-0-	-0-	-0-	27 1	49016 3	N		7274	7274 0		-0-
						8001 9							
*06	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	2 1	30501 3	N		3500	3500 0		-0-
						3850 9							
*07	35792 X	35792	-0-	-0-	-0-	3 1	32236 3	N		3230	3230 0		-0-
						3553 9							
*08	27054 X	27054	-0-	-0-	-0-	2 1	24325 3	N		2479	2479 0		-0-
						2727 9							
*09	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	19341 3	1966 9	N		1787	1787 0		-0-
*10	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	17410 3	1874 9	N		1704	1704 0		-0-
*11	17198 X	17198	-0-	-0-	-0-	15111 3	2087 9	N		1897	1897 0		-0-
*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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	5890 X	5604	-0-	-286	-0-	131	1	3962	3	N	1374	1374 0	-0-
						1511	9						
*06	5700 X	5289	-0-	-411	-0-	119	1	3738	3	N	1302	1302 0	-0-
						1432	9						
*07	5859 X	5451	-0-	-408	-0-	111	1	3836	3	N	1367	1367 0	-0-
						1504	9						
*08	5766 X	5119	-0-	-647	-0-	95	1	3667	3	N	1234	1234 0	-0-
						1357	9						
*09	5580 X	5139	-0-	-441	-0-	103	1	3646	3	N	1264	1264 0	-0-
						1390	9						
*10	5611 X	5194	-0-	-417	-0-	117	1	3811	3	N	1151	1151 0	-0-
						1266	9						
*11	5280 X	5229	-0-	-51	-0-	106	1	3863	3	N	1145	1145 0	-0-
						1260	9						
*12	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	164	1	5834	3	N	1012	1012 0	-0-
						1113	9						
*01	5301 X	4211	-0-	-1090	-0-	98	1	3037	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						

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035

*05	9920 X	8011	-0-	-1909	-0-	202	1	6069	3	N	1582	1582 0	-0-
						1740	9						
*06	9600 X	7188	-0-	-2412	-0-	176	1	5481	3	N	1392	1392 0	-0-
						1531	9						
*07	8804 X	7317	-0-	-1487	-0-	164	1	5607	3	N	1405	1405 0	-0-
						1546	9						
*08	8525 X	7261	-0-	-1264	-0-	146	1	5576	3	N	1399	1399 0	-0-
						1539	9						
*09	7740 X	7268	-0-	-472	-0-	162	1	5628	3	N	1344	1344 0	-0-
						1478	9						
*10	7998 X	6727	-0-	-1271	-0-	162	1	5230	3	N	1214	1214 0	-0-
						1335	9						
*11	7200 X	6983	-0-	-217	-0-	150	1	5447	3	N	1260	1260 0	-0-
						1386	9						
*12	7502 X	6721	-0-	-781	-0-	147	1	5263	3	N	1192	1192 0	-0-
						1311	9						
*01	7502 X	5754	-0-	-1748	-0-	147	1	4527	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						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	1054 X	505	-0-	-549	-0-	16	1	474	3	N	14	14	0	-0-
						15	9							
*06	1020 X	39	-0-	-981	-0-	1	1	25	3	N	12	12	0	-0-
						13	9							
*07	775 X	103	-0-	-672	-0-	3	1	100	3	N	-0-	-0-	0	-0-
08	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
09	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
10	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
*03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	0	-0-
*04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-	-0-	0	-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292

*05	11377 X	5613	-0-	-5764	-0-	117	1	3598	3	N	1725	1725	0	-0-
						1898	9							
*06	11010 X	3628	-0-	-7382	-0-	76	1	2408	3	N	1040	1040	0	-0-
						1144	9							
*07	11377 X	6649	-0-	-4728	-0-	136	1	4685	3	N	1662	1662	0	-0-
						1828	9							
*08	9610 X	5819	-0-	-3791	-0-	105	1	4055	3	N	1508	1508	0	-0-
						1659	9							
*09	8010 X	5558	-0-	-2452	-0-	111	1	3918	3	N	1390	1390	0	-0-
						1529	9							
*10	6634 X	5231	-0-	-1403	-0-	110	1	3617	3	N	1367	1367	0	-0-
						1504	9							
*11	6420 X	6091	-0-	-329	-0-	119	1	4355	3	N	1470	1470	0	-0-
						1617	9							
*12	6634 X	6024	-0-	-610	-0-	110	1	4032	3	N	1711	1711	0	-0-
						1882	9							
*01	5828 X	5560	-0-	-268	-0-	119	1	3747	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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	9238 X	3913	-0-	-5325	-0-	91	1	2760	3	N	965	965	0	-0-
						1062	9							
*06	8940 X	3134	-0-	-5806	-0-	69	1	2189	3	N	796	796	0	-0-
						876	9							
*07	8959 X	2800	-0-	-6159	-0-	56	1	1942	3	N	729	729	0	-0-
						802	9							
*08	6696 X	2206	-0-	-4490	-0-	39	1	1521	3	N	587	587	0	-0-
						646	9							
*09	4920 X	2251	-0-	-2669	-0-	45	1	1577	3	N	572	572	0	-0-
						629	9							
*10	3906 X	1987	-0-	-1919	-0-	43	1	1402	3	N	493	493	0	-0-
						542	9							
*11	3120 X	1791	-0-	-1329	-0-	36	1	1303	3	N	411	411	0	-0-
						452	9							
*12	2790 X	2302	-0-	-488	-0-	49	1	1763	3	N	445	445	0	-0-
						490	9							
*01	2325 X	2132	-0-	-193	-0-	50	1	1555	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							

SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015

*05	0	168274	-0-	168274	722305	123693	3	44581	9	N	40528	40528	0	-0-
*06	0	96455	-0-	96455	818760	71176	3	25279	9	N	22981	22981	0	-0-
*07	0	96248	-0-	96248	915008	72704	3	23544	9	N	21404	21404	0	-0-
*08	1017546 X	102538	-0-	-915008	-0-	79608	3	22930	9	N	20845	20845	0	-0-
*09	130770 X	86066	-0-	-44704	-0-	68067	3	17999	9	N	16363	16363	0	-0-
*10	135129 X	76823	-0-	-58306	-0-	60796	3	16027	9	N	14570	14570	0	-0-
*11	130770 X	66231	-0-	-64539	-0-	52062	3	14169	9	N	12881	12881	0	-0-
*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-

SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805

*05	0	214789	-0-	214789	945668	158240	3	56549	9	N	51408	51408	0	-0-
*06	0	123417	-0-	123417	1069085	91945	3	31472	9	N	28611	28611	0	-0-
*07	0	116299	-0-	116299	1185384	88544	3	27755	9	N	25232	25232	0	-0-
*08	1298070 X	112686	-0-	-1185384	-0-	87698	3	24988	9	N	22716	22716	0	-0-
*09	98640 X	98011	-0-	-629	-0-	78213	3	19798	9	N	17998	17998	0	-0-
*10	101928 X	87376	-0-	-14552	-0-	70151	3	17225	9	N	15659	15659	0	-0-
*11	98640 X	74730	-0-	-23910	-0-	60039	3	14691	9	N	13355	13355	0	-0-
*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-

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 C		WELL #:		1	RRCID ->	295428	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	13144	PERF.13127	- 17830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	0	68083	-0-	68083	469073	48638	3	19445	9	N	17677	17677	0		-0-
*06	0	52733	-0-	52733	521806	39112	3	13621	9	N	12383	12383	0		-0-
*07	0	61331	-0-	61331	583137	47333	3	13998	9	N	12725	12725	0		-0-
*08	626716 X	43579	-0-	-583137	-0-	33152	3	10427	9	N	9479	9479	0		-0-
*09	45840 X	33879	-0-	-11961	-0-	25347	3	8532	9	N	7756	7756	0		-0-
*10	47368 X	30109	-0-	-17259	-0-	22534	3	7575	9	N	6886	6886	0		-0-
*11	45840 X	25638	-0-	-20202	-0-	18924	3	6714	9	N	6104	6104	0		-0-
*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-

SEID B-BORCH C USW D		WELL #:		1	RRCID ->	295429	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	13049	PERF.12940	- 22700			
*05	0	157845	-0-	157845	703612	115674	3	42171	9	N	38337	38337	0		-0-
*06	0	86373	-0-	86373	789985	64161	3	22212	9	N	20193	20193	0		-0-
*07	0	86120	-0-	86120	876105	65152	3	20968	9	N	19062	19062	0		-0-
*08	965609 X	89504	-0-	-876105	-0-	70894	3	18610	9	N	16918	16918	0		-0-
*09	99180 X	73053	-0-	-26127	-0-	58095	3	14958	9	N	13598	13598	0		-0-
*10	102486 X	65379	-0-	-37107	-0-	52032	3	13347	9	N	12134	12134	0		-0-
*11	99180 X	56655	-0-	-42525	-0-	44818	3	11837	9	N	10761	10761	0		-0-
*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-

SEID B-A-BORCH C ULW E		WELL #:		1	RRCID ->	295587	COMPL. DATE	02/08/2023	TOTAL DEPTH	13130	PERF.13410	- 22743			
*05	0	164592	-0-	164592	691154	124331	3	40261	9	N	36601	36601	0		-0-
*06	0	90890	-0-	90890	782044	69679	3	21211	9	N	19283	19283	0		-0-
*07	0	84184	-0-	84184	866228	65803	3	18381	9	N	16710	16710	0		-0-
*08	956538 X	90310	-0-	-866228	-0-	73802	3	16508	9	N	15007	15007	0		-0-
*09	134190 X	71834	-0-	-62356	-0-	59206	3	12628	9	N	11480	11480	0		-0-
*10	138663 X	63050	-0-	-75613	-0-	51876	3	11174	9	N	10158	10158	0		-0-
*11	134190 X	53820	-0-	-80370	-0-	43965	3	9855	9	N	8959	8959	0		-0-
*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-

STEEN MUSSELMAN USW A		WELL #:		1	RRCID ->	295598	COMPL. DATE	01/30/2023	TOTAL DEPTH	12443	PERF. N/A				
11	SHUT IN	66543	-0-	66543	416428	40822	3	25721	9	N	23383	23383	0		-0-
12	0 A	55647	-0-	55647	472075	35284	3	20363	9	N	18512	18512	0		-0-
01	0 A	69023	-0-	69023	541098	45965	3	23058	9	N	20962	20962	0		-0-
02	0 A	53479	-0-	53479	594577	36070	3	17409	9	N	15826	15826	0		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	594577					N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	594577					N	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023															

STEEN MUSSELMAN USW B		WELL #:		1	RRCID ->	295599	COMPL. DATE	02/12/2023	TOTAL DEPTH	12481	PERF. N/A				
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2023															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
STEEN MUSSELMAN USW D		WELL #:		1	RRCID ->	295625	COMPL. DATE	03/12/2023	TOTAL DEPTH	12518	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	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/13/2023												

MUDD A STEEN A ULW		WELL #:		1	RRCID ->	295642	COMPL. DATE	03/25/2023	TOTAL DEPTH	12478	PERF.	N/A
11	SHUT IN	75485	-0-	75485	453223	45125 3	30360 9	N	27600	27600 0		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12736 12/01/2023												

STEEN MUSSELMAN USW C		WELL #:		1	RRCID ->	295730	COMPL. DATE	02/26/2023	TOTAL DEPTH	12426	PERF.	N/A
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2023												

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		MIGURA		WELL #:		1	RRCID ->	252842	COMPL. DATE	04/22/2009	TOTAL DEPTH	13551	PERF.	14007 - 16787
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							66
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							66
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							66
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	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
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	824 1	331 3	N	354	380 1		134
						389 9						
12	1395 N	1200	-0-	-195	-0-	725 1	253 3	N	202	176 1		160
						222 9						
*01	1643 N	1603	-0-	-40	-0-	870 1	286 3	N	406	382 1		184
						447 9						
02	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	783 1	445 3	N	384	378 1		190
						422 9						
*03	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	881 1	497 3	N	407	325 1		272
						448 9						
04	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	870 1	540 3	N	403	537 1		138
						443 9						

KICKENDAHL UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	256985	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	13488	PERF.	13412 - 17879
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	16 8		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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		KRAUSE B		WELL #:	1	RRCID ->	257509	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12967 - 18440
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OLIVER A				WELL #:		1H	RRCID ->	258092	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12944 - 18351	
11		429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	178	3	Y	141	140 1 18
								155	9					
12		310 N	162	-0-	-148	-0-	-0-	71	1	91	9	Y	83	84 1 17
*01		403 N	133	-0-	-270	-0-	-0-	46	1	87	9	Y	79	74 1 22
02		406 N	144	-0-	-262	-0-	-0-	74	1	70	9	Y	64	70 1 16
03		155 N	116	-0-	-39	-0-	-0-	61	1	55	9	Y	50	59 1 7
*04		120 N	90	-0-	-30	-0-	-0-	44	1	46	9	Y	42	42 1 7

MIGURA A				WELL #:		2H	RRCID ->	259772	COMPL. DATE	08/28/2010	TOTAL DEPTH	13258	PERF.13267 - 17748	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59			179
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	169	184	1	164
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS		EFFECTIVE		01/01 ->		319								
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319		N	14	178	1	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	319		N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11105 01/19/2024														

LANIK B				WELL #:		1H	RRCID ->	259780	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13285 - 18725	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CROW A				WELL #:		1H	RRCID ->	261062	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13395 - 17773	
11		911 X	911	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	41	9	N	37	8 8 145
12		939 X	939	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	40	9	N	36	181
*01		901 X	901	-0-	-0-	-0-	-0-	870	1	31	9	N	28	209
02		806 X	806	-0-	-0-	-0-	-0-	783	1	23	9	N	21	230
03		914 X	914	-0-	-0-	-0-	-0-	899	1	15	9	N	14	185 1 59
*04		872 X	872	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	9	9	N	8	67

POKLUDA A - RAYES A (AW)				WELL #:		1H	RRCID ->	261095	COMPL. DATE	04/11/2011	TOTAL DEPTH	13722	PERF.13650 - 19210	
11		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	3275	3	N	680	558 1 2 8 348
								748	9					
12		3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2183	3	N	674	756 1 266
								741	9					
*01		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	2263	3	N	562	502 1 326
								618	9					
02		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	867	3	N	470	513 1 283
								517	9					
03		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	-0-	725	1	1604	3	N	480	379 1 384
								528	9					
*04		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1	1731	3	N	438	569 1 253
								482	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	510	1	48	3	Y	75	190	1	-0-
						83	9							
						51	1							
12	1147 N	51	-0-	-1096	-0-					Y	-0-			-0-
*01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-			-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819														
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1586	3	158	9	N	144	191	1	66
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1709	3	151	9	N	137			203
*01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1420	3	133	9	N	121	197	1	127
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1746	3	129	9	N	117			244
03	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	1796	3	128	9	N	116	174	1	186
*04	1856 X	1856	-0-	-0-	-0-	1703	3	153	9	N	139	193	1	132
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	447	1	661	3	N	64	181	1	41
						70	9							
12	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	459	1	843	3	N	162	30	8	173
						178	9							
*01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	442	1	819	3	N	36			209
						40	9							
02	1131 N	704	-0-	-427	-0-	420	1	284	3	N	-0-			209
03	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	318	1	558	3	N	160			369
						176	9							
*04	1260 N	1120	-0-	-140	-0-	459	1	570	3	N	83	188	1	264
						91	9							
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629														
11	397 X	397	-0-	-0-	-0-	114	1	148	3	Y	123	134	1	14
						135	9							
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	115	1	137	3	Y	138	133	1	19
						152	9							
*01	188 X	188	-0-	-0-	-0-	96	1	92	9	Y	84	82	1	21
02	413 X	413	-0-	-0-	-0-	113	1	159	3	Y	128	133	1	16
						141	9							
03	733 X	733	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	143	136	1	23
						157	9							
*04	771 X	771	-0-	-0-	-0-	140	1	476	3	Y	141	144	1	20
						155	9							
RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	8	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	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												
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
11	827 X	827	-0-	-0-	-0-	624	1	29	3	N	158	179
						174	9					
12	640 X	640	-0-	-0-	-0-	398	1	44	3	N	180	170
						198	9					
*01	662 X	662	-0-	-0-	-0-	370	1	87	3	N	186	185
						205	9					
02	640 X	640	-0-	-0-	-0-	338	1	151	3	N	137	137
						151	9					
03	979 X	979	-0-	-0-	-0-	770	1	11	3	N	180	317
						198	9					
*04	837 X	837	-0-	-0-	-0-	634	1	25	3	N	162	283
						178	9					
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485												
11	1080 N	754	-0-	-326	-0-	559	1	195	9	Y	177	184
						576	1	190	9	Y	173	167
*01	851 N	851	-0-	-195	-0-	627	1	224	9	Y	204	248
						214	1	139	9	Y	126	189
02	725 N	353	-0-	-372	-0-	10	1	63	9	Y	57	88
*03	775 N	73	-0-	-702	-0-	92	1			Y	-0-	88
*04	810 N	92	-0-	-718	-0-							88
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521												
11	390 N	171	-0-	-219	-0-	73	1	98	9	N	89	117
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	288	1	109	9	N	99	215
*01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	145	1	103	9	N	94	119
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	214	1	98	9	N	89	208
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	639	1	103	9	N	94	119
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	671	1	103	9	N	94	82
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849												
11	60 N	12	-0-	-48	-0-	10	1	2	9	Y	2	112
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	Y	1	113
*01	62 N	11	-0-	-51	-0-	9	1	2	9	Y	2	115
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	4	1	2	9	Y	2	117
03	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	119
*04	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	2	121
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	25
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	25
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66	25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
M O	ALLOW 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
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	186	1	525	3	Y	59	62	1	22
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	65	9	170	1	Y	48	45	1	25
*01	775 N	446	-0-	-329	-0-	53	9	116	1	Y	46	62	1	9
02	725 N	683	-0-	-42	-0-	51	9	154	1	Y	38	34	1	13
03	841 N	841	-0-	-0-	-0-	42	9	207	1	Y	55	61	1	7
*04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	61	9	178	1	Y	48	44	1	11
						53	9							
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42	41	8	62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	66	8	63
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1	44
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			45
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201														
11	985 X	985	-0-	-0-	-0-	561	1	165	3	Y	235	220	1	180
12	1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	259	9	615	1	Y	216	192	1	204
*01	514 X	514	-0-	-0-	-0-	238	9	327	1	Y	170	196	1	178
02	836 X	836	-0-	-0-	-0-	564	1	49	3	Y	203	189	1	192
03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	223	9	500	1	Y	216	185	1	223
*04	522 X	522	-0-	-0-	-0-	238	9	294	1	Y	207	241	1	189
						294	1							
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611														
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	124	122	1	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	150	1	33
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	105	1	22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	108	1	16
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	222	206	1	32
*04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	302	3	262	9	Y	238	231	1	39
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719														
11	3000 N	3631	-0-	631	631	965	1	2257	3	Y	372	343	1	127
12	3100 N	3167	-0-	67	698	409	9	1387	1	Y	307	288	1	146
*01	3006 N	2308	-0-	-698	-0-	338	9	1457	1	Y	94	190	1	50
02	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	103	9	1205	1	Y	295	271	1	74
03	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	325	9	1068	1	Y	233	172	1	135
*04	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	256	9	862	1	Y	198	241	1	92
						218	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SCHEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854															
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	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13658 - 19015															
11	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	372	1	4161	3	Y	696	615	1	23 8 191
							766	9							
12	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	386	1	4285	3	Y	671	407	1	455
							738	9							
*01	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	370	1	3817	3	Y	591	783	1	263
							650	9							
02	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	463	1	4002	3	Y	618	782	1	99
							680	9							
*03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	412	1	4238	3	Y	591	397	1	293
							650	9							
*04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	388	1	3955	3	Y	556	546	1	303
							612	9							
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	809					N	-0-			129
*04	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															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			106
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	57	1	2 8 50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	558	1	6489	3	Y	737	812	1	6	8	116
						811	9									
12	8034 X	8034	-0-	-0-	-0-	576	1	6629	3	Y	754	643	1			227
						829	9									
*01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	559	1	6003	3	Y	679	767	1			139
						747	9									
02	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	657	1	5964	3	Y	675	712	1			102
						743	9									
*03	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	589	1	6269	3	Y	673	638	1			137
						740	9									
*04	6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	546	1	5778	3	Y	596	574	1			159
						656	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

11	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	786	1	227	3	Y	317	515	1	1	8	111
						349	9									
12	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	827	1	354	3	Y	277	195	1			193
						305	9									
*01	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	1064	1	326	3	Y	274	185	1			282
						301	9									
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	986	1	864	3	Y	283	380	1			185
						311	9									
03	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	962	1	263	3	Y	312	185	1			312
						343	9									
*04	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1299	1	298	9	Y	271	315	1			268

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
*01	14B2 EXT	20	-0-	20	20	19	3	1	9	N	1	78	1			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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														
LANDGREBE A WELL #: 1H RRCID -> 265523 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13802 PERF.13907 - 18370														
M	O	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
11		1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	609	1	992	3	N	247	190 1	3 8 136
12		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	272	9	513	1	N	249	190 1	195
*01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	274	9	30	1	N	266	370 1	91
02		262 X	262	-0-	-0-	-0-	293	9	9	1	N	174	195 1	70
03		454 X	454	-0-	-0-	-0-	191	9	8	1	N	293	189 1	174
*04		465 X	465	-0-	-0-	-0-	322	9	17	1	N	247	335 1	86
							272	9						
P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
*04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74
GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	35 1	26 8 2
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	7 1	39 8 -0-
*01		78 X	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	9	Y	65	62 1	3
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	34 1	2
03		51 X	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	9	Y	44	44 1	2
*04		146 X	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	9	Y	125	119 1	8
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275														
11		170 X	170	-0-	-0-	-0-	113	3	57	9	N	52	54 1	5
12		107 X	107	-0-	-0-	-0-	53	3	54	9	N	49	50 1	4
*01		71 X	71	-0-	-0-	-0-	21	3	50	9	N	45	44 1	5
02		164 X	164	-0-	-0-	-0-	111	3	53	9	N	48	46 1	7
03		176 X	176	-0-	-0-	-0-	122	3	54	9	N	49	47 1	9
*04		176 X	176	-0-	-0-	-0-	123	3	53	9	N	48	50 1	7
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398														
11		723 N	723	-0-	-0-	-0-	660	1	63	9	N	57	184 1	144
12		840 N	840	-0-	-0-	-0-	783	1	57	9	N	52		196
*01		899 N	560	-0-	-339	-0-	521	1	39	9	N	35		231
02		696 N	24	-0-	-672	-0-	2	1	16	3	N	5		236
							6	9						
03		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-		236
*04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	4		240

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	8		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	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																
*10	868 X	868	-0-	-0-	-0-	567	1	301	9	N	274	364	1	8	8	175
11	881 X	881	-0-	-0-	-0-	532	1	349	9	N	317	191	1		8	291
12	869 X	869	-0-	-0-	-0-	653	1	216	9	N	196	310	1			177
*01	933 X	933	-0-	-0-	-0-	613	1	320	9	N	291	375	1			93
02	927 X	927	-0-	-0-	-0-	668	1	259	9	N	235	190	1			138
03	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	746	1	292	9	N	265	169	1			234
*04	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	722	1	282	9	N	256	337	1			153

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265																
11	3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	1		N	-0-					171
12	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
02	245 X	245	-0-	-0-	-0-	1	1	218	3	N	24					197
						26	9									
03	237 X	237	-0-	-0-	-0-	207	1	30	9	N	27					224
*04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	16	1	1	9	N	1					225

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	31	8			233
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150																
11	2310 X	1807	-0-	-503	-0-	508	1	960	3	N	308	381	1	3	8	128
						339	9									
12	2418 X	1787	-0-	-631	-0-	514	1	978	3	N	268	197	1			199
						295	9									
*01	2418 X	1795	-0-	-623	-0-	466	1	1017	3	N	284	376	1			107
						312	9									
02	2262 X	1737	-0-	-525	-0-	514	1	942	3	N	255	184	1			178
						281	9									
03	2387 X	1716	-0-	-671	-0-	535	1	899	3	N	256	193	1			241
						282	9									
*04	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	511	1	1052	3	N	273	380	1			134
						300	9									

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	26	1			3
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	21	1			2
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	22	1			3
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	26	1			4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	30	1			6
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	31	1			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	1455	3	354	9	N	322	297	1		248
12	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1527	3	435	9	N	395	478	1		165
*01	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-	1363	3	369	9	N	335	387	1		113
02	1595 X	1447	-0-	-148	-0-	1150	3	297	9	N	270	195	1		188
03	1705 N	1366	-0-	-339	-0-	1037	3	329	9	N	299	194	1		293
*04	1650 N	1041	-0-	-609	-0-	754	3	287	9	N	261	389	1		165

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609															
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	464	1	210	3	N	56	190	1		51
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	459	1	263	3	N	59				110
*01	744 N	733	-0-	-11	-0-	442	1	215	3	N	69				179
02	725 N	542	-0-	-183	-0-	403	1	129	3	N	9	154	1		34
03	775 N	524	-0-	-251	-0-	289	1	149	3	N	78				112
*04	720 N	696	-0-	-24	-0-	454	1	179	3	N	57				169

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111															
11	106 X	106	-0-	-0-	-0-	80	1	26	9	Y	24	24	1		4
12	427 X	427	-0-	-0-	-0-	87	1	331	3	Y	8	8	1		4
*01	279 X	279	-0-	-0-	-0-	93	1	68	3	Y	107	103	1		8
02	242 X	242	-0-	-0-	-0-	79	1	142	3	Y	19	24	1		3
03	509 X	509	-0-	-0-	-0-	85	1	404	3	Y	18	17	1		4
*04	515 X	515	-0-	-0-	-0-	80	1	418	3	Y	15	17	1		2

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				104
*04	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															
11	11994 X	11994	-0-	-0-	-0-	871	1	9412	3	N	1555	1501	1		411
12	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	514	1	8496	3	N	1373	1329	1		455
*01	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	1835	1	7581	3	N	1391	1524	1		322
02	8033 X	8024	-0-	-9	-0-	6760	3	1264	9	N	1149	1092	1		379
03	8587 X	7230	-0-	-1357	-0-	6068	3	1162	9	N	1056	904	1		531
*04	8310 X	7354	-0-	-956	-0-	175	1	6112	3	N	970	1332	1		169

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378												
DLUGOSCH A		WELL #:		1H	RRCID ->	267300	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	13745	PERF.14611	- 18264				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		1770 X	681	-0-	-1089	-0-	659	1	22	9	Y	20				241
12		651 X	632	-0-	-19	-0-	629	1	3	9	Y	3				244
*01		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	1			Y	-0-				244
02		T. A.	1429	-0-	1429	1429	121	1	1205	3	Y	94	191	1		147
							103	9								
03		T. A.	1171	-0-	1171	2600	44	1	1040	3	Y	79				226
							87	9								
*04		T. A.	1070	-0-	1070	3670	33	1	971	3	Y	60				286
							66	9								

FISHER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267627	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13337	- 17262				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		236
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		236
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				236
*04		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				
11		2790 X	1501	-0-	-1289	-0-	234	1	924	3	N	312	382	1		102
							343	9								
12		2883 X	2473	-0-	-410	-0-	408	1	1523	3	N	493	370	1		225
							542	9								
*01		2418 X	1884	-0-	-534	-0-	258	1	1179	3	N	406	384	1		247
							447	9								
02		2204 X	1819	-0-	-385	-0-	395	1	1025	3	N	363	381	1		229
							399	9								
03		2480 X	1224	-0-	-1256	-0-	263	1	643	3	N	289	379	1		139
							318	9								
*04		2400 X	2109	-0-	-291	-0-	470	1	1127	3	N	465	379	1		225
							512	9								

IBROM B		WELL #:		1H	RRCID ->	268020	COMPL. DATE	03/18/2012	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13863	- 17951				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04		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				
11		750 X	741	-0-	-9	-0-	611	3	130	9	N	118				327
12		899 X	553	-0-	-346	-0-	491	3	62	9	N	56	284	1		99
*01		1054 X	305	-0-	-749	-0-	272	3	33	9	N	30				129
02		725 N	522	-0-	-203	-0-	301	3	221	9	N	201	191	1		139
03		558 N	366	-0-	-192	-0-	257	3	109	9	N	99				238
*04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	207	3	111	9	N	101	190	1		149

M. CUSACK A		WELL #:		1H	RRCID ->	268029	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	13508	PERF.13599	- 16883				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					N	-0-				6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		6	8		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		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																	
11	1320	X	567	-0-	-753	-0-	235	1	332	9	N	302	195	1	1	8	260
12	1178	X	760	-0-	-418	-0-	451	1	309	9	N	281	189	1			352
*01	1271	X	747	-0-	-524	-0-	444	1	303	9	N	275	379	1			248
02	551	N	-0-	-0-	-551	-0-					N	258	386	1			120
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	613	3	293	9	N	266	194	1			192
*04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	1	1	458	3	N	252	193	1			251
							277	9									

D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591																	
11	12090	X	7202	-0-	-4888	-0-	450	1	5447	3	Y	1186	1145	0	75	1	32
							1305	9						1	8		
12	10571	X	6565	-0-	-4006	-0-	465	1	4989	3	Y	1010	953	0	65	1	24
							1111	9									
*01	9362	X	4717	-0-	-4645	-0-	465	1	3164	3	Y	989	881	0	91	1	34
							1088	9						7	8		
02	7975	X	4926	-0-	-3049	-0-	435	1	3436	3	Y	959	953	0			40
							1055	9									
03	8525	X	4918	-0-	-3607	-0-	465	1	3423	3	Y	936	888	0	38	1	50
							1030	9									
*04	7200	X	4893	-0-	-2307	-0-	450	1	3445	3	Y	907	891	0	22	1	44
							998	9									

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	266	171	1	105	8	153
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	270	100	8			323
*01	184	X	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	9	Y	150	190	1			283
02	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	872	1	152	9	Y	138	373	1			48
03	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1257	1	169	9	Y	154					202
*04	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1606	1	160	9	Y	145	178	1			169

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		MOY A		WELL #:	1H	RRCID ->	269565	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL DEPTH	13256	PERF.13386	- 18554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		316 X	316	-0-	-0-	-0-	6 1	183 3	Y		115	84 0	31 8	-0-
							127 9							
12		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	646 1	3988 3	Y		422	385 0	22 8	15
							464 9							
*01		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	159 1	2770 3	Y		492	454 0	22 1	7
							541 9					24 8		
02		T. A.	1710	-0-	1710	1710	90 1	1375 3	Y		223	223 0		7
							245 9							
*03		T. A.	1549	-0-	1549	3259	101 1	1084 3	Y		331	327 0	3 1	8
							364 9							
*04		T. A.	871	-0-	871	4130	81 1	537 3	Y		230	230 0		8
							253 9							

HANSEN A				WELL #:	1 H	RRCID ->	270648	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12838	- 18766	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			185
									Y		-0-			185
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	156 1		29
									Y		-0-			29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			29
									Y		-0-			29
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			29

MUIR D				WELL #:	4H	RRCID ->	270725	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	13013	PERF.13002	- 19281	
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-	389 1	263 3	Y		202	231 1		84
							222 9							
12		868 N	741	-0-	-127	-0-	376 1	128 3	Y		215	247 1		52
							237 9							
*01		868 N	566	-0-	-302	-0-	315 1	65 3	Y		169	149 1		72
							186 9							
*02		812 N	663	-0-	-149	-0-	428 1	25 3	Y		191	165 1		98
							210 9							
*03		745 N	745	-0-	-0-	-0-	511 1	25 3	Y		190	230 1		58
							209 9							
*04		841 N	841	-0-	-0-	-0-	607 1	32 3	Y		184	135 1		107
							202 9							

NATHO B				WELL #:	3H	RRCID ->	281854	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13630	- 18825	
11		330 N	87	-0-	-243	-0-	62 1	25 9	Y		23	42 1		4
									Y		17	10 1		11
12		155 N	69	-0-	-86	-0-	50 1	19 9	Y		17	10 1		11
									Y		28	25 1		14
*01		155 N	75	-0-	-80	-0-	44 1	31 9	Y		28	25 1		14
									Y		35	32 1		17
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	77 3	39 9	Y		35	32 1		17
									Y		29	36 1		10
03		176 N	176	-0-	-0-	-0-	144 3	32 9	Y		29	36 1		10
									Y		33	29 1		14
*04		175 N	175	-0-	-0-	-0-	139 3	36 9	Y		33	29 1		14

OEHLKE A				WELL #:	6H	RRCID ->	281861	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13630	PERF.13668	- 18173	
11		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	436 1	1723 3	Y		183	187 1		122
							201 9							
12		2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	655 1	1665 3	Y		199	155 1		166
							219 9							
*01		2511 N	2384	-0-	-127	-0-	548 1	1634 3	Y		184	277 1		73
							202 9							
02		2349 X	2113	-0-	-236	-0-	372 1	1565 3	Y		160	155 1		78
							176 9							
03		2542 X	2442	-0-	-100	-0-	437 1	1809 3	Y		178	137 1		119
							196 9							
*04		2460 X	2203	-0-	-257	-0-	397 1	1622 3	Y		167	218 1		68
							184 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE		
11	2490 X	1304	-0-	-1186	-0-	871 1	236 3	Y	179	204 1	1 8	37		
12	1953 X	1723	-0-	-230	-0-	197 9	715 3	Y	196	205 1		28		
*01	1860 X	822	-0-	-1038	-0-	792 1	111 9	Y	101	104 1		25		
02	1247 N	543	-0-	-704	-0-	216 9	14 9	Y	13	30 1		8		
03	1736 N	589	-0-	-1147	-0-	711 1		Y	-0-	4 1		4		
*04	810 N	559	-0-	-251	-0-	529 1	12 9	Y	11	11 1		4		

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671														
11	3960 X	3226	-0-	-734	-0-	795 1	2087 3	Y	313	379 1		94		
12	3844 X	3499	-0-	-345	-0-	344 9	2142 3	Y	319	218 1		195		
*01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	1006 1	4012 3	Y	311	336 1		170		
02	3596 X	3097	-0-	-499	-0-	351 9	1786 3	Y	306	236 1		240		
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	1367 1	2510 3	Y	334	354 1		220		
*04	4830 X	3140	-0-	-1690	-0-	342 9	1792 3	Y	291	362 1		149		

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567														
11	2580 X	2290	-0-	-290	-0-	635 1	1470 3	Y	168	195 1		63		
12	2697 X	2339	-0-	-358	-0-	185 9	1537 3	Y	165	142 1		86		
*01	2697 X	1664	-0-	-1033	-0-	620 1	1016 3	Y	153	209 1		30		
02	2523 X	2281	-0-	-242	-0-	182 9	1484 3	Y	177	147 1		60		
03	2573 X	2550	-0-	-23	-0-	480 1	1599 3	Y	192	226 1		26		
*04	2280 X	1935	-0-	-345	-0-	168 9	1195 3	Y	150	140 1		36		

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424														
11	3690 X	3376	-0-	-314	-0-	926 1	2173 3	Y	252	281 1		94		
12	3813 X	3315	-0-	-498	-0-	277 9	2195 3	Y	228	203 1		119		
*01	3751 X	2375	-0-	-1376	-0-	869 1	1436 3	Y	231	304 1		46		
02	3509 X	3120	-0-	-389	-0-	251 9	1986 3	Y	244	207 1		83		
03	3751 X	3214	-0-	-537	-0-	685 1	1988 3	Y	242	292 1		33		
*04	3390 X	2659	-0-	-731	-0-	254 9	1598 3	Y	209	192 1		50		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	6510 X	4600	-0-	-1910	-0-	1014	1	2708	3	Y	798	734	1	419
12	5735 X	3632	-0-	-2103	-0-	878	9	2250	3	Y	360	598	1	181
*01	4061 X	409	-0-	-3652	-0-	396	9	119	9	Y	108	223	1	66
02	4437 X	2262	-0-	-2175	-0-	290	1	1191	3	Y	312	301	1	77
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	728	1	3331	3	Y	629	580	1	126
*04	4590 X	2346	-0-	-2244	-0-	343	9	760	1	Y	313	263	1	176
						692	9	344	9					
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733														
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	731	1	219	3	Y	329	341	1	52
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	362	9	391	9	Y	355	287	1	117
*01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1065	1	30	3	Y	345	304	1	158
02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	958	1	1097	9	Y	340	388	1	110
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	380	9	1611	1	Y	495	417	1	188
*04	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1097	1	519	9	Y	472	515	1	145
						1611	1							
						1441	1							
IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894														
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	425	1	1915	3	Y	295	195	1	155
12	2697 X	2579	-0-	-118	-0-	325	9	1717	3	Y	352	370	1	137
*01	2666 X	2577	-0-	-89	-0-	475	1	1661	3	Y	335	194	1	278
02	2581 X	2387	-0-	-194	-0-	387	9	1551	3	Y	304	367	1	215
03	2759 X	2509	-0-	-250	-0-	547	1	1633	3	Y	319	382	1	152
*04	2670 X	2392	-0-	-278	-0-	369	9	1550	3	Y	302	194	1	260
						502	1							
						334	9							
						525	1							
						351	9							
						510	1							
						332	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
OEHLKE A				WELL #:	7H	RRCID ->	281915	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13635	PERF.13594 -	18148
M	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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
11	330 N	222	-0-	-108	-0-	107 1	46	64 3	Y	54 1	31		
						51 9							
12	434 N	251	-0-	-183	-0-	189 1	56	62 9	Y	40 1	47		
*01	279 N	263	-0-	-16	-0-	147 1	52	59 3	Y	80 1	19		
						57 9							
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	122 1	54	118 3	Y	48 1	25		
						59 9							
03	605 N	605	-0-	-0-	-0-	183 1	73	342 3	Y	52 1	46		
						80 9							
*04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	402 1	174	1512 3	Y	169 1	51		
						191 9							

P. FRISBIE B				WELL #:	2H	RRCID ->	281916	COMPL. DATE	06/27/2013	TOTAL DEPTH	13111	PERF.12979 -	18858
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	437 1	303	221 3	Y	291 1	108	1 8	
						333 9							
12	1054 N	798	-0-	-256	-0-	432 1	265	74 3	Y	270 1	103		
						292 9							
*01	1054 N	779	-0-	-275	-0-	473 1	278	306 9	Y	274 1	107		
02	957 N	740	-0-	-217	-0-	403 1	249	63 3	Y	321 1	35		
						274 9							
03	806 N	761	-0-	-45	-0-	461 1	273	300 9	Y	232 1	76		
*04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	513 1	269	27 3	Y	245 1	100		
						296 9							

P. FRISBIE B				WELL #:	3H	RRCID ->	281917	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	13090	PERF.12947 -	19951
11	3390 X	2432	-0-	-958	-0-	881 1	617	872 3	Y	576 1	221	1 8	
						679 9							
12	2976 X	2231	-0-	-745	-0-	927 1	573	674 3	Y	571 1	223		
						630 9							
*01	2697 X	1616	-0-	-1081	-0-	977 1	581	639 9	Y	580 1	224		
02	2407 X	2185	-0-	-222	-0-	906 1	558	665 3	Y	704 1	78		
						614 9							
03	2232 N	1530	-0-	-702	-0-	924 1	551	606 9	Y	476 1	153		
*04	1560 N	1395	-0-	-165	-0-	823 1	431	98 3	Y	424 1	160		
						474 9							

P. FRISBIE B				WELL #:	4H	RRCID ->	281918	COMPL. DATE	09/10/2013	TOTAL DEPTH	13121	PERF.12896 -	20124
11	420 N	198	-0-	-222	-0-	112 1	78	86 9	Y	78 1	28		
						180 1							
12	310 N	304	-0-	-6	-0-	124 9	113	124 9	Y	97 1	44		
*01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	158 1	86	95 9	Y	97 1	33		
02	203 N	182	-0-	-21	-0-	109 1	66	73 9	Y	90 1	9		
03	310 N	184	-0-	-126	-0-	111 1	66	73 9	Y	57 1	18		
*04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	152 1	80	88 9	Y	68 1	30		

FISHER B				WELL #:	3H	RRCID ->	281919	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13389 -	18286
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	751 1	648	2756 3	Y	671 1	98		
						713 9							
12	4154 X	3426	-0-	-728	-0-	621 1	564	2185 3	Y	518 1	144		
						620 9							
*01	4154 X	3626	-0-	-528	-0-	546 1	651	2364 3	Y	708 1	87		
						716 9							
02	4089 X	3497	-0-	-592	-0-	541 1	547	2354 3	Y	522 1	112		
						602 9							
03	4371 X	3834	-0-	-537	-0-	613 1	567	2597 3	Y	547 1	132		
						624 9							
*04	4230 X	842	-0-	-3388	-0-	156 1	146	525 3	Y	139 1	139		
						161 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008															
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	
11		1290 N	1227	-0-	-63	-0-		455 1	575 3	Y		179	144 1		61
								197 9							
12		1116 N	384	-0-	-732	-0-		310 1	74 9	Y		67	96 1		32
*01		372 N	313	-0-	-59	-0-		292 1	21 9	Y		19	41 1		10
02		1189 N	357	-0-	-832	-0-		278 1	79 9	Y		72	64 1		18
03		372 N	333	-0-	-39	-0-		272 1	61 9	Y		55	41 1		32
*04		300 N	262	-0-	-38	-0-		208 1	54 9	Y		49	58 1		23

STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141															
11		2550 X	1547	-0-	-1003	-0-		638 1	645 3	Y		240	244 1		82
								264 9							
12		2108 X	1327	-0-	-781	-0-		944 1	146 3	Y		215	195 1		102
								237 9							
*01		2108 X	1242	-0-	-866	-0-		1103 1	58 3	Y		74	137 1		39
								81 9							
02		1508 N	1447	-0-	-61	-0-		1040 1	123 3	Y		258	232 1		65
								284 9							
03		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1027 1	317 3	Y		224	159 1		130
								246 9							
*04		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-		1009 1	411 3	Y		247	262 1		115
								272 9							

WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462															
11		1560 N	1108	-0-	-452	-0-		417 1	417 3	Y		249	378 1		84
								274 9							
12		1612 N	112	-0-	-1500	-0-		104 1	8 9	Y		7	24 1		67
*01		1302 N	155	-0-	-1147	-0-		155 1		Y		-0-			67
02		1073 N	265	-0-	-808	-0-		230 1	35 9	Y		32			99
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-		251 1	20 9	Y		18			117
*04		191 N	191	-0-	-0-	-0-		181 1	10 9	Y		9			126

WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412															
11		7020 X	5270	-0-	-1750	-0-		1310 1	2973 3	Y		897	948 1		192
								987 9							
12		7254 X	121	-0-	-7133	-0-		120 1	1 9	Y		1	82 1		111
*01		7254 X	340	-0-	-6914	-0-		127 1	213 9	Y		194	194 8		111
02		7163 X	88	-0-	-7075	-0-		88 1		Y		-0-			111
03		7657 X	116	-0-	-7541	-0-		114 1	2 9	Y		2			113
*04		5280 X	163	-0-	-5117	-0-		162 1	1 9	Y		1			114

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754															
11		5364 X	5364	-0-	-0-	-0-		1503 1	3320 3	Y		492	518 1		94
								541 9							
12		5154 X	5154	-0-	-0-	-0-		1427 1	3220 3	Y		461	375 1		180
								507 9							
*01		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		1245 1	3692 3	Y		434	505 1		109
								477 9							
02		4495 X	3854	-0-	-641	-0-		930 1	2482 3	Y		402	341 1		170
								442 9							
03		4805 X	2865	-0-	-1940	-0-		763 1	1730 3	Y		338	407 1		101
								372 9							
*04		4650 X	2964	-0-	-1686	-0-		807 1	1772 3	Y		350	294 1		157
								385 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		2580 X	1638	-0-	-942	-0-	646 1	609 3		Y	348	274 1	2 8	161
							383 9							
12		2666 X	1554	-0-	-1112	-0-	732 1	486 3		Y	305	356 1		110
							336 9							
*01		2666 X	1590	-0-	-1076	-0-	702 1	515 3		Y	339	334 1		115
							373 9							
02		1595 X	1256	-0-	-339	-0-	707 1	206 3		Y	312	329 1		98
							343 9							
03		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	1221 1	1213 3		Y	588	584 1		102
							647 9							
*04		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	1260 1	1404 3		Y	665	541 1		226
							732 9							
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425														
11		4800 X	3845	-0-	-955	-0-	664 1	2701 3		Y	436	522 1		51
							480 9							
12		4960 X	976	-0-	-3984	-0-	357 1	440 3		Y	163	170 1		44
							179 9							
*01		4960 X	631	-0-	-4329	-0-	239 1	241 3		Y	137	142 1		39
							151 9							
02		5953 X	5953	-0-	-0-	-0-	904 1	4312 3		Y	670	569 1		140
							737 9							
03		4526 X	4434	-0-	-92	-0-	726 1	3152 3		Y	505	553 1		92
							556 9							
*04		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	700 1	3026 3		Y	499	415 1		176
							549 9							
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209														
11		4140 X	2059	-0-	-2081	-0-	1466 1	90 3		Y	457	445 1	12 8	214
							503 9							
12		2418 X	1781	-0-	-637	-0-	1383 1	398 9		Y	362	146 1		430
							251 1	155 9		Y	141	281 1		290
*01		2418 X	406	-0-	-2012	-0-	567 1	1876 3		Y	260	216 1		334
							286 9							
02		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	1995 1	406 9		Y	369	254 1		449
							2050 1	374 9		Y	340	462 1		327
03		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-								
*04		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-								
MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
11		821 N	821	-0-	-0-	-0-	372 1	230 3		Y	199	150 1	1 8	92
							219 9							
12		887 N	887	-0-	-0-	-0-	460 1	216 3		Y	192	215 1		69
							211 9							
*01		965 N	965	-0-	-0-	-0-	464 1	268 3		Y	212	209 1		72
							233 9							
02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	468 1	239 3		Y	199	208 1		63
							219 9							
03		899 N	874	-0-	-25	-0-	418 1	230 3		Y	205	232 1		36
							226 9							
*04		930 N	924	-0-	-6	-0-	423 1	262 3		Y	217	179 1		74
							239 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	261	1	105	3	Y	137	108	1	1 8 63
12	780 N	780	-0-	-0-	-0-	151	9	411	1	Y	175	175	1	63
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	193	9	413	1	Y	180	182	1	61
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	198	9	377	1	Y	157	169	1	49
03	775 N	721	-0-	-54	-0-	173	9	357	1	Y	175	194	1	30
*04	780 N	577	-0-	-203	-0-	193	9	282	1	Y	149	129	1	50
						164	9							
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	879	1	3657	3	Y	568	664	1	68
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	625	9	1281	1	Y	580	532	1	116
*01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	638	9	1140	1	Y	653	651	1	118
02	5278 X	4888	-0-	-390	-0-	718	9	743	1	Y	556	544	1	130
03	5456 X	5184	-0-	-272	-0-	612	9	813	1	Y	566	590	1	106
*04	5670 X	4777	-0-	-893	-0-	623	9	752	1	Y	533	446	1	193
						586	9							
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206														
11	2670 X	1935	-0-	-735	-0-	526	1	1187	3	Y	202	225	1	69
12	2759 X	1883	-0-	-876	-0-	222	9	508	1	Y	203	207	1	65
*01	2604 X	2112	-0-	-492	-0-	223	9	417	1	Y	159	183	1	41
02	2436 X	1349	-0-	-1087	-0-	175	9	396	1	Y	137	137	1	41
03	2604 X	1672	-0-	-932	-0-	151	9	540	1	Y	177	145	1	73
*04	2040 X	1719	-0-	-321	-0-	540	1	195	9	Y	184	158	1	99
						547	1	202	9					
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442														
11	2460 X	2076	-0-	-384	-0-	557	1	1024	3	Y	450	385	1	256
12	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	495	9	552	1	Y	402	381	1	277
*01	2449 X	1412	-0-	-1037	-0-	442	9	667	1	Y	325	370	1	232
02	2030 X	1920	-0-	-110	-0-	358	9	772	1	Y	455	375	1	312
03	2139 X	1773	-0-	-366	-0-	501	9	729	1	Y	387	375	1	324
*04	2070 X	1594	-0-	-476	-0-	426	9	684	1	Y	352	348	1	328
						387	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3990 X	3548	-0-	-442	-0-	671	1	2495	3	Y	347	320 1	78
						382	9						
12	3813 X	2847	-0-	-966	-0-	557	1	1970	3	Y	291	291 1	78
						320	9						
*01	3813 X	2364	-0-	-1449	-0-	386	1	1690	3	Y	262	297 1	43
						288	9						
02	3451 X	2304	-0-	-1147	-0-	414	1	1646	3	Y	222	222 1	43
						244	9						
03	3658 X	2470	-0-	-1188	-0-	438	1	1751	3	Y	255	204 1	94
						281	9						
*04	3540 X	538	-0-	-3002	-0-	111	1	359	3	Y	62	106 1	50
						68	9						
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312													
11	4530 X	4064	-0-	-466	-0-	793	1	2828	3	Y	403	375 1	90
						443	9						
12	4681 X	4037	-0-	-644	-0-	758	1	2849	3	Y	391	376 1	105
						430	9						
*01	4681 X	3815	-0-	-866	-0-	611	1	2778	3	Y	387	428 1	64
						426	9						
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	683	1	3244	3	Y	373	365 1	72
						410	9						
03	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	738	1	3354	3	Y	428	343 1	157
						471	9						
*04	4050 X	976	-0-	-3074	-0-	188	1	675	3	Y	103	177 1	83
						113	9						
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818													
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	963	1	2019	3	Y	345	406 1	93
						380	9						
12	3720 X	3377	-0-	-343	-0-	1927	1	1030	3	Y	382	332 1	143
						420	9						
*01	3720 X	2904	-0-	-816	-0-	1923	1	638	3	Y	312	371 1	84
						343	9						
02	3480 X	3062	-0-	-418	-0-	2083	1	612	3	Y	334	305 1	113
						367	9						
03	3472 X	2913	-0-	-559	-0-	2138	1	415	3	Y	327	304 1	136
						360	9						
*04	3360 X	2712	-0-	-648	-0-	1668	1	718	3	Y	296	301 1	131
						326	9						
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630													
11	4800 X	3843	-0-	-957	-0-	1134	1	2246	3	Y	421	600 1	73
						463	9						
12	4433 X	3881	-0-	-552	-0-	1273	1	2145	3	Y	421	217 1	277
						463	9						
*01	4030 X	2813	-0-	-1217	-0-	571	1	1886	3	Y	324	442 1	159
						356	9						
02	3712 X	2324	-0-	-1388	-0-	1964	3	360	9	Y	327	328 1	158
03	3968 X	1327	-0-	-2641	-0-	1114	3	213	9	Y	194	285 1	67
*04	3840 X	813	-0-	-3027	-0-	619	3	194	9	Y	176	170 1	73

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	879	1	2473	3	N	1445	1352	1	249
						1590	9							
12	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	852	1	2411	3	N	1431	1288	1	392
						1574	9							
*01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	953	1	2060	3	N	1384	1325	1	451
						1522	9							
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	703	1	1312	3	N	906	1202	1	155
						997	9							
03	2077 X	44	-0-	-2033	-0-	21	1	23	9	N	21			176
*04	2010 X	307	-0-	-1703	-0-	190	1	16	3	N	92	148	1	120
						101	9							

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	112	1	2	3	N	15	194	1	8	8	13
						17	9									
12	172 X	172	-0-	-0-	-0-	157	1	15	3	N	-0-					13
*01	315 X	315	-0-	-0-	-0-	90	1	15	3	N	191					204
						210	9									
02	117 X	117	-0-	-0-	-0-	90	1	21	3	N	5					209
						6	9									
03	216 X	216	-0-	-0-	-0-	113	1	103	9	N	94	187	1			116
*04	183 X	183	-0-	-0-	-0-	141	1	42	9	N	38					154

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	494	1	777	3	Y	252	217	1			116
						277	9									
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	584	1	1049	3	Y	307	295	1			128
						338	9									
*01	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	615	1	1600	3	Y	410	337	1			201
						451	9									
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	525	1	1185	3	Y	336	427	1			110
						370	9									
03	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	699	1	1634	3	Y	346	337	1			119
						381	9									
*04	2040 N	1884	-0-	-156	-0-	531	1	1085	3	Y	244	253	1			110
						268	9									

OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

11	2670 X	2067	-0-	-603	-0-	921	1	824	3	N	293	380	1			98
						322	9									
12	2759 X	2004	-0-	-755	-0-	983	1	739	3	N	256	180	1			174
						282	9									
*01	2759 X	871	-0-	-1888	-0-	277	1	304	3	N	264	194	1			244
						290	9									
02	2001 N	463	-0-	-1538	-0-	100	1	114	3	N	226	368	1			102
						249	9									
03	2015 N	1369	-0-	-646	-0-	677	1	443	3	N	226	179	1			149
						249	9									
*04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	709	3	251	9	N	228	164	1			213

OIL AND GAS DIVISION

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 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	
11	2580 X	2081	-0-	-499	-0-	625	1	1192	3	Y	240	352	1	72
12	2666 X	1938	-0-	-728	-0-	264	9	686	1	Y	218	157	1	133
*01	2666 X	1148	-0-	-1518	-0-	240	9	574	1	Y	171	211	1	93
02	5278 X	1381	-0-	-3897	-0-	188	9	512	1	Y	178	132	1	139
03	3813 X	1575	-0-	-2238	-0-	196	9	497	1	Y	172	198	1	113
*04	2070 X	1221	-0-	-849	-0-	189	9	495	1	Y	142	183	1	72
						156	9							
OEHLKE A				WELL #:	5H	RRCID ->	282007	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13603	PERF.13889 -	17983	
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	44	1	19	9	Y	17	33	1	5
12	248 N	68	-0-	-180	-0-	50	1	18	9	Y	16	11	1	10
*01	186 N	92	-0-	-94	-0-	66	1	26	9	Y	24	21	1	13
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	118	1	35	9	Y	32	20	1	25
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	55	1	21	9	Y	19	32	1	12
*04	90 N	83	-0-	-7	-0-	63	1	20	9	Y	18	21	1	9
BLACKWELL A				WELL #:	7H	RRCID ->	282035	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13534 -	18264	
11	150 N	43	-0-	-107	-0-	24	1	19	9	Y	17	20	1	9
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	40	1	15	9	Y	14	16	1	7
*01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	25	1	23	9	Y	21	15	1	13
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	59	1	25	9	Y	23	30	1	6
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	60	1	35	9	Y	32	32	1	6
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	60	1	30	9	Y	27	18	1	15
H. MUELLER 18A				WELL #:	1H	RRCID ->	282071	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13422 -	19753	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*04	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	
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	245	3	83	9	Y	75	190	1	99
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	283	3	90	9	Y	82			181
*01	372 N	306	-0-	-66	-0-	204	3	102	9	Y	93	195	1	79
02	319 N	226	-0-	-93	-0-	147	3	79	9	Y	72			151
03	372 N	222	-0-	-150	-0-	136	3	86	9	Y	78			229
*04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	224	3	81	9	Y	74	188	1	115
JUDD-TURNER A				WELL #:	3H	RRCID ->	282073	COMPL. DATE	08/22/2012	TOTAL DEPTH	13291	PERF.13453 -	20065	
11	3090 X	2350	-0-	-740	-0-	1853	3	497	9	Y	452	384	1	254
12	3131 X	2464	-0-	-667	-0-	1985	3	479	9	Y	435	378	1	311
*01	3131 X	1719	-0-	-1412	-0-	1260	3	459	9	Y	417	386	1	342
02	2291 X	1841	-0-	-450	-0-	1416	3	425	9	Y	386	348	1	380
03	2449 X	2059	-0-	-390	-0-	1596	3	463	9	Y	421	354	1	447
*04	2370 X	1808	-0-	-562	-0-	1387	3	421	9	Y	383	361	1	469

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 CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	7620 X	4262	-0-	-3358	-0-	440	1	3477	3	Y	314	364	1	185
						345	9							
12	5952 X	2932	-0-	-3020	-0-	303	1	2391	3	Y	216	314	1	87
						238	9							
*01	5611 X	3848	-0-	-1763	-0-	366	1	3165	3	Y	288	316	1	59
						317	9							
02	4640 X	3419	-0-	-1221	-0-	370	1	2771	3	Y	253	218	1	94
						278	9							
03	4960 X	3236	-0-	-1724	-0-	439	1	2543	3	Y	231	212	1	113
						254	9							
*04	4500 X	3233	-0-	-1267	-0-	461	1	2504	3	Y	244	211	1	146
						268	9							
D. WARZECHA A WELL #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 19205														
11	5970 X	2416	-0-	-3554	-0-	269	1	1936	3	Y	192	212	1	113
						211	9							
12	3534 X	3070	-0-	-464	-0-	294	1	2499	3	Y	252	263	1	102
						277	9							
*01	2883 X	2668	-0-	-215	-0-	276	1	2170	3	Y	202	262	1	42
						222	9							
02	2697 X	2599	-0-	-98	-0-	287	1	2096	3	Y	196	165	1	73
						216	9							
03	3069 X	2665	-0-	-404	-0-	371	1	2083	3	Y	192	171	1	94
						211	9							
*04	3120 X	2918	-0-	-202	-0-	413	1	2281	3	Y	204	176	1	122
						224	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232														
11	3210 X	2306	-0-	-904	-0-	568	1	1192	3	Y	496	602	1	96
						546	9							
12	3131 X	1892	-0-	-1239	-0-	514	1	806	3	Y	520	511	1	100
						572	9							
*01	3131 X	183	-0-	-2948	-0-	77	1	106	9	Y	96	112	1	84
02	2900 X	236	-0-	-2664	-0-	120	1	116	9	Y	105	119	1	70
03	2635 X	364	-0-	-2271	-0-	191	1	173	9	Y	157	135	1	92
*04	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	783	1	2163	3	Y	542	456	1	178
						596	9							
HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	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														
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	141	1	7	9	Y	6			140
12	155 N	149	-0-	-6	-0-	143	1	6	9	Y	5	22	1	123
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	114	1	6	9	Y	5			128
02	145 N	35	-0-	-110	-0-	29	1	6	9	Y	5			133
03	155 N	69	-0-	-86	-0-	62	1	7	9	Y	6			139
*04	120 N	62	-0-	-58	-0-	54	1	8	9	Y	7			146

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	* EOM BALANCE
11	1800 N	988	-0-	-812	-0-	354	1	324	3	Y	282	342	1	2 8 54
12	1302 N	668	-0-	-634	-0-	310	9	293	1	Y	232	238	1	4 8 44
*01	1116 N	677	-0-	-439	-0-	255	9	355	1	Y	222	71	1	195
02	1218 X	958	-0-	-260	-0-	244	9	357	1	Y	203	263	1	135
03	1116 X	1010	-0-	-106	-0-	223	9	378	3	Y	270	247	1	158
*04	990 X	932	-0-	-58	-0-	378	1	297	9	Y	207	297	1	68
						313	1	228	9					
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476														
11	930 N	581	-0-	-349	-0-	244	1	133	3	Y	185	212	1	97
12	1333 N	596	-0-	-737	-0-	204	9	303	1	Y	113	153	1	57
*01	1054 N	661	-0-	-393	-0-	124	9	317	1	Y	195	132	1	120
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	215	9	304	1	Y	152	234	1	38
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	167	9	288	1	Y	155	162	1	31
*04	840 N	654	-0-	-186	-0-	171	9	280	1	Y	125	86	1	70
						138	9							
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824														
11	3000 X	2797	-0-	-203	-0-	1822	1	754	3	Y	201	243	1	229
12	3100 X	2783	-0-	-317	-0-	221	9	1822	1	Y	202	253	1	178
*01	3100 X	2805	-0-	-295	-0-	222	9	1978	1	Y	225	145	1	258
02	2900 N	3015	-0-	115	115	248	9	2063	1	Y	212	330	1	140
03	3100 N	3300	-0-	200	315	233	9	2073	1	Y	225	160	1	205
*04	3000 N	3292	-0-	292	607	248	9	1175	1	Y	204	134	1	275
						224	9							
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952														
11	1950 X	142	-0-	-1808	-0-	127	1	15	9	Y	14	71	1	45
12	2449 X	135	-0-	-2314	-0-	120	1	15	9	Y	14	46	1	13
*01	2449 X	110	-0-	-2339	-0-	97	1	13	9	Y	12	11	1	14
02	145 N	74	-0-	-71	-0-	67	1	7	9	Y	6	14	1	6
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	162	1	29	9	Y	26	17	1	15
*04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	696	1	1037	3	Y	119	43	1	91
						131	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452														
11	T. A.	104	-0-	104	334	104	1			Y	-0-			355
12	T. A.	50	-0-	50	384	50	1			Y	-0-			355
*01	T. A.	81	-0-	81	465	62	1	19	3	Y	-0-			355
02	485 N	20	-0-	-465	-0-	17	1	3	3	Y	-0-			355
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			Y	-0-			355
*04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-			355

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849															
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	556	1	135	3	Y	54	55	1	54
							59	9							
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	505	1	121	3	Y	57	61	1	50
							63	9							
*01		496 N	250	-0-	-246	-0-	221	1	29	9	Y	26	40	1	36
02		725 N	155	-0-	-570	-0-	140	1	15	9	Y	14	35	1	15
03		682 N	190	-0-	-492	-0-	169	1	21	9	Y	19	13	1	21
*04		240 N	104	-0-	-136	-0-	87	1	17	9	Y	15	11	1	25
MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 282356 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13030 - 18699															
11		14B2 EXT	78	-0-	78	228	20	1	58	9	Y	53	55	1	1
12		T. A.	470	-0-	470	698	38	1	432	9	Y	393	372	1	22
*01		1179 X	481	-0-	-698	-0-	116	1	365	3	Y	-0-	22	1	-0-
02		348 X	-0-	-0-	-348	-0-					Y	-0-			-0-
03		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			-0-
*04		480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935															
11		3510 X	2737	-0-	-773	-0-	383	1	1771	3	Y	530	478	1	56
							583	9							
12		3627 X	22	-0-	-3605	-0-	10	1	12	9	Y	11	66	1	1
*01		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	767	1	3104	3	Y	823	702	1	122
							905	9							
02		7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	1334	1	4765	3	Y	1340	1223	1	239
							1474	9							
03		8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	1203	1	5515	3	Y	1529	1615	1	153
							1682	9							
*04		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	852	1	5040	3	Y	1220	1204	1	169
							1342	9							
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706															
11		4950 X	3641	-0-	-1309	-0-	47	1	2812	3	Y	711	707	1	91
							782	9							
12		5115 X	4123	-0-	-992	-0-	51	1	3122	3	Y	864	846	1	109
							950	9							
*01		5022 X	4131	-0-	-891	-0-	52	1	3162	3	Y	834	878	1	65
							917	9							
02		4205 X	3850	-0-	-355	-0-	43	1	2991	3	Y	742	738	1	69
							816	9							
03		4495 X	2913	-0-	-1582	-0-	52	1	2032	3	Y	754	748	1	75
							829	9							
*04		4020 X	3230	-0-	-790	-0-	54	1	2305	3	Y	792	786	1	81
							871	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910												
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	4320 X	328	-0-	-3992	-0-	102	1	8	3	Y	198	258
12	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	218	9	2016	3	Y	921	235
*01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	1013	9	2181	3	Y	898	179
02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	607	1	439	3	Y	679	107
03	837 X	684	-0-	-153	-0-	988	9	237	3	Y	216	149
*04	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	478	1	1218	3	Y	541	122
						747	9					
						209	1					
						238	9					
						474	1					
						595	9					
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177												
11	6930 X	5790	-0-	-1140	-0-	628	1	4536	3	N	569	177
12	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	626	9	7437	3	N	937	341
*01	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	822	1	6058	3	N	1011	203
02	5597 X	5003	-0-	-594	-0-	1031	9	3793	3	N	679	301
03	9083 X	7520	-0-	-1563	-0-	658	1	5965	3	N	726	251
*04	8790 X	6032	-0-	-2758	-0-	1112	9	4371	3	N	740	223
						463	1					
						747	9					
						756	1					
						799	9					
						847	1					
						814	9					
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946												
11	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	797	1	3602	3	Y	1068	114
12	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	1175	9	4037	3	Y	1200	162
*01	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	1153	1	6321	3	Y	1585	235
02	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	1320	9	6419	3	Y	2023	361
03	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	1434	1	5588	3	Y	1755	176
*04	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	1744	9	5950	3	Y	1565	217
						2023	1					
						2225	9					
						1364	1					
						1931	9					
						1095	1					
						1722	9					
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
11	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	724 1	5452 3	Y		828	841 1		159
12	7130 X	6905	-0-	-225	-0-	911 9	5610 3	Y		603	565 1		197
*01	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	632 1	7151 3	Y		852	975 1		74
02	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	663 9	6929 3	Y		770	745 1		99
03	7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	781 1	6001 3	Y		745	668 1		176
*04	7980 X	2582	-0-	-5398	-0-	937 9	2019 3	Y		211	303 1		84
						812 1							
						847 9							
						744 1							
						820 9							
						331 1							
						232 9							

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600													
11	3540 X	2033	-0-	-1507	-0-	373 1	1106 3	Y		504	519 1		64
12	3658 X	1270	-0-	-2388	-0-	554 9	579 3	Y		395	415 1		44
*01	2294 X	345	-0-	-1949	-0-	256 1	144 3	Y		112	131 1		25
02	2146 X	-0-	-0-	-2146	-0-	435 9			Y	-0-			25
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-	78 1			Y	-0-			25
*04	2040 X	1942	-0-	-98	-0-	123 9	1118 3	Y		408	393 1		40
						375 1							
						449 9							

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921													
11	8490 X	7481	-0-	-1009	-0-	757 1	5771 3	Y		866	874 1		166
12	7936 X	7233	-0-	-703	-0-	953 9	5866 3	Y		643	599 1		210
*01	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	660 1	6344 3	Y		819	958 1		71
02	7221 X	6670	-0-	-551	-0-	707 9	5350 3	Y		612	604 1		79
03	7719 X	5354	-0-	-2365	-0-	710 1	4221 3	Y		535	488 1		126
*04	7710 X	2954	-0-	-4756	-0-	901 9	2340 3	Y		237	269 1		94
						647 1							
						673 9							
						544 1							
						589 9							
						353 1							
						261 9							

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084													
11	6750 X	6081	-0-	-669	-0-	913 1	3830 3	Y		1216	1168 1		154
12	6851 X	6522	-0-	-329	-0-	1338 9	4030 3	Y		1427	1425 1		156
*01	6851 X	1595	-0-	-5256	-0-	922 1	872 3	Y		412	475 1		93
02	5655 X	-0-	-0-	-5655	-0-	1570 9			Y	-0-			93
03	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-	270 1			Y	-0-			93
*04	6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	453 9	3934 3	Y		1245	1212 1		126
						1133 1							
						1370 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6300 X	1618	-0-	-4682	-0-	306	1	840	3	Y	429	544	1	52
						472	9							
12	6510 X	6426	-0-	-84	-0-	891	1	4024	3	Y	1374	1278	1	148
						1511	9							
*01	6510 X	1422	-0-	-5088	-0-	247	1	789	3	Y	351	420	1	79
						386	9							
02	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-			79
03	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			79
*04	6210 X	5579	-0-	-631	-0-	959	1	3455	3	Y	1059	1030	1	108
						1165	9							
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
11	7260 X	6199	-0-	-1061	-0-	915	1	3931	3	Y	1230	1281	1	155
						1353	9							
12	8308 X	6818	-0-	-1490	-0-	936	1	4290	3	Y	1447	1445	1	157
						1592	9							
*01	8308 X	184	-0-	-8124	-0-	75	1	109	9	Y	99	225	1	31
02	7772 X	-0-	-0-	-7772	-0-					Y	-0-			31
03	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-			31
*04	6600 X	6391	-0-	-209	-0-	1089	1	3981	3	Y	1201	1118	1	114
						1321	9							
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
11	11550 X	11075	-0-	-475	-0-	1041	1	9360	3	Y	613	654	1	37
						674	9							
12	11656 X	11247	-0-	-409	-0-	961	1	9652	3	Y	576	558	1	55
						634	9							
*01	11656 X	10215	-0-	-1441	-0-	831	1	8743	3	Y	583	538	1	100
						641	9							
02	10904 X	8890	-0-	-2014	-0-	669	1	7755	3	Y	424	471	1	53
						466	9							
03	11439 X	8479	-0-	-2960	-0-	724	1	7335	3	Y	382	370	1	65
						420	9							
*04	11070 X	5950	-0-	-5120	-0-	492	1	5152	3	Y	278	274	1	69
						306	9							
H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
11	13830 X	9872	-0-	-3958	-0-	929	1	8336	3	Y	552	572	1	33
						607	9							
12	11005 X	10240	-0-	-765	-0-	876	1	8788	3	Y	524	507	1	50
						576	9							
*01	10788 X	9668	-0-	-1120	-0-	792	1	8279	3	Y	543	500	1	93
						597	9							
02	12092 X	12092	-0-	-0-	-0-	934	1	10499	3	Y	599	617	1	75
						659	9							
03	12428 X	12428	-0-	-0-	-0-	1041	1	10783	3	Y	549	530	1	94
						604	9							
*04	10762 X	10762	-0-	-0-	-0-	855	1	9373	3	Y	485	458	1	121
						534	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11		12480 X	6652	-0-	-5828	-0-	612	1	5215	3	Y	750	808	1	73
							825	9							
12		11532 X	10135	-0-	-1397	-0-	810	1	8089	3	Y	1124	1092	1	105
							1236	9							
*01		10788 X	8237	-0-	-2551	-0-	632	1	6569	3	Y	942	941	1	106
							1036	9							
02		9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	679	1	7576	3	Y	1089	1087	1	108
							1198	9							
03		10137 X	9393	-0-	-744	-0-	734	1	7439	3	Y	1109	1109	1	108
							1220	9							
*04		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	750	1	8130	3	Y	1126	1087	1	147
							1239	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012															
11		13050 X	11835	-0-	-1215	-0-	1115	1	10001	3	Y	654	694	1	39
							719	9							
12		13485 X	11779	-0-	-1706	-0-	1005	1	10110	3	Y	604	585	1	58
							664	9							
*01		12710 X	11549	-0-	-1161	-0-	942	1	9892	3	Y	650	596	1	112
							715	9							
02		11455 X	9491	-0-	-1964	-0-	715	1	8279	3	Y	452	507	1	57
							497	9							
03		12245 X	11995	-0-	-250	-0-	1008	1	10403	3	Y	531	497	1	91
							584	9							
*04		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	948	1	10400	3	Y	536	493	1	134
							590	9							
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900															
11		6810 X	6135	-0-	-675	-0-	547	1	4816	3	Y	702	718	1	68
							772	9							
12		6882 X	6342	-0-	-540	-0-	513	1	5046	3	Y	712	714	1	66
							783	9							
*01		6882 X	6023	-0-	-859	-0-	467	1	4795	3	Y	692	680	1	78
							761	9							
02		6438 X	6054	-0-	-384	-0-	437	1	4849	3	Y	698	707	1	69
							768	9							
03		6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	521	1	5302	3	Y	788	780	1	77
							867	9							
*04		6150 X	6138	-0-	-12	-0-	460	1	4921	3	Y	688	675	1	90
							757	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984															
11		8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	724	1	6385	3	Y	936	975	1	91
							1030	9							
12		9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	769	1	7607	3	Y	1071	1062	1	100
							1178	9							
*01		9145 X	7389	-0-	-1756	-0-	622	1	5774	3	Y	903	902	1	101
							993	9							
02		9106 X	3891	-0-	-5215	-0-	286	1	3128	3	Y	434	492	1	43
							477	9							
03		9734 X	72	-0-	-9662	-0-	27	1	45	9	Y	41	80	1	4
*04		9240 X	662	-0-	-8578	-0-	255	1	407	9	Y	370	326	1	48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
11		9390 X	9056	-0-	-334	-0-	800	1	7124	3	Y	1029	1055 1	100
							1132	9						
12		9703 X	8995	-0-	-708	-0-	722	1	7170	3	Y	1003	1010 1	93
							1103	9						
*01		9703 X	8602	-0-	-1101	-0-	661	1	6867	3	Y	976	960 1	109
							1074	9						
02		9831 X	8540	-0-	-1291	-0-	609	1	6861	3	Y	973	986 1	96
							1070	9						
03		9486 X	8663	-0-	-823	-0-	677	1	6860	3	Y	1024	1020 1	100
							1126	9						
*04		9060 X	8640	-0-	-420	-0-	637	1	6985	3	Y	925	904 1	121
							1018	9						
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
11		6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	564	1	4841	3	Y	718	740 1	70
							790	9						
12		6014 X	2822	-0-	-3192	-0-	255	1	2185	3	Y	347	385 1	32
							382	9						
*01		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	482	1	4943	3	Y	695	649 1	78
							765	9						
02		6235 X	5282	-0-	-953	-0-	381	1	4232	3	Y	608	626 1	60
							669	9						
03		6665 X	5272	-0-	-1393	-0-	417	1	4162	3	Y	630	628 1	62
							693	9						
*04		6210 X	5246	-0-	-964	-0-	398	1	4195	3	Y	594	578 1	78
							653	9						
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
11		7590 X	7053	-0-	-537	-0-	632	1	5535	3	Y	805	824 1	78
							886	9						
12		8184 X	6918	-0-	-1266	-0-	561	1	5499	3	Y	780	785 1	73
							858	9						
*01		8184 X	7575	-0-	-609	-0-	586	1	6045	3	Y	858	835 1	96
							944	9						
02		7656 X	6335	-0-	-1321	-0-	460	1	5077	3	Y	725	749 1	72
							798	9						
03		7285 X	4949	-0-	-2336	-0-	407	1	3880	3	Y	602	615 1	59
							662	9						
*04		7320 X	5994	-0-	-1326	-0-	465	1	4756	3	Y	703	670 1	92
							773	9						
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
11		6330 X	5827	-0-	-503	-0-	525	1	4564	3	Y	671	686 1	65
							738	9						
12		6572 X	5929	-0-	-643	-0-	488	1	4691	3	Y	682	684 1	63
							750	9						
*01		6572 X	5879	-0-	-693	-0-	463	1	4680	3	Y	669	657 1	75
							736	9						
02		6032 X	5834	-0-	-198	-0-	425	1	4662	3	Y	679	687 1	67
							747	9						
03		6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	489	1	4841	3	Y	739	734 1	72
							813	9						
*04		5820 X	5817	-0-	-3	-0-	444	1	4644	3	Y	663	648 1	87
							729	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	6690 X	6153	-0-	-537	-0-	547	1	4832	3	Y	704	720	1	69
						774	9							
12	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	563	1	5609	3	Y	787	783	1	73
						866	9							
*01	6541 X	5775	-0-	-766	-0-	505	1	4447	3	Y	748	737	1	84
						823	9							
02	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	528	1	5935	3	Y	846	846	1	84
						931	9							
03	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	605	1	6194	3	Y	913	908	1	89
						1004	9							
*04	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	645	1	7079	3	Y	959	923	1	125
						1055	9							
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
11	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	601	1	5342	3	Y	773	793	1	75
						850	9							
12	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	563	1	5595	3	Y	791	792	1	74
						870	9							
*01	7276 X	7276	-0-	-0-	-0-	574	1	5789	3	Y	830	811	1	93
						913	9							
02	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	569	1	6420	3	Y	911	914	1	90
						1002	9							
03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	610	1	6257	3	Y	923	923	1	90
						1015	9							
*04	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	529	1	5699	3	Y	767	757	1	100
						844	9							
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
11	8550 X	6627	-0-	-1923	-0-	637	1	5579	3	Y	374	400	1	22
						411	9							
12	8184 X	7086	-0-	-1098	-0-	617	1	6062	3	Y	370	357	1	35
						407	9							
*01	8060 X	6369	-0-	-1691	-0-	537	1	5415	3	Y	379	349	1	65
						417	9							
02	7657 X	7657	-0-	-0-	-0-	592	1	6648	3	Y	379	396	1	48
						417	9							
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	659	1	6667	3	Y	348	336	1	60
						383	9							
*04	8661 X	8661	-0-	-0-	-0-	695	1	7527	3	Y	399	359	1	100
						439	9							
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
11	10650 X	9010	-0-	-1640	-0-	848	1	7617	3	Y	495	517	1	30
						545	9							
12	11005 X	9039	-0-	-1966	-0-	774	1	7753	3	Y	465	450	1	45
						512	9							
*01	10013 X	8604	-0-	-1409	-0-	705	1	7362	3	Y	488	449	1	84
						537	9							
02	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	691	1	7830	3	Y	443	471	1	56
						487	9							
03	9300 X	7490	-0-	-1810	-0-	639	1	6480	3	Y	337	335	1	58
						371	9							
*04	9000 X	7117	-0-	-1883	-0-	576	1	6181	3	Y	327	303	1	82
						360	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	226	1	56	2	Y	239	232	0	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	511	3	27	4	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
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
11	6060 X	5337	-0-	-723	-0-	714	1	3701	3	Y	838	944	1	82
12	6262 X	5131	-0-	-1131	-0-	922	9	652	1	Y	847	832	1	97
*01	5890 X	4731	-0-	-1159	-0-	932	9	633	1	Y	839	777	1	159
*02	5452 X	3352	-0-	-2100	-0-	923	9	474	1	Y	619	701	1	77
*03	5518 X	5206	-0-	-312	-0-	681	9	714	1	Y	807	735	1	149
*04	5340 X	5095	-0-	-245	-0-	888	9	1431	1	Y	771	665	1	255
						848	9							
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
11	4290 X	4101	-0-	-189	-0-	576	1	2784	3	Y	674	764	1	61
12	4433 X	4087	-0-	-346	-0-	741	9	562	1	Y	693	680	1	74
*01	4433 X	3131	-0-	-1302	-0-	762	9	498	1	Y	608	569	1	113
*02	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	669	9	569	1	Y	783	816	1	80
*03	3968 X	3867	-0-	-101	-0-	861	9	554	1	Y	627	593	1	114
*04	3840 X	3308	-0-	-532	-0-	690	9	988	1	Y	534	470	1	178
						587	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
11	T. A.	162	-0-	162	162	9	1	2	2	Y	117	111	0	8
12	T. A.	231	-0-	231	393	21	3	1	4	Y	179	169	0	18
01	T. A.	691	-0-	691	1084	10	1	2	2	Y	102	120	0	-0-
*02	T. A.	5744	-0-	5744	6828	21	3	1	4	Y	367	365	0	2
*03	T. A.	3877	-0-	3877	10705	155	1	48	2	Y	243	243	0	2
*04	11751 X	1046	-0-	-10705	-0-	351	3	25	4	Y	231	231	0	2
						573	1	325	2					
						4383	3	59	4					
						438	1	310	2					
						2852	3	10	4					
						122	1	81	2	Y				
						587	3	2	4					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147													
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		7260 X	6525	-0-	-735	-0-	463 1	5376 3	Y	624	688 1		99
							888 9						
12		7192 X	6647	-0-	-545	-0-	474 1	5490 3	Y	621	533 1		187
							683 9						
*01		7130 X	5896	-0-	-1234	-0-	445 1	4861 3	Y	536	611 1		112
							590 9						
02		6061 X	5733	-0-	-328	-0-	521 1	4625 3	Y	534	565 1		81
							587 9						
*03		6479 X	5842	-0-	-637	-0-	460 1	4804 3	Y	525	499 1		107
							578 9						
*04		6270 X	5619	-0-	-651	-0-	449 1	4636 3	Y	485	463 1		129
							534 9						
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701													
11		6120 X	4908	-0-	-1212	-0-	529 1	3400 3	Y	890	974 1		160
							979 9						
12		6231 X	4717	-0-	-1514	-0-	584 1	3195 3	Y	853	834 1		179
							938 9						
*01		5766 X	5375	-0-	-391	-0-	582 1	3821 3	Y	884	855 1		208
							972 9						
02		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	633 1	3756 3	Y	859	918 1		149
							945 9						
03		5394 X	5367	-0-	-27	-0-	627 1	3753 3	Y	897	898 1		148
							987 9						
*04		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	611 1	3773 3	Y	872	896 1		124
							959 9						
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033													
11		3780 X	2870	-0-	-910	-0-	331 1	1927 3	Y	556	615 1		100
							612 9						
12		3813 X	2366	-0-	-1447	-0-	324 1	1503 3	Y	490	488 1		102
							539 9						
*01		3658 X	1154	-0-	-2504	-0-	200 1	622 3	Y	302	334 1		70
							332 9						
02		3074 X	1062	-0-	-2012	-0-	178 1	619 3	Y	241	269 1		42
							265 9						
03		3286 X	1030	-0-	-2256	-0-	180 1	565 3	Y	259	258 1		43
							285 9						
*04		2880 X	1293	-0-	-1587	-0-	186 1	813 3	Y	267	272 1		38
							294 9						
RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043													
11		10260 X	9309	-0-	-951	-0-	917 1	7115 3	Y	1161	1333 1		151
							1277 9						
12		10602 X	9392	-0-	-1210	-0-	883 1	6979 3	Y	1391	1329 1		213
							1530 9						
*01		10447 X	8512	-0-	-1935	-0-	658 1	6348 3	Y	1369	1335 1		247
							1506 9						
02		8497 X	8193	-0-	-304	-0-	941 1	5840 3	Y	1284	1329 1		202
							1412 9						
03		9083 X	8960	-0-	-123	-0-	925 1	6553 3	Y	1347	1178 1		371
							1482 9						
*04		8790 X	8479	-0-	-311	-0-	930 1	6163 3	Y	1260	1324 1		307
							1386 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 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	8400 X	8000	-0-	-400	-0-	804	1	6020	3	Y	1069	936	1	273
12	8680 X	7677	-0-	-1003	-0-	1176	9	5735	3	Y	1081	1125	1	229
*01	8680 X	6597	-0-	-2083	-0-	1189	9	4988	3	Y	999	948	1	280
02	7975 X	6267	-0-	-1708	-0-	510	1	4482	3	Y	982	1140	1	122
03	8339 X	6710	-0-	-1629	-0-	1099	9	4922	3	Y	1006	983	1	145
*04	8010 X	6325	-0-	-1685	-0-	705	1	4607	3	Y	944	946	1	143
						1080	9							
						681	1							
						1107	9							
						680	1							
						1038	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
11	5190 X	4064	-0-	-1126	-0-	412	1	2688	3	Y	876	749	1	292
12	5363 X	4197	-0-	-1166	-0-	964	9	3053	3	Y	638	734	1	196
*01	5363 X	3451	-0-	-1912	-0-	442	1	2452	3	Y	671	738	1	129
02	4495 X	4106	-0-	-389	-0-	702	9	2646	3	Y	917	763	1	283
03	4805 X	3935	-0-	-870	-0-	261	1	2923	3	Y	522	588	1	217
*04	4050 X	2186	-0-	-1864	-0-	738	9	1584	3	Y	303	377	1	143
						451	1							
						1009	9							
						438	1							
						574	9							
						269	1							
						333	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
11	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	670	1	4733	3	Y	1051	1096	1	119
12	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	1156	9	5649	3	Y	1069	931	1	257
*01	6107 X	4786	-0-	-1321	-0-	777	1	3628	3	Y	693	755	1	195
02	6351 X	3273	-0-	-3078	-0-	1176	9	2248	3	Y	565	381	1	379
03	7595 X	5712	-0-	-1883	-0-	396	1	3998	3	Y	1012	1162	1	229
*04	7350 X	4475	-0-	-2875	-0-	762	9	3131	3	Y	752	755	1	226
						403	1							
						622	9							
						601	1							
						1113	9							
						517	1							
						827	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
11	8130 X	7460	-0-	-670	-0-	801	1	5370	3	Y	1172	1220	1	196
12	8401 X	7769	-0-	-632	-0-	1289	9	5483	3	Y	1225	1159	1	262
*01	8401 X	7755	-0-	-646	-0-	938	1	5787	3	Y	992	984	1	270
02	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	1348	9	5384	3	Y	1051	1191	1	130
03	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	877	1	5546	3	Y	1087	1002	1	215
*04	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	1091	9	5399	3	Y	1116	1182	1	149
						843	1							
						1156	9							
						851	1							
						1196	9							
						823	1							
						1228	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 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735													COMPL. DATE 07/31/2019		TOTAL DEPTH 13526		PERF.14267 - 20797	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT				
11		7710 X	293	-0-	-7417	-0-	150	1	143	9	Y	130	199	1	74			
12		7967 X	2121	-0-	-5846	-0-	202	1	1744	3	Y	159	4	1	229			
							175	9										
*01		3658 X	1026	-0-	-2632	-0-	105	1	768	3	Y	139	191	1	177			
							153	9										
02		1073 X	227	-0-	-846	-0-	44	1	183	9	Y	166	188	1	155			
03		2108 X	171	-0-	-1937	-0-	37	1	134	9	Y	122	190	1	87			
*04		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	299	1	2669	3	Y	476	378	1	185			
							524	9										

JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739													COMPL. DATE 09/06/2018		TOTAL DEPTH 13753		PERF.13673 - 19249	
11		12690 X	11159	-0-	-1531	-0-	777	1	9227	3	Y	1050	1159	1	167			
							1155	9										
12		12679 X	11469	-0-	-1210	-0-	804	1	9507	3	Y	1053	902	1	318			
							1158	9										
*01		12152 X	10168	-0-	-1984	-0-	764	1	8389	3	Y	923	1049	1	192			
							1015	9										
02		10933 X	9812	-0-	-1121	-0-	873	1	7952	3	Y	897	952	1	137			
							987	9										
*03		11687 X	10236	-0-	-1451	-0-	795	1	8447	3	Y	904	857	1	184			
							994	9										
*04		11160 X	9730	-0-	-1430	-0-	768	1	8045	3	Y	834	797	1	221			
							917	9										

RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740													COMPL. DATE 03/28/2019		TOTAL DEPTH 13317		PERF.13646 - 19214	
11		7530 X	6358	-0-	-1172	-0-	601	1	4614	3	Y	1039	1061	1	262			
							1143	9										
12		7595 X	62	-0-	-7533	-0-	56	1	6	9	Y	5	127	1	140			
*01		7378 X	3426	-0-	-3952	-0-	369	1	2211	3	Y	769	762	1	147			
							846	9										
02		8153 X	8153	-0-	-0-	-0-	823	1	5806	3	Y	1385	1322	1	210			
							1524	9										
03		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	764	1	5761	3	Y	1317	1354	1	173			
							1449	9										
*04		7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	810	1	5070	3	Y	1019	973	1	219			
							1121	9										

BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846													COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13794 - 20847	
11		15990 X	14439	-0-	-1551	-0-	1157	1	12274	3	Y	916	928	1	295			
							1008	9										
12		16523 X	14385	-0-	-2138	-0-	1083	1	12293	3	Y	917	915	1	297			
							1009	9										
*01		16244 X	14576	-0-	-1668	-0-	1122	1	12423	3	Y	937	948	1	286			
							1031	9										
02		13978 X	13899	-0-	-79	-0-	1071	1	11896	3	Y	847	961	1	172			
							932	9										
03		15736 X	15736	-0-	-0-	-0-	1250	1	13512	3	Y	885	780	1	277			
							974	9										
*04		15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	1152	1	13109	3	Y	860	859	1	278			
							946	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 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	845	1	5454	3	Y	1339	1232	1	267
						1473	9							
12	8556 X	6859	-0-	-1697	-0-	872	1	4859	3	Y	1025	1161	1	131
						1128	9							
*01	8556 X	7144	-0-	-1412	-0-	804	1	5341	3	Y	908	771	1	268
						999	9							
02	7917 X	5439	-0-	-2478	-0-	688	1	4013	3	Y	671	798	1	141
						738	9							
03	8029 X	6193	-0-	-1836	-0-	746	1	4576	3	Y	792	612	1	321
						871	9							
*04	7770 X	7449	-0-	-321	-0-	832	1	5465	3	Y	1047	1175	1	193
						1152	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292														
11	8520 X	6315	-0-	-2205	-0-	686	1	4493	3	Y	1033	1196	1	143
						1136	9							
12	8215 X	6067	-0-	-2148	-0-	745	1	4194	3	Y	1025	988	1	180
						1128	9							
*01	7068 X	6614	-0-	-454	-0-	747	1	4826	3	Y	946	801	1	325
						1041	9							
02	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	757	1	4658	3	Y	901	986	1	240
						991	9							
03	8085 X	8085	-0-	-0-	-0-	906	1	5877	3	Y	1184	1182	1	242
						1302	9							
*04	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	713	1	4616	3	Y	908	994	1	156
						999	9							
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196														
11	2820 X	2125	-0-	-695	-0-	357	1	1338	3	Y	391	420	1	45
						430	9						2 8	
12	2914 X	2096	-0-	-818	-0-	351	1	1285	3	Y	418	406	1	57
						460	9							
*01	2852 X	1949	-0-	-903	-0-	328	1	1257	3	Y	331	308	1	80
						364	9							
02	2088 N	1819	-0-	-269	-0-	304	1	1137	3	Y	344	379	1	45
						378	9							
03	2108 N	2057	-0-	-51	-0-	326	1	1336	3	Y	359	345	1	59
						395	9							
*04	1890 N	1119	-0-	-771	-0-	197	1	704	3	Y	198	222	1	35
						218	9							
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865														
11	12210 X	7115	-0-	-5095	-0-	1012	1	4887	3	Y	1105	1203	1	130
						1216	9						5 8	
12	12617 X	7174	-0-	-5443	-0-	1005	1	4825	3	Y	1222	1185	1	167
						1344	9							
*01	12617 X	8033	-0-	-4584	-0-	1116	1	5646	3	Y	1155	1035	1	287
						1271	9							
02	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	1002	1	5172	3	Y	1135	1275	1	147
						1249	9							
03	7828 X	7828	-0-	-0-	-0-	1055	1	5495	3	Y	1162	1119	1	190
						1278	9							
*04	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	1061	1	5262	3	Y	1064	1098	1	156
						1170	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5070 X	4470	-0-	-600	-0-	784 1	3032 3	Y	713	766 1	3 8	82			
12	5239 X	4584	-0-	-655	-0-	784 9	3053 3	Y	789	763 1	108				
*01	4991 X	4592	-0-	-399	-0-	663 1	3203 3	Y	666	611 1	163				
02	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	868 9	3060 3	Y	703	775 1	91				
03	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	656 1	3249 3	Y	755	723 1	123				
*04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	733 9	3094 3	Y	693	715 1	101				
						621 1									
						773 9									
						685 1									
						831 9									
						691 1									
						762 9									
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082															
11	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	1131 1	5448 3	Y	1235	1300 1	5 8	138			
12	9703 X	8307	-0-	-1396	-0-	1359 9	5604 3	Y	1394	1342 1	190				
*01	9703 X	7371	-0-	-2332	-0-	1170 1	5131 3	Y	1091	1016 1	265				
02	9077 X	7591	-0-	-1486	-0-	1533 9	5276 3	Y	1167	1281 1	151				
03	8308 X	7535	-0-	-773	-0-	1040 1	5186 3	Y	1169	1131 1	189				
*04	8040 X	6598	-0-	-1442	-0-	1200 9	4477 3	Y	1013	1053 1	149				
						1031 1									
						1284 9									
						1063 1									
						1286 9									
						1007 1									
						1114 9									
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346															
11	12306 X	12306	-0-	-0-	-0-	1158 1	10027 3	Y	1019	946 1	2 8	321			
12	12371 X	12371	-0-	-0-	-0-	1121 9	9943 3	Y	1063	1075 1	309				
*01	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	1259 1	10167 3	Y	978	1099 1	188				
02	11861 X	11547	-0-	-314	-0-	1169 9	9326 3	Y	918	987 1	119				
03	12679 X	12020	-0-	-659	-0-	1204 1	9767 3	Y	969	756 1	332				
*04	12270 X	11780	-0-	-490	-0-	1076 9	9423 3	Y	907	1115 1	124				
						1211 1									
						1010 9									
						1187 1									
						1066 9									
						1359 1									
						998 9									
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253															
11	11970 X	11880	-0-	-90	-0-	1141 1	9732 3	Y	915	854 1	366				
12	12741 X	11505	-0-	-1236	-0-	1007 9	9302 3	Y	912	1086 1	192				
*01	12741 X	11551	-0-	-1190	-0-	1200 1	9478 3	Y	836	797 1	231				
02	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	1003 9	10302 3	Y	960	782 1	409				
03	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	1153 1	10478 3	Y	916	1123 1	202				
*04	11730 X	10596	-0-	-1134	-0-	920 9	8459 3	Y	779	813 1	168				
						1351 1									
						1056 9									
						1293 1									
						1008 9									
						1280 1									
						857 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	11190 X	8433	-0-	-2757	-0-	851	1	6696	3	Y	805	704	1 2 8 310
12	11563 X	9600	-0-	-1963	-0-	886	9	7755	3	Y	734	823	1 221
*01	11563 X	10664	-0-	-899	-0-	1038	1	8464	3	Y	1037	975	1 283
02	10527 X	9442	-0-	-1085	-0-	807	9	7354	3	Y	985	1009	1 259
03	10757 X	10332	-0-	-425	-0-	1004	1	7985	3	Y	1206	1227	1 238
*04	10320 X	7703	-0-	-2617	-0-	1084	9	5930	3	Y	766	805	1 199
						1020	1						
						1327	9						
						930	1						
						843	9						
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324													
11	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	1142	1	1911	3	N	1139	1141	0 12
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	200	4	1253	9		823	822	0 13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	594	3	N	250	258	0 5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	247	4	905	9	N	297	295	0 7
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	305	0 6
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	358	0 5
LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711													
11	12000 X	9564	-0-	-2436	-0-	1761	1	7015	3	Y	716	701	1 152
12	11687 X	7264	-0-	-4423	-0-	788	9	5662	3	Y	668	705	1 115
*01	11687 X	439	-0-	-11248	-0-	867	1	216	3	Y	93	174	1 34
02	9251 X	3033	-0-	-6218	-0-	735	9	2310	3	Y	269	243	1 60
03	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	121	1	10493	3	Y	1074	962	1 172
*04	11818 X	11818	-0-	-0-	-0-	102	9	9824	3	Y	909	925	1 156
						427	1						
						296	9						
						1377	1						
						1181	9						
						994	1						
						1000	9						
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815													
11	13827 X	13827	-0-	-0-	-0-	2175	1	10629	3	Y	930	903	1 199
12	12865 X	10876	-0-	-1989	-0-	1023	9	8643	3	Y	873	940	1 132
*01	11904 X	7232	-0-	-4672	-0-	1273	1	5431	3	Y	710	736	1 106
02	13369 X	10962	-0-	-2407	-0-	960	9	8529	3	Y	914	833	1 187
03	14291 X	10926	-0-	-3365	-0-	1020	1	8736	3	Y	911	932	1 166
*04	13830 X	9548	-0-	-4282	-0-	781	9	7887	3	Y	766	791	1 141
						1428	1						
						1005	9						
						1188	1						
						1002	9						
						818	1						
						843	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584															
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
11		1800 X	46	-0-	-1754	-0-	18	1	28	9	Y	25	25	1	3
12		46 X	46	-0-	-0-	-0-	20	1	26	9	Y	24	24	1	3
*01		84 X	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	9	Y	51	42	1	12
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	36	1	44	9	Y	40	48	1	4
03		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	132	1	780	3	Y	143	122	1	25
*04		3000 N	14529	-0-	11529	11529	867	1	12452	3	Y	1100	972	1	153
							157	9							
							1210	9							
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352															
11		22770 X	22725	-0-	-45	-0-	1313	1	19562	3	Y	1682	1771	1	178
							1850	9							
12		24328 X	24328	-0-	-0-	-0-	1461	1	20913	3	Y	1776	1756	1	198
							1954	9							
*01		25941 X	25941	-0-	-0-	-0-	1729	1	22310	3	Y	1729	1673	1	254
							1902	9							
02		22214 X	22040	-0-	-174	-0-	1514	1	18633	3	Y	1721	1788	1	187
							1893	9							
03		24335 X	22647	-0-	-1688	-0-	1656	1	19087	3	Y	1731	1594	1	324
							1904	9							
*04		25110 X	19400	-0-	-5710	-0-	1160	1	16638	3	Y	1456	1577	1	203
							1602	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193															
11		6960 X	4706	-0-	-2254	-0-	498	1	3690	3	Y	471	528	1	176
							518	9							
12		7192 X	5711	-0-	-1481	-0-	625	1	4434	3	Y	593	630	1	139
							652	9							
*01		7192 X	4208	-0-	-2984	-0-	473	1	3398	3	Y	306	385	1	60
							337	9							
02		4553 X	50	-0-	-4503	-0-	46	1	4	9	Y	4	22	1	42
03		5704 X	278	-0-	-5426	-0-	72	1	206	9	Y	187	145	1	84
*04		5520 X	372	-0-	-5148	-0-	218	1	154	9	Y	140	6	1	218
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044															
11		18690 X	13185	-0-	-5505	-0-	790	1	11289	3	Y	1005	1073	1	105
							1106	9							
12		18538 X	11270	-0-	-7268	-0-	718	1	9588	3	Y	876	884	1	97
							964	9							
*01		17856 X	3414	-0-	-14442	-0-	279	1	2806	3	Y	299	348	1	48
							329	9							
02		17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	1222	1	14608	3	Y	1386	1284	1	150
							1525	9							
03		16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	1283	1	14241	3	Y	1332	1232	1	250
							1465	9							
*04		17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	1052	1	14856	3	Y	1323	1389	1	184
							1455	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WAGNER B				WELL #:	8H	RRCID ->	287508	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13242 -	18598
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	
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-	874 1	4081 3	Y	960	1024 1		191	
						1056 9							
12	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-			Y	2	54 1		139	
*01	9796 X	192	-0-	-9604	-0-	1 1	191 9	Y	174	298 1		15	
02	9164 X	-0-	-0-	-9164	-0-			Y	1	16 1		-0-	
03	9796 X	3003	-0-	-6793	-0-	159 1	2272 3	Y	520	407 1		113	
						572 9							
*04	6000 X	4555	-0-	-1445	-0-	431 1	3171 3	Y	866	809 1		170	
						953 9							
WAGNER B				WELL #:	12H	RRCID ->	287509	COMPL. DATE	12/08/2015	TOTAL DEPTH	13080	PERF.13480 -	19416
11	8790 X	4508	-0-	-4282	-0-	570 1	3136 3	Y	729	816 1	6 8	174	
						802 9							
12	9083 X	-0-	-0-	-9083	-0-			Y	-0-			174	
*01	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			Y	3	137 1		40	
02	7540 X	-0-	-0-	-7540	-0-			Y	-0-			40	
03	8060 X	160	-0-	-7900	-0-	132 1	27 3	Y	1			41	
						1 9							
*04	4500 X	112	-0-	-4388	-0-	74 1	38 3	Y	-0-			41	
WAGNER B				WELL #:	9H	RRCID ->	287586	COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL DEPTH	13410	PERF.13258 -	19200
11	7650 X	2838	-0-	-4812	-0-	464 1	1772 3	Y	547	691 1		109	
						602 9							
12	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			Y	-0-	31 1		78	
*01	7998 X	200	-0-	-7798	-0-	18 1	148 3	Y	31	106 1		3	
						34 9							
02	9077 X	-0-	-0-	-9077	-0-			Y	-0-	3 1		-0-	
03	9703 X	4091	-0-	-5612	-0-	213 1	3098 3	Y	709	555 1		154	
						780 9							
*04	6144 X	6144	-0-	-0-	-0-	575 1	4300 3	Y	1154	1082 1		226	
						1269 9							
HARTMAN A				WELL #:	2H	RRCID ->	287626	COMPL. DATE	11/10/2015	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13181 -	17580
11	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	734 1	2718 3	Y	909	840 1		209	
						1000 9							
12	4712 X	4483	-0-	-229	-0-	1011 1	2604 3	Y	789	712 1		286	
						868 9							
*01	4712 X	4113	-0-	-599	-0-	933 1	2546 3	Y	576	681 1		181	
						634 9							
02	3654 X	3194	-0-	-460	-0-	838 1	1777 3	Y	526	567 1		140	
						579 9							
03	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	1412 1	2710 3	Y	748	675 1		213	
						823 9							
*04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-	126 1		87	
HARTMAN A				WELL #:	9H	RRCID ->	287627	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13238	PERF.13352 -	17014
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	699 1	2634 3	Y	712	750 1		76	
						783 9							
12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	783 1	2704 3	Y	769	768 1		77	
						846 9							
*01	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	761 1	2619 3	Y	734	689 1		122	
						807 9							
02	4611 X	3476	-0-	-1135	-0-	566 1	2215 3	Y	632	667 1		87	
						695 9							
03	4619 X	2990	-0-	-1629	-0-	510 1	1879 3	Y	546	490 1		143	
						601 9							
*04	4200 X	2549	-0-	-1651	-0-	471 1	1572 3	Y	460	515 1		88	
						506 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														
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	2910 X	2495	-0-	-415	-0-	496	1	1441	3	Y	507	531	1	54
12	3007 X	2482	-0-	-525	-0-	558	9	1341	3	Y	538	538	1	54
*01	3007 X	2549	-0-	-458	-0-	592	9	1434	3	Y	523	490	1	87
02	2523 X	2266	-0-	-257	-0-	540	1	1340	3	Y	462	486	1	63
03	2697 X	2523	-0-	-174	-0-	575	9	1506	3	Y	501	433	1	131
*04	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	418	1	1485	3	Y	483	521	1	93
						508	9							
						466	1							
						551	9							
						494	1							
						531	9							
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
11	2850 X	2145	-0-	-705	-0-	448	1	1201	3	Y	451	474	1	48
12	2666 X	2380	-0-	-286	-0-	496	9	1301	3	Y	510	507	1	51
*01	2666 X	2559	-0-	-107	-0-	518	1	1449	3	Y	519	484	1	86
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	561	9	1402	3	Y	474	495	1	65
03	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	539	1	1545	3	Y	508	440	1	133
*04	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	571	9	1505	3	Y	488	527	1	94
						424	1							
						521	9							
						474	1							
						559	9							
						498	1							
						537	9							
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
11	4770 X	3257	-0-	-1513	-0-	561	1	2067	3	Y	572	616	1	61
12	4898 X	3307	-0-	-1591	-0-	629	9	2020	3	Y	611	611	1	61
*01	4867 X	4456	-0-	-411	-0-	615	1	2787	3	Y	782	713	1	130
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	672	9	2795	3	Y	778	801	1	107
03	3844 X	3155	-0-	-689	-0-	809	1	1937	3	Y	599	549	1	157
*04	3720 X	2895	-0-	-825	-0-	860	9	1698	3	Y	564	613	1	108
						699	1							
						856	9							
						559	1							
						659	9							
						577	1							
						620	9							
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13080 - 17442														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
04	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
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8490 X	861	-0-	-7629	-0-	107	1	26	2	Y	431	431	0			14
						241	3	13	4							
12	6820 X	3198	-0-	-3622	-0-	723	1	160	2	Y	592	583	0			23
						1560	3	104	4							
01	3627 X	1957	-0-	-1670	-0-	436	1	135	2	Y	302	325	0			-0-
						985	3	69	4							
*02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	866	1	491	2	Y	712	707	0			5
						6634	3	89	4							
*03	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	916	1	647	2	Y	565	566	0			4
						5966	3	20	4							
04	3090 X	2492	-0-	-598	-0-	335	1	224	2	Y	288	290	0			2
						1610	3	6	4							

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287660 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12901 - 17286

11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	155	1	38	2	Y	195	203	0			6
						353	3	18	4							
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	145	1	32	2	Y	3	9	0			-0-
						311	3	21	4							
01	744 N	340	-0-	-404	-0-	88	1	27	2	Y	12	12	0			-0-
						198	3	14	4							
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287661 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13001 - 17421

11	3690 X	1783	-0-	-1907	-0-	469	1	116	2	Y	74	87	0			3
						1061	3	56	4							
12	3813 X	2960	-0-	-853	-0-	800	1	177	2	Y	130	123	0			10
						1725	3	115	4							
01	3813 X	1479	-0-	-2334	-0-	390	1	121	2	Y	23	33	0			-0-
						881	3	62	4							
*02	5980 X	5980	-0-	-0-	-0-	600	1	340	2	Y	350	348	0			2
						4593	3	62	4							
*03	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	1138	1	804	2	Y	174	175	0			1
						7411	3	25	4							
04	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	537	1	358	2	Y	23	24	0			-0-
						2580	3	9	4							

MONSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287745 COMPL. DATE 07/30/2023 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13244 - 17525

11	T. A.	53313	-0-	53313	304484	11874	1	2711	2	Y	9540	9615	0			310
						26828	3	1406	4							
12	351527 X	47043	-0-	-304484	-0-	10599	1	2331	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	18648	-0-	-21492	-0-	2354	1	1569	2	Y	3073	3084	0			21
						11304	3	41	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MONSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287746 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13113 - 17526															
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	EOM BALANCE
11		249454 X	46184	-0-	-203270	-0-	10293	1	2538	2	Y	8070	8168	0	262
							23257	3	1219	4					
12		41653 X	41653	-0-	-0-	-0-	9517	1	2102	2	Y	7406	7377	0	291
							20522	3	1365	4					
01		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	2676	1	830	2	Y	2162	2453	0	-0-
							6040	3	422	4					
*02		44515 X	28456	-0-	-16059	-0-	2344	1	1329	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	12529	-0-	-22271	-0-	1603	1	1068	2	Y	1940	1956	0	13
							7696	3	28	4					
MONSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287747 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12919 - 17154															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MONSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287748 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12848 - 17134															
11		1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	1364	-0-	1364	1364	191	1	127	2	Y	116	115	0	1
							915	3	3	4					
MONSON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287749 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 12857 PERF.12862 - 16903															
11		2130 N	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	40	40	0	1
12		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	2	3	0	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	0	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	0	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
KRAUSE B WELL #: 11H RRCID -> 287771 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13248 - 19108															
11		7980 X	7350	-0-	-630	-0-	1308	1	4336	3	Y	1551	1517	1	102
							1706	9							
12		7285 X	5649	-0-	-1636	-0-	1196	1	3096	3	Y	1234	1229	1	106
							1357	9							
*01		7161 X	6468	-0-	-693	-0-	1145	1	3749	3	Y	1431	1438	1	99
							1574	9							
02		7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	1412	1	4368	3	Y	1430	1445	1	84
							1573	9							
03		5642 X	5508	-0-	-134	-0-	1701	1	2444	3	Y	1239	1220	1	103
							1363	9							
*04		6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	1812	1	2762	3	Y	1325	1327	1	101
							1458	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2280 X	800	-0-	-1480	-0-	411	1	157	3	Y	211	179	1	97
12	2325 X	883	-0-	-1442	-0-	232	9	444	1	179	3	236	235	1
*01	2325 X	514	-0-	-1811	-0-	260	9	221	9	Y	201	201	1	98
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	293	1	221	3	Y	283	288	1	93
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	431	1	655	3	Y	270	270	1	93
*04	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	311	9	555	1	637	3	255	233	1
						297	9	281	9					115

HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
11	7110 X	5726	-0-	-1384	-0-	944	1	3724	3	Y	962	1010	1	103
12	6789 X	5518	-0-	-1271	-0-	1058	9	986	1	3454	3	980	985	1
*01	6231 X	5082	-0-	-1149	-0-	1078	9	927	1	3173	3	893	843	1
02	5278 X	4017	-0-	-1261	-0-	982	9	664	1	2544	3	735	782	1
03	5642 X	4618	-0-	-1024	-0-	809	9	773	1	2933	3	829	713	1
*04	5460 X	4396	-0-	-1064	-0-	912	9	790	1	2758	3	771	840	1
						848	9							148

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383														
11	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	614	1	151	2	Y	236	235	0	8
12	1333 N	343	-0-	-990	-0-	1386	3	73	4		28	35	0	1
01	1333 N	375	-0-	-958	-0-	88	1	20	2	Y	10	11	0	-0-
*02	2668 X	210	-0-	-2458	-0-	191	3	13	4		26	26	0	-0-
*03	2635 X	199	-0-	-2436	-0-	98	1	30	2	Y	12	12	0	-0-
04	2490 X	585	-0-	-1905	-0-	221	3	15	4		136	135	0	1
						20	1	11	2	Y				
						148	3	2	4					
						22	1	16	2	Y				
						148	3	13	9					
						67	1	45	2	Y				
						322	3	1	4					

DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
11	6780 X	6350	-0-	-430	-0-	1618	1	399	2	Y	443	447	0	14
12	9920 X	9406	-0-	-514	-0-	3654	3	192	4		747	732	0	29
01	9951 X	3635	-0-	-6316	-0-	2438	1	539	2	Y	318	347	0	-0-
*02	9309 X	7280	-0-	-2029	-0-	5257	3	350	4		719	714	0	5
*03	9424 X	5342	-0-	-4082	-0-	882	1	274	2	Y	742	742	0	5
04	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	1990	3	139	4		690	690	0	5
						695	1	395	2	Y				
						5327	3	72	4					
						549	1	388	2	Y				
						3577	3	12	4					
						1343	1	896	2	Y				
						6446	3	24	4					

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 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	1780	1	439	2	Y	1213	1245	0	42
							4022	3	211	4					
12		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	1666	1	368	2	Y	599	597	0	44
							3594	3	239	4					
01		4712 X	2257	-0-	-2455	-0-	575	1	179	2	Y	103	147	0	-0-
							1299	3	91	4					
*02		9860 X	3197	-0-	-6663	-0-	280	1	158	2	Y	538	534	0	4
							2138	3	29	4					
*03		10540 X	3232	-0-	-7308	-0-	369	1	261	2	Y	169	172	0	1
							2408	3	8	4					
04		7830 X	4431	-0-	-3399	-0-	661	1	441	2	Y	130	130	0	1
							3174	3	12	4					
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425															
11		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	1845	1	455	2	Y	1379	1395	0	47
							4168	3	218	4					
12		8091 X	7040	-0-	-1051	-0-	1646	1	364	2	Y	1132	1097	0	82
							3549	3	236	4					
01		8091 X	2688	-0-	-5403	-0-	668	1	207	2	Y	181	263	0	-0-
							1509	3	105	4					
*02		9309 X	6113	-0-	-3196	-0-	542	1	307	2	Y	965	958	0	7
							4146	3	56	4					
*03		9951 X	4887	-0-	-5064	-0-	553	1	391	2	Y	299	304	0	2
							3602	3	12	4					
04		8130 X	1533	-0-	-6597	-0-	213	1	142	2	Y	136	137	0	1
							1024	3	4	4					
SPRENCCEL 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510															
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		3100 N	4257	-0-	1157	1157	442	1	313	2	Y	557	554	0	3
							2879	3	10	4					
04		3000 N	5003	-0-	2003	3160	408	1	269	2	Y	2147	2135	0	15
							1957	3	7	4					
SPRENCCEL 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	88771	-0-	88771	88771	7008	1	3975	2	Y	21266	21122	0	144
							53673	3	722	4					
*03		14B2 EXT	97684	-0-	97684	186455	8812	1	6226	2	Y	22807	22809	0	142
							57363	3	195	4					
04		14B2 EXT	63679	-0-	63679	250134	7035	1	4696	2	Y	16407	16435	0	114
							33777	3	123	4					

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		7166 X	7166	-0-	-0-	-0-	973	1	315	2	Y	2319	2315	0	19
							3278	3	49	4					
12		6479 X	6235	-0-	-244	-0-	920	1	252	2	Y	2017	2015	0	21
							2799	3	45	4					
01		8277 X	7889	-0-	-388	-0-	1530	1	465	2	Y	2099	2094	0	26
							3509	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	1889	-0-	-5971	-0-	445	1	153	2	Y	354	356	0	5
							873	3	29	4					
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120															
11		3600 X	1114	-0-	-2486	-0-	278	1	69	2	Y	96	105	0	3
							628	3	33	4					
12		3658 X	2012	-0-	-1646	-0-	553	1	122	2	Y	58	57	0	4
							1194	3	79	4					
01		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	4	0	-0-
02		2349 X	-0-	-0-	-2349	-0-					Y	-0-			-0-
*03		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	464	1	328	2	Y	1239	1231	0	8
							3023	3	10	4					
04		3000 N	24025	-0-	21025	21025	2482	1	1655	2	Y	7205	7163	0	50
							11919	3	43	4					
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695															
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170															
11		19298 X	19298	-0-	-0-	-0-	4883	1	1204	2	Y	1458	1407	0	98
							11029	3	578	4					
12		23887 X	23887	-0-	-0-	-0-	6081	1	1344	2	Y	2251	2121	0	228
							13112	3	874	4					
01		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	1705	1	529	2	Y	620	848	0	-0-
							3850	3	269	4					
*02		23944 X	23944	-0-	-0-	-0-	2350	1	1333	2	Y	1832	1820	0	12
							18003	3	243	4					
*03		18975 X	18975	-0-	-0-	-0-	2047	1	1447	2	Y	1918	1918	0	12
							13327	3	44	4					
04		16055 X	16055	-0-	-0-	-0-	2084	1	1386	2	Y	2311	2307	0	16
							10006	3	37	4					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919															
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		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														
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
M O	ALLOW 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
11	2670 X	1870	-0-	-800	-0-	253	1	1167	3	Y	409	408	1	66
						450	9							
12	2294 X	2067	-0-	-227	-0-	209	1	1396	3	Y	420	423	1	63
						462	9							
01	2232 X	1798	-0-	-434	-0-	198	1	1173	3	Y	388	395	1	56
						427	9							
02	2088 X	1700	-0-	-388	-0-	201	1	1121	3	Y	344	347	1	53
						378	9							
03	2232 X	1878	-0-	-354	-0-	211	1	1206	3	Y	419	407	1	65
						461	9							
*04	2010 X	1925	-0-	-85	-0-	201	1	1255	3	Y	426	433	1	58
						469	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
11	11730 X	10189	-0-	-1541	-0-	888	1	8125	3	Y	1069	1041	1	229
						1176	9							
12	12121 X	10274	-0-	-1847	-0-	913	1	8103	3	Y	1144	1000	1	373
						1258	9							
*01	12121 X	8320	-0-	-3801	-0-	688	1	6443	3	Y	1081	1200	1	254
						1189	9							
02	10701 X	8373	-0-	-2328	-0-	541	1	6965	3	Y	788	785	1	257
						867	9							
03	11005 X	9824	-0-	-1181	-0-	623	1	8007	3	Y	1085	1122	1	220
						1194	9							
*04	10200 X	9570	-0-	-630	-0-	589	1	7847	3	Y	1031	957	1	294
						1134	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616														
11	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	1227	1	303	2	Y	1115	1079	0	75
						2777	3	145	4					
12	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	Y	884	869	0	90
						30	3	2	4					
01	354 X	354	-0-	-0-	-0-	10	1	3	2	Y	289	379	0	-0-
						22	3	1	4					
*02	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	18	1	10	2	Y	809	804	0	5
						137	3	2	4					
*03	743 X	743	-0-	-0-	-0-	15	1	11	2	Y	563	564	0	4
						98	3	619	9					
04	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	854	1	568	2	Y	1189	1185	0	8
						4098	3	15	4					
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251														
11	4080 X	3164	-0-	-916	-0-	296	1	2294	3	Y	522	602	1	219
						574	9							
12	4216 X	3401	-0-	-815	-0-	326	1	2456	3	Y	563	390	1	392
						619	9							
*01	4123 X	3440	-0-	-683	-0-	303	1	2548	3	Y	535	784	1	143
						589	9							
02	3625 X	3150	-0-	-475	-0-	207	1	2419	3	Y	476	392	1	227
						524	9							
03	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	259	1	3049	3	Y	600	561	1	266
						660	9							
*04	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	271	1	3350	3	Y	570	574	1	262
						627	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
KRAUSE B		WELL #:		13H	RRCID ->	287935	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	13204 -	18920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	5940 X	4256	-0-	-1684	-0-	771 1	2482 3	Y	912	897 1			60
12	5611 X	4479	-0-	-1132	-0-	1003 9	2614 3	Y	922	902 1	1 8		79
*01	5115 X	2540	-0-	-2575	-0-	1014 9	1472 3	Y	518	561 1			36
02	4640 X	2236	-0-	-2404	-0-	498 1	1268 3	Y	464	473 1			27
03	4464 X	1977	-0-	-2487	-0-	570 9	806 3	Y	473	461 1			39
*04	4320 X	1395	-0-	-2925	-0-	458 1	546 3	Y	341	354 1			26
						510 9							
						651 1							
						520 9							
						474 1							
						375 9							

SPRENCCEL "B" UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287968	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	13003	PERF.	13000 -	18431
11	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-			Y	-0-				-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-				-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	287970	COMPL. DATE	06/12/2017	TOTAL DEPTH	13112	PERF.	12983 -	18841
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WESSENDORFF A UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287987	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	13043	PERF.	13020 -	18062
11	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	2028 1	500 2	Y	993	948 0			67
12	12222 X	12222	-0-	-0-	-0-	4583 3	240 4	Y	1416	1340 0			143
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3029 1	669 2	Y	337	480 0			-0-
*02	9626 X	9626	-0-	-0-	-0-	6532 3	434 4	Y	911	905 0			6
*03	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	708 1	220 2	Y	990	990 0			6
04	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	1599 3	112 4	Y	1074	1073 0			7
						925 1	524 2	Y					
						7080 3	95 4	Y					
						663 1	468 2	Y					
						4313 3	15 4	Y					
						651 1	434 2	Y					
						3129 3	11 4	Y					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017										TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008					
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
		CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		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					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018										TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 287997 COMPL. DATE 12/09/2018										TOTAL DEPTH 12969 PERF.13217 - 17308					
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018										TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955					
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		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					
11	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	616	1	200	2	Y	1189	1187	0	10
							2079	3		31	4				
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	550	1	151	2	Y	1449	1444	0	15
							1675	3		27	4				
01	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	789	1	240	2	Y	693	699	0	9
							1809	3		40	4				
*02	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	2398	1	504	2	Y	537	540	0	6
							5259	3		136	4				
*03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	962	1	296	2	Y	749	747	0	8
							2145	3		54	4				
04	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	780	1	268	2	Y	761	759	0	10
							1529	3		51	4				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
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		
11		5700 X	4909	-0-	-791	-0-	433	1 3835	3 Y	583	560 0	78 1	33	
12		5890 X	5052	-0-	-838	-0-	641	1 3816	3 Y	701	701 0	4 1	29	
*01		5890 X	4899	-0-	-991	-0-	771	1 3668	3 Y	683	619 0	40 1	53	
02		5452 X	3806	-0-	-1646	-0-	480	1 2889	3 Y	552	552 0	26 1	27	
*03		5084 X	4026	-0-	-1058	-0-	751	1 2933	3 Y	629	610 0		46	
*04		4920 X	3584	-0-	-1336	-0-	310	1 2618	3 Y	573	532 0	29 1	58	
							607	9						
							401	1						
							692	9						
							336	1						
							630	9						
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
11		5160 X	177	-0-	-4983	-0-	77	1 91	3 Y	8	8 0	26 1	4	
12		5332 X	3226	-0-	-2106	-0-	9	1 1	3 Y	8	9 0		3	
*01		5332 X	204	-0-	-5128	-0-	9	1 5	3 Y	104	67 0	9 1	31	
02		2552 X	104	-0-	-2448	-0-	85	1 3	3 Y	58	58 0	15 1	16	
03		3224 X	135	-0-	-3089	-0-	114	1 6	3 Y	73	63 0		26	
*04		3120 X	2698	-0-	-422	-0-	37	1 2056	3 Y	318	281 0	16 1	47	
							64	9						
							49	1						
							80	9						
							292	1						
							350	9						
MIGURA B - CASKEY B SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 288307 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995														
11		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	580	1 5545	3 Y	820	758 0	99 1	75	
12		9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	902	1 7487	3 Y	980	980 0	9 1	66	
*01		8401 X	642	-0-	-7759	-0-	465	1 191	3 Y	252	226 0	70 1	22	
02		11687 X	9734	-0-	-1953	-0-	1078	1 7820	3 Y	1027	1027 0	11 1	11	
03		10385 X	44	-0-	-10341	-0-	174	1 1	3 Y	14	13 0		12	
*04		8730 X	86	-0-	-8644	-0-	277	1 5	3 Y	53	40 0	8 1	17	
							784	1						
							1130	9						
							28	1						
							15	9						
							23	1						
							58	9						
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
11		16560 X	14335	-0-	-2225	-0-	1046	1 12050	3 Y	1126	1059 0	98 1	84	
12		16306 X	15194	-0-	-1112	-0-	1239	1 12792	3 Y	1241	1167 0	39 1	119	
*01		15965 X	14251	-0-	-1714	-0-	1037	1 12017	3 Y	1134	1076 0	68 1	109	
02		14935 X	13865	-0-	-1070	-0-	1365	1 11296	3 Y	1421	1361 0	63 1	106	
*03		15190 X	15014	-0-	-176	-0-	987	1 11829	3 Y	1991	1901 0	75 1	121	
*04		14700 X	13763	-0-	-937	-0-	1247	1 11154	3 Y	1405	1370 0	87 1	69	
							1006	1						
							1563	9						
							995	1						
							2190	9						
							1063	1						
							1546	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		10080 X	8948	-0-	-1132	-0-	670	1	7199	3	Y	981	933 0	130 1	71
							1079	9							
12		10633 X	8454	-0-	-2179	-0-	587	1	6789	3	Y	980	869 0	33 1	149
							1078	9							
*01		10633 X	9586	-0-	-1047	-0-	734	1	7777	3	Y	977	918 0	86 1	122
							1075	9							
02		9947 X	8070	-0-	-1877	-0-	619	1	6491	3	Y	873	829 0	70 1	96
							960	9							
*03		10044 X	8511	-0-	-1533	-0-	608	1	6824	3	Y	981	911 0	68 1	98
							1079	9							
*04		9270 X	7401	-0-	-1869	-0-	617	1	6014	3	Y	700	652 0	71 1	75
							770	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528															
11		6722 X	6722	-0-	-0-	-0-	498	1	5311	3	Y	830	779 0	3 1	51
							913	9							
12		6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	465	1	5448	3	Y	463	382 0	23 1	109
							509	9							
*01		2294 X	83	-0-	-2211	-0-	9	1	2	3	Y	65	52 0	63 1	59
							72	9							
02		6496 X	6192	-0-	-304	-0-	491	1	5032	3	Y	608	546 0	34 1	87
							669	9							
*03		11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	867	1	9929	3	Y	454	384 0	62 1	95
							499	9							
*04		7447 X	7447	-0-	-0-	-0-	638	1	6019	3	Y	718	684 0	68 1	61
							790	9							
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433															
11		18990 X	14260	-0-	-4730	-0-	1297	1	11449	3	Y	1376	1459 1		208
							1514	9							
12		18786 X	14791	-0-	-3995	-0-	1374	1	11793	3	Y	1476	1426 1		258
							1624	9							
*01		17732 X	13215	-0-	-4517	-0-	1120	1	10684	3	Y	1283	1415 1	2 8	124
							1411	9							
02		15312 X	14501	-0-	-811	-0-	932	1	12044	3	Y	1386	1375 1		135
							1525	9							
03		16368 X	15463	-0-	-905	-0-	1005	1	12853	3	Y	1459	1325 1		269
							1605	9							
*04		14310 X	14110	-0-	-200	-0-	888	1	11759	3	Y	1330	1349 1		250
							1463	9							
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514															
11		18840 X	16893	-0-	-1947	-0-	1211	1	13947	3	Y	1577	1498 0	118 1	98
							1735	9					2 8		
12		18910 X	17140	-0-	-1770	-0-	1147	1	14213	3	Y	1618	1531 0	45 1	140
							1780	9							
*01		18290 X	17712	-0-	-578	-0-	1413	1	14796	3	Y	1366	1328 0	80 1	98
							1503	9							
02		16820 X	15406	-0-	-1414	-0-	1131	1	12734	3	Y	1401	1328 0	56 1	115
							1541	9							
*03		17453 X	15334	-0-	-2119	-0-	1072	1	12664	3	Y	1453	1406 0	82 1	80
							1598	9							
*04		17130 X	14568	-0-	-2562	-0-	1163	1	12110	3	Y	1177	1139 0	58 1	60
							1295	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7890 X	4249	-0-	-3641	-0-	377	1	3198	3	Y	613	601	1	80
							674	9							
12		8029 X	6811	-0-	-1218	-0-	571	1	5188	3	Y	956	923	1	113
							1052	9							
*01		8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	531	1	6446	3	Y	1014	1012	1	115
							1115	9							
02		5829 X	5642	-0-	-187	-0-	504	1	4251	3	Y	806	841	1	80
							887	9							
03		6820 X	5683	-0-	-1137	-0-	499	1	4287	3	Y	815	775	1	120
							897	9							
*04		7830 X	6338	-0-	-1492	-0-	573	1	4776	3	Y	899	887	1	132
							989	9							
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940															
11		9780 X	6142	-0-	-3638	-0-	548	1	5023	3	Y	519	495	1	99
							571	9							
12		10106 X	7349	-0-	-2757	-0-	626	1	6026	3	Y	634	618	1	115
							697	9							
*01		9238 X	8004	-0-	-1234	-0-	550	1	6797	3	Y	597	622	1	90
							657	9							
02		8642 X	8252	-0-	-390	-0-	762	1	6697	3	Y	721	663	1	148
							793	9							
03		8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	762	1	6902	3	Y	647	638	1	157
							712	9							
*04		8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	750	1	6565	3	Y	637	679	1	115
							701	9							
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355															
11		12210 X	11640	-0-	-570	-0-	959	1	9019	3	Y	1511	1486	1	170
							1662	9							
12		12555 X	11800	-0-	-755	-0-	936	1	9082	3	Y	1620	1597	1	193
							1782	9							
*01		13038 X	13038	-0-	-0-	-0-	822	1	10492	3	Y	1567	1579	1	181
							1724	9							
02		10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	926	1	8204	3	Y	1485	1524	1	142
							1634	9							
03		11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	947	1	8616	3	Y	1550	1461	1	231
							1705	9							
*04		10860 X	10573	-0-	-287	-0-	922	1	8068	3	Y	1439	1456	1	214
							1583	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513															
11		25800 X	20199	-0-	-5601	-0-	897	1	16663	3	Y	2399	2297	0	238
							2639	9							79
12		25637 X	21579	-0-	-4058	-0-	905	1	17464	3	Y	2918	2779	0	96
							3210	9							122
*01		24552 X	19995	-0-	-4557	-0-	865	1	16335	3	Y	2541	2415	0	155
							2795	9							93
02		19749 X	18494	-0-	-1255	-0-	839	1	14905	3	Y	2500	2468	0	52
							2750	9							73
*03		21111 X	20821	-0-	-290	-0-	931	1	16093	3	Y	3452	3440	0	85
							3797	9							
*04		20430 X	19118	-0-	-1312	-0-	929	1	14878	3	Y	3010	2984	0	111
							3311	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 7H		RRCID -> 288722		COMPL. DATE 10/22/2020		TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	9120 X	4605	-0-	-4515	-0-	423 1	3450 3	Y	665	661 1		77
12	9269 X	4780	-0-	-4489	-0-	732 9 426 1	3542 3	Y	738	727 1		88
*01	8494 X	5068	-0-	-3426	-0-	812 9 347 1	3980 3	Y	674	682 1		80
02	7946 X	4563	-0-	-3383	-0-	741 9 426 1	3379 3	Y	689	704 1		65
03	5704 X	5003	-0-	-701	-0-	758 9 455 1	3731 3	Y	743	698 1		110
*04	4890 X	4448	-0-	-442	-0-	817 9 422 1	3301 3	Y	659	671 1		98
						725 9						
JORDAN B		WELL #: 7H		RRCID -> 288725		COMPL. DATE 01/26/2021		TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981				
11	7530 X	6804	-0-	-726	-0-	619 1	5536 3	Y	590	550 1		102
12	7781 X	6191	-0-	-1590	-0-	649 9 550 1	5028 3	Y	557	558 1		101
*01	7781 X	7039	-0-	-742	-0-	613 9 497 1	5939 3	Y	548	567 1		82
02	6902 X	2509	-0-	-4393	-0-	603 9 297 1	1924 3	Y	262	281 1		63
03	7378 X	5804	-0-	-1574	-0-	288 9 546 1	4723 3	Y	486	430 1		119
*04	6810 X	3786	-0-	-3024	-0-	535 9 387 1	3032 3	Y	334	390 1		63
						367 9						
JORDAN A- JORDAN B SA 2		WELL #: 2H		RRCID -> 288766		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272				
11	21630 X	16510	-0-	-5120	-0-	810 1	14913 3	Y	715	684 0	91 1	24
12	21948 X	17416	-0-	-4532	-0-	787 9 817 1	15645 3	Y	867	826 0	29 1	36
*01	21638 X	15919	-0-	-5719	-0-	954 9 762 1	14266 3	Y	810	758 0	50 1	38
02	17110 X	15648	-0-	-1462	-0-	891 9 786 1	13849 3	Y	921	877 0	21 1	61
03	18290 X	17131	-0-	-1159	-0-	1013 9 858 1	14424 3	Y	1681	1677 0		65
*04	16860 X	16112	-0-	-748	-0-	1849 9 864 1	13441 3	Y	1643	1621 0		87
						1807 9						
JORDAN A- JORDAN B SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 288767		COMPL. DATE 04/20/2021		TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262				
11	22560 X	19101	-0-	-3459	-0-	854 1	15913 3	Y	2122	2038 0	232 1	64
12	23436 X	20781	-0-	-2655	-0-	2334 9 870 1	16890 3	Y	2746	2623 0	79 1	108
*01	23436 X	18451	-0-	-4985	-0-	3021 9 781 1	14866 3	Y	2549	2411 0	144 1	102
02	18270 X	18031	-0-	-239	-0-	2804 9 805 1	14441 3	Y	2532	2500 0	57 1	77
03	19530 X	18274	-0-	-1256	-0-	2785 9 870 1	15044 3	Y	2145	2137 0		85
*04	18900 X	17588	-0-	-1312	-0-	2360 9 885 1	14137 3	Y	2333	2302 0		116
						2566 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8400 X	6205	-0-	-2195	-0-	502	1	5006	3	Y	634	664	1		63
12	7812 X	7179	-0-	-633	-0-	697	9	614	1	Y	770	713	1		120
*01	7130 X	5874	-0-	-1256	-0-	847	9	320	1	Y	560	604	1		76
02	6670 X	4897	-0-	-1773	-0-	616	9	443	1	Y	545	539	1		82
03	7192 X	139	-0-	-7053	-0-	600	9	61	1	Y	71	126	1		27
*04	6960 X	1652	-0-	-5308	-0-	160	1	208	9	Y	189	162	1		54

LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656

11	20310 X	9479	-0-	-10831	-0-	776	1	7613	3	Y	991	1118	1		92
12	20987 X	6182	-0-	-14805	-0-	1090	9	561	1	Y	699	683	1		108
*01	18848 X	5608	-0-	-13240	-0-	769	9	329	1	Y	577	594	1		91
02	14964 X	9295	-0-	-5669	-0-	635	9	853	1	Y	1032	983	1		140
03	20117 X	20117	-0-	-0-	-0-	1135	9	1836	1	Y	1921	1849	1		212
*04	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	2113	9	2113	9	Y	1034	1043	1		203

LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212

11	7020 X	5423	-0-	-1597	-0-	431	1	4059	3	Y	848	867	1		256
12	7254 X	5683	-0-	-1571	-0-	933	9	491	1	Y	936	818	1		374
*01	7223 X	6184	-0-	-1039	-0-	1030	9	332	1	Y	989	1164	1		199
02	6728 X	5376	-0-	-1352	-0-	1088	9	468	1	Y	1022	837	1		384
03	6541 X	5400	-0-	-1141	-0-	1124	9	484	1	Y	884	951	1		317
*04	5970 X	5193	-0-	-777	-0-	972	9	489	1	Y	735	712	1		340

CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697

11	9510 X	5558	-0-	-3952	-0-	480	1	4308	3	Y	700	711	1		77
12	9176 X	7605	-0-	-1571	-0-	770	9	680	1	Y	968	962	1		83
*01	9145 X	6260	-0-	-2885	-0-	1065	9	311	1	Y	771	731	1		123
02	8178 X	6026	-0-	-2152	-0-	848	9	184	1	Y	871	892	1		102
03	7595 X	6235	-0-	-1360	-0-	958	9	699	1	Y	806	710	1		198
*04	7350 X	6281	-0-	-1069	-0-	887	9	704	1	Y	803	889	1		112

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	
11		9000 X	7903	-0-	-1097	-0-	665	1	6172	3	Y	969	974	110
							1066	9						
12		9145 X	7404	-0-	-1741	-0-	675	1	5670	3	Y	963	981	92
							1059	9						
*01		9145 X	6806	-0-	-2339	-0-	346	1	5523	3	Y	852	801	143
							937	9						
02		7888 X	6007	-0-	-1881	-0-	184	1	4863	3	Y	873	903	113
							960	9						
03		8184 X	7021	-0-	-1163	-0-	789	1	5232	3	Y	909	794	228
							1000	9						
*04		7890 X	6666	-0-	-1224	-0-	736	1	5002	3	Y	844	950	122
							928	9						
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342														
11		7590 X	7331	-0-	-259	-0-	615	1	5741	3	Y	886	890	100
							975	9						
12		7843 X	6712	-0-	-1131	-0-	610	1	5144	3	Y	871	889	82
							958	9						
*01		7843 X	7023	-0-	-820	-0-	356	1	5695	3	Y	884	823	143
							972	9						
02		7221 X	6502	-0-	-719	-0-	198	1	5269	3	Y	941	970	114
							1035	9						
03		7564 X	6948	-0-	-616	-0-	779	1	5182	3	Y	897	789	222
							987	9						
*04		7320 X	6039	-0-	-1281	-0-	674	1	4516	3	Y	772	881	113
							849	9						
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389														
11		10320 X	10309	-0-	-11	-0-	851	1	8109	3	Y	1226	1227	138
							1349	9						
12		10509 X	9354	-0-	-1155	-0-	836	1	7206	3	Y	1193	1218	113
							1312	9						
*01		10509 X	8475	-0-	-2034	-0-	427	1	6880	3	Y	1062	997	178
							1168	9						
02		9976 X	7669	-0-	-2307	-0-	232	1	6224	3	Y	1103	1140	141
							1213	9						
03		10664 X	8470	-0-	-2194	-0-	931	1	6358	3	Y	1074	943	272
							1181	9						
*04		10320 X	7797	-0-	-2523	-0-	845	1	5883	3	Y	972	1101	143
							1069	9						
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748														
11		8820 X	7612	-0-	-1208	-0-	629	1	5950	3	Y	939	940	108
							1033	9						
12		9114 X	6804	-0-	-2310	-0-	612	1	5231	3	Y	874	895	87
							961	9						
*01		8525 X	5654	-0-	-2871	-0-	287	1	4583	3	Y	713	675	125
							784	9						
02		7830 X	5817	-0-	-2013	-0-	178	1	4711	3	Y	844	860	109
							928	9						
03		8029 X	6226	-0-	-1803	-0-	705	1	4627	3	Y	813	714	208
							894	9						
*04		7620 X	5850	-0-	-1770	-0-	651	1	4378	3	Y	746	844	110
							821	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
CROW A				WELL #:	15H	RRCID ->	289209	COMPL. DATE	08/22/2021	TOTAL DEPTH	13504	PERF.13376 -	18621	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
11		11850 X	7187	-0-	-4663	-0-	607	1	5506	3	Y	976	995 1	89
							1074	9						
12		10168 X	8781	-0-	-1387	-0-	851	1	6661	3	Y	1154	1142 1	101
							1269	9						
*01		10168 X	9050	-0-	-1118	-0-	575	1	7145	3	Y	1209	1168 1	142
							1330	9						
02		8062 X	7882	-0-	-180	-0-	545	1	6195	3	Y	1038	1032 1	148
							1142	9						
03		8618 X	7996	-0-	-622	-0-	556	1	6304	3	Y	1033	989 1	192
							1136	9						
*04		8340 X	8066	-0-	-274	-0-	556	1	6391	3	Y	1017	1064 1	145
							1119	9						

CROW A				WELL #:	16H	RRCID ->	289210	COMPL. DATE	08/23/2021	TOTAL DEPTH	13384	PERF.13487 -	19050	
11		6930 X	6137	-0-	-793	-0-	524	1	4709	3	Y	822	802 1	75
							904	9						
12		5580 X	5201	-0-	-379	-0-	507	1	3918	3	Y	705	718 1	62
							776	9						
*01		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	330	1	3745	3	Y	654	639 1	77
							719	9						
02		5945 X	4585	-0-	-1360	-0-	325	1	3580	3	Y	618	607 1	88
							680	9						
03		6355 X	4577	-0-	-1778	-0-	326	1	3583	3	Y	607	582 1	113
							668	9						
*04		6150 X	4559	-0-	-1591	-0-	322	1	3588	3	Y	590	619 1	84
							649	9						

CROW A				WELL #:	17H	RRCID ->	289211	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	13401	PERF.13526 -	18918	
11		9390 X	9180	-0-	-210	-0-	770	1	7073	3	Y	1215	1232 1	111
							1337	9						
12		9703 X	8568	-0-	-1135	-0-	829	1	6501	3	Y	1125	1138 1	98
							1238	9						
*01		9703 X	7732	-0-	-1971	-0-	504	1	6089	3	Y	1035	1012 1	121
							1139	9						
02		8294 X	6941	-0-	-1353	-0-	482	1	5448	3	Y	919	909 1	131
							1011	9						
03		8866 X	7468	-0-	-1398	-0-	522	1	5882	3	Y	967	918 1	180
							1064	9						
*04		8580 X	7058	-0-	-1522	-0-	489	1	5583	3	Y	896	948 1	128
							986	9						

CROW A				WELL #:	19H	RRCID ->	289225	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13448 -	18589	
11		15720 X	9355	-0-	-6365	-0-	777	1	7202	3	Y	1251	1292 1	114
							1376	9						
12		16244 X	12304	-0-	-3940	-0-	1202	1	9351	3	Y	1592	1567 1	139
							1751	9						
*01		14601 X	11222	-0-	-3379	-0-	717	1	8887	3	Y	1471	1438 1	172
							1618	9						
02		13659 X	11174	-0-	-2485	-0-	762	1	8815	3	Y	1452	1417 1	207
							1597	9						
03		12307 X	11666	-0-	-641	-0-	800	1	9234	3	Y	1484	1415 1	276
							1632	9						
*04		11910 X	11226	-0-	-684	-0-	754	1	8953	3	Y	1381	1460 1	197
							1519	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-	1261	1	11242	3	Y	1866	1747	1	379
						2053	9							
12	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	1257	1	11373	3	Y	1779	1896	1	262
						1957	9							
*01	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	1123	1	12161	3	Y	1797	1729	1	330
						1977	9							
02	12842 X	12842	-0-	-0-	-0-	1238	1	9836	3	Y	1607	1751	1	186
						1768	9							
03	14344 X	14344	-0-	-0-	-0-	1268	1	10985	3	Y	1901	1641	1	446
						2091	9							
*04	13483 X	13483	-0-	-0-	-0-	1417	1	10239	3	Y	1661	1843	1	264
						1827	9							
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317														
11	9720 X	9720	-0-	-0-	-0-	864	1	7447	3	Y	1281	1215	1	260
						1409	9							
12	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	863	1	7557	3	Y	1214	1295	1	179
						1335	9							
*01	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	606	1	6561	3	Y	983	982	1	180
						1081	9							
02	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	797	1	5962	3	Y	1041	1101	1	120
						1145	9							
03	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	882	1	7340	3	Y	1314	1126	1	308
						1445	9							
*04	9042 X	9042	-0-	-0-	-0-	990	1	6775	3	Y	1161	1284	1	185
						1277	9							
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	15030 X	10662	-0-	-4368	-0-	970	1	8611	3	Y	983	1005	1	68
12	14477 X	13615	-0-	-862	-0-	1081	9	8779	3	Y	3426	3307	1	185
*01	13950 X	11719	-0-	-2231	-0-	3769	9	8036	3	Y	2925	2934	1	176
02	10643 X	10628	-0-	-15	-0-	465	1	7502	3	Y	1875	1918	1	133
03	11377 X	10594	-0-	-783	-0-	3218	9	8054	3	Y	1382	1421	1	94
*04	11010 X	9910	-0-	-1100	-0-	1063	1	7640	3	Y	1220	1227	1	87
						2063	9							
						1020	1							
						1520	9							
						928	1							
						1342	9							
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243														
11	8910 X	7539	-0-	-1371	-0-	625	1	5343	3	Y	1428	1422	1	79
12	8835 X	7761	-0-	-1074	-0-	1571	9	5240	3	Y	1680	1662	1	96
*01	8835 X	6804	-0-	-2031	-0-	673	1	4788	3	Y	1136	1157	1	75
02	7453 X	6260	-0-	-1193	-0-	1848	9	4241	3	Y	1225	1213	1	87
03	7967 X	6433	-0-	-1534	-0-	766	1	4516	3	Y	1169	1183	1	73
*04	7530 X	5615	-0-	-1915	-0-	1250	9	4440	3	Y	527	559	1	41
						671	1							
						1348	9							
						631	1							
						1286	9							
						595	1							
						580	9							
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755														
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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-
P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843														
11	53760 X	38231	-0-	-15529	-0-	1804	1	29997	3	Y	5845	5870	1	290
12	49755 X	36402	-0-	-13353	-0-	6430	9	28602	3	Y	5529	5521	1	298
*01	47647 X	32558	-0-	-15089	-0-	1718	1	25481	3	Y	4975	4657	1	616
02	38889 X	31199	-0-	-7690	-0-	6082	9	24159	3	Y	4888	5079	1	425
03	41292 X	32347	-0-	-8945	-0-	1604	1	24927	3	Y	4860	5001	1	284
*04	38220 X	30259	-0-	-7961	-0-	5473	9	23145	3	Y	4530	4486	1	328
						1663	1							
						5377	9							
						2074	1							
						5346	9							
						2131	1							
						4983	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11		35520 X	21836	-0-	-13684	-0-	1032	1	16980	3	Y	3476	3489	172
							3824	9						
12		33945 X	20720	-0-	-13225	-0-	996	1	16183	3	Y	3219	3217	174
							3541	9						
*01		26846 X	19728	-0-	-7118	-0-	979	1	15440	3	Y	3008	2809	373
							3309	9						
02		25114 X	18550	-0-	-6564	-0-	993	1	14337	3	Y	2927	3045	255
							3220	9						
03		23808 X	19415	-0-	-4393	-0-	1255	1	14926	3	Y	2940	3023	172
							3234	9						
*04		21840 X	18152	-0-	-3688	-0-	1290	1	13846	3	Y	2742	2716	198
							3016	9						
P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288														
11		22505 X	22505	-0-	-0-	-0-	1070	1	17551	3	Y	3531	3525	175
							3884	9						
12		21738 X	21738	-0-	-0-	-0-	1035	1	16992	3	Y	3374	3367	182
							3711	9						
*01		17128 X	17128	-0-	-0-	-0-	840	1	13322	3	Y	2696	2544	334
							2966	9						
02		20329 X	17726	-0-	-2603	-0-	948	1	13702	3	Y	2796	2887	243
							3076	9						
03		21731 X	19339	-0-	-2392	-0-	1255	1	14854	3	Y	2936	3008	171
							3230	9						
*04		21030 X	17958	-0-	-3072	-0-	1283	1	13673	3	Y	2729	2703	197
							3002	9						
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
11		26910 X	24250	-0-	-2660	-0-	1496	1	18222	3	Y	4120	4309	263
							4532	9						
12		27807 X	24048	-0-	-3759	-0-	1344	1	17999	3	Y	4277	4086	454
							4705	9						
*01		26102 X	21578	-0-	-4524	-0-	1255	1	15986	3	Y	3943	4059	338
							4337	9						
02		21199 X	20475	-0-	-724	-0-	1304	1	15247	3	Y	3567	3613	292
							3924	9						
03		22797 X	22797	-0-	-0-	-0-	1758	1	17164	3	Y	3523	3344	471
							3875	9						
*04		21930 X	20505	-0-	-1425	-0-	1363	1	15447	3	Y	3359	3539	291
							3695	9						
P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
11		19410 X	13545	-0-	-5865	-0-	843	1	10064	3	Y	2398	2529	152
							2638	9						
12		20057 X	14032	-0-	-6025	-0-	794	1	10579	3	Y	2417	2309	260
							2659	9						
*01		17360 X	13786	-0-	-3574	-0-	818	1	10332	3	Y	2396	2463	193
							2636	9						
02		12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	801	1	9309	3	Y	2247	2257	183
							2472	9						
03		13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	1055	1	10253	3	Y	2268	2154	297
							2495	9						
*04		12160 X	12160	-0-	-0-	-0-	803	1	9047	3	Y	2100	2220	177
							2310	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A WELL #: 11H RRCID -> 292078 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13522 - 17749														
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
11		28170 X	19726	-0-	-8444	-0-	450 1	16303 3	Y	2703	2583 0	197 1	86	
							2973 9							
12		29109 X	18970	-0-	-10139	-0-	465 1	15681 3	Y	2567	2426 0	167 1	60	
							2824 9							
*01		25389 X	17055	-0-	-8334	-0-	465 1	14052 3	Y	2307	2059 0	216 1	92	
							2538 9							
02		21489 X	16429	-0-	-5060	-0-	435 1	12940 3	Y	2776	2768 0		100	
							3054 9							
03		20708 X	16475	-0-	-4233	-0-	465 1	12982 3	Y	2753	2658 0	76 1	119	
							3028 9							
*04		19740 X	15051	-0-	-4689	-0-	450 1	12117 3	Y	2258	2226 0	44 1	107	
							2484 9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072														
11		42900 X	24700	-0-	-18200	-0-	1482 1	19068 3	Y	3773	3620 0	149 1	118	
							4150 9				4 8			
12		35278 X	23364	-0-	-11914	-0-	1449 1	17920 3	Y	3632	3585 0	43 1	122	
							3995 9							
*01		32953 X	23199	-0-	-9754	-0-	1356 1	18864 3	Y	2708	2517 0	222 1	91	
							2979 9							
02		26941 X	19440	-0-	-7501	-0-	1423 1	15348 3	Y	2426	2378 0	64 1	75	
							2669 9							
*03		27156 X	19571	-0-	-7585	-0-	1318 1	15583 3	Y	2427	2389 0	36 1	77	
							2670 9							
*04		24690 X	18869	-0-	-5821	-0-	1321 1	14835 3	Y	2466	2444 0		99	
							2713 9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 08/27/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759														
11		13620 X	9655	-0-	-3965	-0-	579 1	7134 3	Y	1765	1687 0	72 1	65	
							1942 9				1 8			
12		12834 X	9405	-0-	-3429	-0-	590 1	7110 3	Y	1550	1523 0	22 1	70	
							1705 9							
*01		11563 X	9789	-0-	-1774	-0-	590 1	7658 3	Y	1401	1281 0	134 1	56	
							1541 9							
02		10556 X	8175	-0-	-2381	-0-	578 1	5834 3	Y	1603	1573 0	40 1	46	
							1763 9							
*03		9951 X	8238	-0-	-1713	-0-	537 1	6028 3	Y	1521	1499 0	23 1	45	
							1673 9							
*04		9660 X	7749	-0-	-1911	-0-	530 1	5635 3	Y	1440	1431 0		54	
							1584 9							
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634														
11		32730 X	19846	-0-	-12884	-0-	1194 1	15316 3	Y	3033	2906 0	112 1	96	
							3336 9				3 8			
12		28830 X	19157	-0-	-9673	-0-	1170 1	14857 3	Y	2845	2818 0	36 1	87	
							3130 9							
*01		25668 X	19683	-0-	-5985	-0-	1121 1	15776 3	Y	2533	2342 0	192 1	86	
							2786 9							
02		23113 X	17006	-0-	-6107	-0-	1187 1	12867 3	Y	2684	2633 0	64 1	73	
							2952 9							
*03		21483 X	18311	-0-	-3172	-0-	1185 1	14139 3	Y	2715	2678 0	38 1	72	
							2987 9							
*04		19830 X	16694	-0-	-3136	-0-	1139 1	12978 3	Y	2343	2323 0		92	
							2577 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															
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		79740 X	44153	-0-	-35587	-0-	1283	1	39100	3	Y	3427	3346	0	86 1 39
12		75640 X	38257	-0-	-37383	-0-	3770	9	33751	3	Y	2840	2694	0	32 1 153
*01		60357 X	34649	-0-	-25708	-0-	1382	1	28988	3	Y	3883	3736	0	223 1 77
02		43906 X	29517	-0-	-14389	-0-	3124	9	25103	3	Y	2879	2879	0	77
*03		45632 X	29174	-0-	-16458	-0-	1390	1	23812	3	Y	3704	3662	0	30 1 89
*04		44160 X	25604	-0-	-18556	-0-	4271	9	20959	3	Y	3085	3076	0	98
							1247	1							
							3167	9							
							1288	1							
							4074	9							
							1251	1							
							3394	9							
MOY A WELL #: 15H RRCID -> 294022 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13320 - 17699															
11		101550 X	52704	-0-	-48846	-0-	1455	1	44728	3	Y	5928	5815	0	112 1 55
12		87668 X	46977	-0-	-40691	-0-	6521	9	39399	3	Y	5430	5262	0	46 1 177
*01		73408 X	41910	-0-	-31498	-0-	1605	1	35099	3	Y	4665	4486	0	262 1 94
02		53331 X	34789	-0-	-18542	-0-	5973	9	29617	3	Y	3368	3368	0	94
*03		54467 X	35774	-0-	-18693	-0-	1679	1	29248	3	Y	4495	4443	0	37 1 109
*04		52710 X	31677	-0-	-21033	-0-	5132	9	25969	3	Y	3781	3770	0	120
							1467	1							
							3705	9							
							1581	1							
							4945	9							
							1549	1							
							4159	9							
MOY A WELL #: 16H RRCID -> 294023 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13334 - 17367															
11		89730 X	46740	-0-	-42990	-0-	1200	1	37641	3	Y	7181	7101	0	90 1 39
12		77996 X	43240	-0-	-34756	-0-	7899	9	34779	3	Y	6405	6253	0	32 1 159
*01		67425 X	36620	-0-	-30805	-0-	1415	1	30633	3	Y	4088	3917	0	240 1 90
02		42949 X	29814	-0-	-13135	-0-	7046	9	25379	3	Y	2888	2888	0	90
*03		45911 X	29700	-0-	-16211	-0-	1490	1	24255	3	Y	3748	3704	0	36 1 98
*04		44430 X	26434	-0-	-17996	-0-	4497	9	21671	3	Y	3152	3142	0	108
							1258	1							
							3177	9							
							1322	1							
							4123	9							
							1296	1							
							3467	9							
MOY A WELL #: 3H RRCID -> 294044 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13170 - 18186															
11		63120 X	24608	-0-	-38512	-0-	741	1	19532	3	Y	3941	3812	0	157 1 16
12		47492 X	25332	-0-	-22160	-0-	4335	9	20307	3	Y	3791	3588	0	172 1 47
*01		38812 X	22715	-0-	-16097	-0-	855	1	18498	3	Y	3082	2339	0	696 1 94
02		24273 X	19138	-0-	-5135	-0-	4170	9	15517	3	Y	2577	2445	0	134 1 92
*03		25947 X	18017	-0-	-7930	-0-	827	1	14548	3	Y	2331	2272	0	101 1 50
*04		24600 X	16107	-0-	-8493	-0-	3390	9	12770	3	Y	2235	2149	0	82 1 54
							786	1							
							2835	9							
							905	1							
							2564	9							
							878	1							
							2459	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 INJECT. (I) PROD 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
11		84510 X	30385	-0-	-54125	-0-	926 1	24321 3	Y	4671	4574 0	141 1		12
							5138 9							
12		67239 X	31654	-0-	-35585	-0-	1090 1	25546 3	Y	4562	4311 0	205 1		58
							5018 9							
*01		47306 X	28515	-0-	-18791	-0-	1023 1	22134 3	Y	4871	4188 0	654 1		87
							5358 9							
02		32915 X	27968	-0-	-4947	-0-	1147 1	22242 3	Y	4163	3990 0	139 1		121
							4579 9							
*03		35185 X	27889	-0-	-7296	-0-	1416 1	22687 3	Y	3442	3352 0	134 1		77
							3786 9							
*04		30630 X	25914	-0-	-4716	-0-	1390 1	20286 3	Y	3853	3725 0	125 1		80
							4238 9							
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228														
11		89490 X	30613	-0-	-58877	-0-	890 1	23798 3	Y	5386	5234 0	191 1		19
							5925 9							
12		70184 X	30236	-0-	-39948	-0-	987 1	23648 3	Y	5092	4863 0	195 1		53
							5601 9							
*01		56110 X	27747	-0-	-28363	-0-	989 1	22230 3	Y	4116	3462 0	624 1		83
							4528 9							
02		30711 X	24067	-0-	-6644	-0-	912 1	18144 3	Y	4555	4418 0	124 1		96
							5011 9							
*03		32829 X	23919	-0-	-8910	-0-	1113 1	18286 3	Y	4109	4036 0	108 1		61
							4520 9							
*04		30600 X	19970	-0-	-10630	-0-	1054 1	15717 3	Y	2908	2807 0	99 1		63
							3199 9							
P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552														
11		198090 X	57166	-0-	-140924	-0-	47205 3	9961 9	Y	9055	9055 0	117 1		-0-
12		137454 X	51932	-0-	-85522	-0-	42812 3	9120 9	Y	8291	8291 0			-0-
01		98177 X	49546	-0-	-48631	-0-	40481 3	9065 9	Y	8241	7434 0	581 1		226
02		56086 X	43945	-0-	-12141	-0-	38082 3	5863 9	Y	5330	5090 0	354 1		112
03		59954 X	40125	-0-	-19829	-0-	33622 3	6503 9	Y	5912	4977 0	887 1		160
*04		57150 X	38138	-0-	-19012	-0-	31876 3	6262 9	Y	5693	5458 0	305 1		90
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456														
11		160620 X	41960	-0-	-118660	-0-	1505 1	33609 3	Y	6224	5614 0	560 1		102
							6846 9							
12		95945 X	36494	-0-	-59451	-0-	1424 1	28799 3	Y	5701	5567 0	196 1		40
							6271 9							
01		72819 X	31792	-0-	-41027	-0-	1278 1	24860 3	Y	5140	4496 0	504 1		180
							5654 9							
02		43326 X	27165	-0-	-16161	-0-	1108 1	21149 3	Y	4462	4254 0	291 1		97
							4908 9							
03		46314 X	24417	-0-	-21897	-0-	1040 1	19411 3	Y	3605	3204 0	429 1		69
							3966 9							
*04		41970 X	22244	-0-	-19726	-0-	18060 3	4184 9	Y	3804	3640 0	170 1		63

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	* * 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
11		125940 X	9195	-0-	-116745	-0-	917 1	6707 3	Y	1428	1425 1	4 8	226	
							1571 9							
12		10292 X	10163	-0-	-129	-0-	854 1	7414 3	Y	1723	1708 1		241	
							1895 9							
*01		10292 X	10049	-0-	-243	-0-	908 1	7202 3	Y	1763	1744 1		260	
							1939 9							
02		9164 X	8700	-0-	-464	-0-	813 1	6348 3	Y	1399	1431 1		228	
							1539 9							
03		10168 X	7930	-0-	-2238	-0-	716 1	5634 3	Y	1436	1422 1		242	
							1580 9							
*04		9840 X	8116	-0-	-1724	-0-	700 1	5781 3	Y	1486	1507 1		221	
							1635 9							
CASKEY A WELL #: 6H RRCID -> 295809 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13573 - 19354														
11		95790 X	4849	-0-	-90941	-0-	524 1	3400 3	Y	841	852 1	2 8	139	
							925 9							
12		6479 X	5331	-0-	-1148	-0-	468 1	3822 3	Y	946	944 1		141	
							1041 9							
*01		4898 X	4850	-0-	-48	-0-	485 1	3350 3	Y	923	930 1		134	
							1015 9							
02		5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	539 1	3914 3	Y	929	923 1		140	
							1022 9							
03		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	594 1	4551 3	Y	1185	1147 1		178	
							1304 9							
*04		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	515 1	4131 3	Y	1095	1126 1		147	
							1205 9							
LANIK A - LANIK B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 295810 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13614 - 23365														
11		48720 X	21754	-0-	-26966	-0-	1744 1	16048 3	Y	3602	3560 1		318	
							3962 9							
12		26412 X	22046	-0-	-4366	-0-	1794 1	16291 3	Y	3601	3692 1		227	
							3961 9							
*01		21980 X	21980	-0-	-0-	-0-	1674 1	16446 3	Y	3509	3423 1		313	
							3860 9							
02		23072 X	23072	-0-	-0-	-0-	1335 1	17634 3	Y	3730	3655 1		388	
							4103 9							
03		24388 X	24388	-0-	-0-	-0-	1426 1	18609 3	Y	3957	3993 1		352	
							4353 9							
*04		23314 X	23314	-0-	-0-	-0-	1320 1	17848 3	Y	3769	3698 1		423	
							4146 9							
CASKEY A WELL #: 8H RRCID -> 295918 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13724 - 19413														
11		32280 X	2190	-0-	-30090	-0-	266 1	1400 3	Y	476	482 1		61	
							524 9							
12		33356 X	2619	-0-	-30737	-0-	313 1	1759 3	Y	497	474 1		84	
							547 9							
*01		3348 X	1378	-0-	-1970	-0-	247 1	682 3	Y	408	458 1		34	
							449 9							
02		2958 X	1221	-0-	-1737	-0-	217 1	621 3	Y	348	365 1		17	
							383 9							
03		3038 X	2256	-0-	-782	-0-	294 1	1431 3	Y	483	443 1		57	
							531 9							
*04		2520 X	1965	-0-	-555	-0-	256 1	1228 3	Y	437	414 1		80	
							481 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	51900 X	8384	-0-	-43516	-0-	797 1	6058 3	Y	1390	1392 1		170
						1529 9						
12	53630 X	8881	-0-	-44749	-0-	885 1	6453 3	Y	1403	1339 1		234
						1543 9						
*01	9455 X	7646	-0-	-1809	-0-	818 1	5344 3	Y	1349	1472 1		111
						1484 9						
02	8642 X	8107	-0-	-535	-0-	803 1	5753 3	Y	1410	1450 1		71
						1551 9						
03	8897 X	7748	-0-	-1149	-0-	780 1	5565 3	Y	1275	1199 1		147
						1403 9						
*04	8580 X	8266	-0-	-314	-0-	797 1	5961 3	Y	1371	1281 1		237
						1508 9						

LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138

11	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	803 1	7174 3	Y	2095	2139 1		211
						2305 9						
12	10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	859 1	7457 3	Y	2196	2100 1		307
						2416 9						
*01	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	349 1	2889 3	Y	884	1150 1		41
						972 9						
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-	13 1		28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	2 1		27
*04	47 X	47	-0-	-0-	-0-	4 1	43 9	Y	39			66

CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733

11	56700 X	7332	-0-	-49368	-0-	672 1	5202 3	Y	1325	1198 1		374
						1458 9						
12	58590 X	7263	-0-	-51327	-0-	701 1	5130 3	Y	1302	1466 1		210
						1432 9						
*01	8277 X	6105	-0-	-2172	-0-	644 1	4227 3	Y	1122	989 1		343
						1234 9						
02	7540 X	6129	-0-	-1411	-0-	606 1	4342 3	Y	1074	1172 1		245
						1181 9						
03	7688 X	7363	-0-	-325	-0-	714 1	5185 3	Y	1331	1319 1		257
						1464 9						
*04	7320 X	7091	-0-	-229	-0-	669 1	5048 3	Y	1249	1099 1		407
						1374 9						

CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016

11	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	651 1	4981 3	Y	1152	1142 1		149
						1267 9						
12	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	446 1	2833 3	Y	729	760 1		118
						802 9						
*01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	682 1	4331 3	Y	1150	1180 1		88
						1265 9						
02	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	725 1	5016 3	Y	1272	1296 1		64
						1399 9						
03	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	715 1	4929 3	Y	1167	1097 1		134
						1284 9						
*04	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	688 1	4957 3	Y	1183	1111 1		206
						1301 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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	805	1 4387 3	Y	1081	957 1	200	
						1189	9					
12	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	813	1 4242 3	Y	1051	1102 1	145	4 8
						1156	9					
*01	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	894	1 5659 3	Y	1330	1335 1	140	
						1463	9					
02	7938 X	7938	-0-	-0-	-0-	907	1 5536 3	Y	1359	1331 1	168	
						1495	9					
03	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	1101	1 6305 3	Y	1400	1297 1	271	
						1540	9					
*04	8767 X	8767	-0-	-0-	-0-	978	1 6406 3	Y	1257	1276 1	252	
						1383	9					
E. BUTLER A WELL #: 14H RRCID -> 295966 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13722 - 19415												
11	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	991	1 5872 3	Y	1381	1520 1	177	
						1519	9					
12	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	1047	1 5968 3	Y	1646	1523 1	300	
						1811	9					
*01	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	842	1 5344 3	Y	1452	1254 1	498	
						1597	9					
02	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	823	1 5120 3	Y	1454	1690 1	262	
						1599	9					
03	7494 X	7494	-0-	-0-	-0-	870	1 5017 3	Y	1461	1326 1	397	
						1607	9					
*04	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	654	1 3418 3	Y	1294	1321 1	370	
						1423	9					
WAGNER B WELL #: 13H RRCID -> 296287 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13100 - 18985												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*01	SHUT IN	235903	-0-	235903	235903	465	1 189231 3	Y	42006	42006 0	-0-	
						46207	9					
02	414210 X	178307	-0-	-235903	-0-	435	1 145147 3	Y	29750	29750 0	-0-	
						32725	9					
*03	260586 X	136931	-0-	-123655	-0-	465	1 112639 3	Y	21661	21661 0	-0-	
						23827	9					
*04	252180 X	101577	-0-	-150603	-0-	450	1 83953 3	Y	15613	15613 0	-0-	
						17174	9					
WAGNER B WELL #: 16H RRCID -> 296289 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13220 - 19184												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
*01	SHUT IN	235901	-0-	235901	235901	465	1 183400 3	Y	47305	47305 0	-0-	
						52036	9					
02	425119 X	189218	-0-	-235901	-0-	435	1 151321 3	Y	34056	34056 0	-0-	
						37462	9					
*03	239351 X	136969	-0-	-102382	-0-	465	1 111675 3	Y	22572	22572 0	-0-	
						24829	9					
*04	231630 X	103166	-0-	-128464	-0-	450	1 85190 3	Y	15933	15933 0	-0-	
						17526	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
WAGNER B				WELL #:	15H	RRCID ->	296309	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	13346	PERF.13180 -	18463
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		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*01		SHUT IN	160555	-0-	160555	160555	465	1	127603	3	Y	29534	29534 0
							32487	9					-0-
	02	278938 X	118383	-0-	-160555	-0-	384	1	94955	3	Y	20949	20949 0
							23044	9					-0-
*03		193967 X	83434	-0-	-110533	-0-	3944	1	61782	3	Y	16098	16098 0
							17708	9					-0-
*04		187710 X	65572	-0-	-122138	-0-	5754	1	49413	3	Y	9459	9459 0
							10405	9					-0-

WAGNER B				WELL #:	14H	RRCID ->	296339	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL DEPTH	13199	PERF.13160 -	16189
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*01		SHUT IN	132232	-0-	132232	132232	465	1	103057	3	Y	26100	26100 0
							28710	9					-0-
	02	SHUT IN	73447	-0-	73447	205679	435	1	57980	3	Y	13665	13665 0
							15032	9					-0-
*03		263173 X	57494	-0-	-205679	-0-	465	1	46073	3	Y	9960	9960 0
							10956	9					-0-
*04		113640 X	41198	-0-	-72442	-0-	450	1	33419	3	Y	6663	6663 0
							7329	9					-0-

CKODRE A				WELL #:	10H	RRCID ->	296436	COMPL. DATE	08/04/2021	TOTAL DEPTH	13040	PERF.12877 -	18965
11		29430 X	5249	-0-	-24181	-0-	465	1	3830	3	Y	867	884 1
							954	9					73
12		30411 X	5731	-0-	-24680	-0-	522	1	4103	3	Y	1005	989 1
							1106	9					89
*01		30411 X	6939	-0-	-23472	-0-	666	1	4625	3	Y	1498	1459 1
							1648	9					128
	02	28449 X	6358	-0-	-22091	-0-	621	1	4173	3	Y	1422	1456 1
							1564	9					94
	03	30411 X	6142	-0-	-24269	-0-	579	1	4069	3	Y	1358	1330 1
							1494	9					122
*04		6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	602	1	4387	3	Y	1427	1408 1
							1570	9					141

CKODRE A-W. BUTLER A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	296437	COMPL. DATE	08/08/2021	TOTAL DEPTH	13169	PERF.12925 -	18384
11		84870 X	17282	-0-	-67588	-0-	1341	1	12136	3	Y	3459	3475 1
							3805	9					251
12		87699 X	16615	-0-	-71084	-0-	1382	1	11761	3	Y	3156	3172 1
							3472	9					235
*01		87699 X	16044	-0-	-71655	-0-	1481	1	11030	3	Y	3212	3173 1
							3533	9					274
	02	82041 X	14539	-0-	-67502	-0-	1359	1	10072	3	Y	2825	2909 1
							3108	9					190
	03	87699 X	15587	-0-	-72112	-0-	1405	1	10743	3	Y	3126	3045 1
							3439	9					271
*04		14018 X	14018	-0-	-0-	-0-	1259	1	9804	3	Y	2686	2685 1
							2955	9					272

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BOYSEN A WELL #: 5H RRCID -> 297070 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12774 PERF. N/A													
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
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SHUT IN	47035	-0-	47035	47035	55 1	35472 3	N	10462	9885 0	487 1	90
							11508 9						

EOG RESOURCES, INC. 253162													
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622													
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	5			363
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	192 1		171
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35	30 1		176
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			176
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	136 4	10 9	N	9			185
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			185

BRAZZEAL WELL #: 1H RRCID -> 289157 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13812 - 21350													
11		6270 X	21	-0-	-6249	-0-	2 1	19 3	N	-0-			-0-
12		6479 X	3840	-0-	-2639	-0-	1034 1	2578 3	N	204	190 1		14
							4 4	224 9					
01		5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-	8 1		6
02		25301 X	25301	-0-	-0-	-0-	487 1	23074 3	N	1562	1552 1	2 8	14
							22 4	1718 9					
03		13388 X	13388	-0-	-0-	-0-	886 1	11821 3	N	608	611 1	2 8	9
							12 4	669 9					
04		12125 X	12125	-0-	-0-	-0-	691 1	10728 3	N	634	629 1	1 8	13
							9 4	697 9					

CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647													
11		3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	200 1	2772 3	Y	838	759 0		124
							10 4	922 9					
12		2480 X	1815	-0-	-665	-0-	181 1	1340 3	Y	264	337 0		51
							4 4	290 9					
01		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	208 1	3154 3	Y	456	448 1	1 8	58
							8 4	502 9					
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	208 1	3111 3	Y	324	340 1		42
							6 4	356 9					
03		3379 X	1410	-0-	-1969	-0-	227 1	992 3	Y	171	172 1		41
							3 4	188 9					
04		3270 X	8	-0-	-3262	-0-	8 1		Y	-0-	2 0	39 1	-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282													
11		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	203 1	2195 3	Y	264	287 0	1 8	39
							5 4	290 9					
12		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	270 1	5095 3	Y	850	725 0	1 8	163
							11 4	935 9					
01		6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	234 1	5366 3	Y	1238	1 0	1243 1	157
							16 4	1362 9					
02		5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	269 1	3828 3	Y	1188	1190 1	1 8	154
							16 4	1307 9					
03		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	231 1	3275 3	Y	827	784 1		197
							11 4	910 9					
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-	7 0	190 1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3180 X	1371	-0-	-1809	-0-	277 1	819 3	4 4	271 9	Y	246	221 0	1 8	36	
12	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	232 1	3412 3	6 4	499 9	Y	454	403 0		87	
01	3286 X	860	-0-	-2426	-0-	252 1	244 3	5 4	359 9	Y	326	372 1		41	
02	2958 X	399	-0-	-2559	-0-	250 1	16 3	2 4	131 9	Y	119	145 1		15	
03	3658 X	1324	-0-	-2334	-0-	246 1	921 3	3 4	154 9	Y	140	122 1		33	
04	3540 X	2869	-0-	-671	-0-	206 1	2212 3	5 4	446 9	Y	405	14 0	363 1	61	
CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847															
11	4050 X	1331	-0-	-2719	-0-	235 1	515 3	8 4	573 9	Y	521	557 0	1 8	77	
12	6045 X	1514	-0-	-4531	-0-	300 1	488 3	9 4	717 9	Y	652	603 0	1 8	125	
01	6045 X	2822	-0-	-3223	-0-	360 1	1926 3	8 4	528 9	Y	480	543 1	1 8	61	
02	4321 X	3658	-0-	-663	-0-	276 1	1920 3	20 4	1442 9	Y	1311	1200 1	2 8	170	
03	4588 X	2393	-0-	-2195	-0-	231 1	1557 3	8 4	597 9	Y	543	581 1	3 8	129	
04	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	246 1	3817 3	8 4	550 9	Y	500	21 0	531 1	75	
CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402															
11	4290 X	3848	-0-	-442	-0-	311 1	3030 3	9 4	498 9	Y	453	388 0	1 8	67	
12	4433 X	637	-0-	-3796	-0-	308 1	26 3	4 4	299 9	Y	272	286 0	1 8	52	
01	4247 X	1742	-0-	-2505	-0-	333 1	1150 3	5 4	254 9	Y	231	253 1	1 8	29	
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	310 1	2124 3	6 4	354 9	Y	322	308 1	1 8	42	
03	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	295 1	2184 3	7 4	389 9	Y	354	311 1	1 8	84	
04	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	271 1	3151 3	11 4	732 9	Y	665	24 0	624 1	100	
CROSSROADS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461															
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	337 1	15 3	3 4	144 9	Y	131	132 0		19	
12	533 X	533	-0-	-0-	-0-	355 1	14 3	3 4	161 9	Y	146	136 0	1 8	28	
01	465 X	376	-0-	-89	-0-	270 1	9 3	2 4	95 9	Y	86	102 1	1 8	11	
02	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	315 1	1557 3	3 4	134 9	Y	122	117 1		16	
03	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	339 1	2708 3	2 4	88 9	Y	80	77 1		19	
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	274 1	2325 3	7 4	583 9	Y	530	17 0	451 1	80	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290483 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	412 1	1220 3	1045 9	Y	950	979 0			140
12		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	286 1	1711 3	388 9	Y	353	425 0			68
01		899 X	865	-0-	-34	-0-	166 1	467 3	228 9	Y	207	248 1	1 8		26
02		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	109 1	1975 3	187 9	Y	170	174 1			22
03		651 X	630	-0-	-21	-0-	187 1	31 3	405 9	Y	368	301 1	1 8		88
04		1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	402 1	140 3	1288 9	Y	1171	40 0	1041 1		176

CROSSROADS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290485 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586															
11		5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	323 1	3932 3	1320 9	Y	1200	1096 0	3 8		177
12		5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	276 1	3526 3	1770 9	Y	1609	1474 0	4 8		308
01		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	353 1	2428 3	1684 9	Y	1531	1 0	1642 1		194
02		5249 X	2316	-0-	-2933	-0-	326 1	1166 3	813 9	Y	739	835 1	2 8		96
03		5611 X	2136	-0-	-3475	-0-	439 1	769 3	915 9	Y	832	728 1	2 8		198
04		5430 X	3573	-0-	-1857	-0-	513 1	2287 3	761 9	Y	692	29 0	756 1		104

WILLIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291221 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043															
11		690 X	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-				-0-
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-				-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

WILLIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 291222 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12629 - 17407															
11		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	231 1	1682 3	1098 9	Y	998	1012 0	2 8		37
12		2835 N	2835	-0-	-0-	-0-	115 1	1670 3	1042 9	Y	947	933 0	2 8		49
01		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	94 1	3145 3	1854 9	Y	1685	1677 0	3 8		54
02		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	71 1	4064 3	2266 9	Y	2060	2048 0	4 8		62
03		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	89 1	2758 3	1486 9	Y	1351	1361 0	3 8		49
04		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	140 1	2949 3	876 9	Y	796	817 0	2 8		26

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
WILLIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291248 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12861 - 17303															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	184	1	2005	3	Y	277	277	0	1 8	10
						4	4	305	9						
12	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	165	1	1819	3	Y	217	215	0	1 8	11
						3	4	239	9						
01	871 X	871	-0-	-0-	-0-	45	1	697	3	Y	116	123	0		4
						1	4	128	9						
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	133	1	1739	3	Y	259	255	0		8
						3	4	285	9						
03	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	216	1	2102	3	Y	213	213	0		8
						3	4	234	9						
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	236	1	3160	3	Y	170	172	0		6
						2	4	187	9						

WILLIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335															
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	273	1	359	3	Y	399	399	0	2 8	15
						3	4	439	9						
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	174	1	324	3	Y	356	351	0	1 8	19
						3	4	392	9						
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	156	1	243	3	Y	325	333	0	1 8	10
						3	4	358	9						
02	1624 X	718	-0-	-906	-0-	142	1	226	3	Y	315	315	0	1 8	9
						3	4	347	9						
03	1643 X	682	-0-	-961	-0-	173	1	185	3	Y	292	289	0	1 8	11
						3	4	321	9						
04	1080 X	665	-0-	-415	-0-	181	1	166	3	Y	287	288	0	1 8	9
						2	4	316	9						

HALEN A WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224															
11	4590 X	3194	-0-	-1396	-0-	39	1	2250	3	Y	816	829	0	1 8	9
						7	4	898	9						
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	44	1	3602	3	Y	1214	1175	0	1 8	47
						10	4	1335	9						
01	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	43	1	3677	3	Y	1230	1251	0	1 8	25
						12	4	1353	9						
02	4756 X	4609	-0-	-147	-0-	43	1	3368	3	Y	1080	1085	0	1 8	19
						10	4	1188	9						
03	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	43	1	4656	3	Y	1231	1231	0		19
						11	4	1354	9						
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	36	1	4271	3	Y	1109	1113	0		15
						9	4	1220	9						

SANDIES CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968															
11	5580 X	5076	-0-	-504	-0-	269	1	3419	3	Y	1246	1245	0	1 8	146
						17	4	1371	9						
12	5766 X	4104	-0-	-1662	-0-	313	1	2669	3	Y	1006	850	0	2 8	300
						15	4	1107	9						
01	5580 X	4562	-0-	-1018	-0-	244	1	3065	3	Y	1124	1271	0	1 8	152
						17	4	1236	9						
02	5046 X	4500	-0-	-546	-0-	249	1	3025	3	Y	1100	1068	0	1 8	183
						16	4	1210	9						
03	5239 X	4878	-0-	-361	-0-	265	1	3383	3	Y	1102	982	0	1 8	302
						18	4	1212	9						
04	5070 X	4773	-0-	-297	-0-	260	1	3322	3	Y	1067	1100	0	1 8	268
						17	4	1174	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		4440 X	3419	-0-	-1021	-0-	212 1	2560 3	Y	578	586 0	1 8		68
							11 4	636 9						
12		4278 X	3508	-0-	-770	-0-	216 1	2617 3	Y	604	491 0	1 8		180
							11 4	664 9						
01		4030 X	3486	-0-	-544	-0-	198 1	2650 3	Y	570	672 0	1 8		77
							11 4	627 9						
02		3596 X	3220	-0-	-376	-0-	205 1	2414 3	Y	537	524 0	1 8		89
							10 4	591 9						
03		3627 X	3517	-0-	-110	-0-	208 1	2737 3	Y	511	459 0	1 8		140
							10 4	562 9						
04		3420 X	3324	-0-	-96	-0-	208 1	2567 3	Y	491	507 0	1 8		123
							9 4	540 9						
SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
11		3540 X	2448	-0-	-1092	-0-	297 1	1594 3	Y	498	516 0			58
							9 4	548 9						
12		3658 X	2652	-0-	-1006	-0-	286 1	1772 3	Y	532	431 0			159
							9 4	585 9						
01		3565 X	2910	-0-	-655	-0-	229 1	2126 3	Y	496	588 0			67
							9 4	546 9						
02		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	232 1	2240 3	Y	529	508 0			88
							9 4	582 9						
03		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	263 1	2114 3	Y	532	474 0			146
							10 4	585 9						
04		2820 X	2597	-0-	-223	-0-	217 1	1843 3	Y	481	506 0			121
							8 4	529 9						
COOPER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
11		1590 N	1293	-0-	-297	-0-	9 1	332 3	Y	857	847 0			53
							9 4	943 9						
12		1643 N	579	-0-	-1064	-0-	7 1	56 3	Y	465	452 0			66
							4 4	512 9						
01		1643 N	756	-0-	-887	-0-	6 1	80 3	Y	602	629 0			39
							8 4	662 9						
02		1247 N	329	-0-	-918	-0-	7 1	53 3	Y	241	262 0			18
							4 4	265 9						
03		589 N	62	-0-	-527	-0-	5 1	4 3	Y	47	40 0			25
							1 4	52 9						
04		720 N	252	-0-	-468	-0-	4 1	244 3	Y	3	27 0			1
							1 4	3 9						
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844														
11		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	204 1	1945 3	Y	863	858 0			101
							13 4	949 9						
12		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	212 1	1984 3	Y	746	624 0			223
							11 4	821 9						
01		2976 X	2742	-0-	-234	-0-	205 1	1763 3	Y	694	823 0			94
							11 4	763 9						
02		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	200 1	1795 3	Y	725	699 0			120
							11 4	798 9						
03		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	204 1	2053 3	Y	689	620 0			189
							11 4	758 9						
04		2880 X	2802	-0-	-78	-0-	212 1	1874 3	Y	642	670 0			161
							10 4	706 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
11		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	31 1	1961 3	Y	1159	1168 0	3 8	11	
							10 4	1275 9						
12		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	34 1	2040 3	Y	2154	2134 0	1 8	30	
							17 4	2369 9						
01		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	42 1	1950 3	Y	2220	2205 0	31 1	13	
							20 4	2442 9			1 8			
02		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	25 1	1841 3	Y	1798	1790 0	2 8	19	
							16 4	1978 9						
03		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	25 1	1920 3	Y	1080	1087 0	3 8	9	
							12 4	1188 9						
04		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	25 1	1847 3	Y	1668	1651 0	1 8	25	
							15 4	1835 9						
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817														
11		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	22 1	1992 3	Y	1436	1434 0	1 8	13	
							11 4	1580 9						
12		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	31 1	2837 3	Y	1421	1412 0	2 8	20	
							13 4	1563 9						
01		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	41 1	2713 3	Y	1309	1301 0	18 1	8	
							14 4	1440 9			2 8			
02		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	24 1	2560 3	Y	1176	1170 0	2 8	12	
							12 4	1294 9						
03		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	26 1	2699 3	Y	1117	1117 0	2 8	10	
							13 4	1229 9						
04		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	26 1	2559 3	Y	1040	1033 0	2 8	15	
							12 4	1144 9						
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915														
11		6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	43 1	6117 3	Y	744	753 0	1 8	46	
							15 4	818 9						
12		10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	55 1	9642 3	Y	681	630 0	1 8	96	
							14 4	749 9						
01		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	24 1	3551 3	Y	607	663 0	1 8	39	
							12 4	668 9						
02		2639 X	1148	-0-	-1491	-0-	13 1	187 3	Y	851	826 0		64	
							12 4	936 9						
03		2821 X	1364	-0-	-1457	-0-	68 1	101 3	Y	1069	562 0	1 8	570	
							19 4	1176 9						
04		2730 X	969	-0-	-1761	-0-	40 1	50 3	Y	785	1086 0	2 8	267	
							15 4	864 9						
SANDIES CREEK J WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914														
11		3330 X	2928	-0-	-402	-0-	184 1	1901 3	Y	756	757 0		89	
							11 4	832 9						
12		3286 X	2645	-0-	-641	-0-	199 1	1589 3	Y	769	628 0		230	
							11 4	846 9						
01		2790 X	782	-0-	-2008	-0-	235 1	28 3	Y	465	632 0		63	
							7 4	512 9						
02		2842 X	848	-0-	-1994	-0-	238 1	44 3	Y	507	486 0		84	
							8 4	558 9						
03		3038 X	2956	-0-	-82	-0-	224 1	1747 3	Y	883	725 0		242	
							14 4	971 9						
04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	252 1	2102 3	Y	871	894 0		219	
							13 4	958 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
LYNCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5490 X	5189	-0-	-301	-0-	35 1	3917 3	9 4	1228 9	Y	1116	1118 0			10
12	6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	38 1	4700 3	10 4	1278 9	Y	1162	1155 0	1 8		16
01	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	36 1	4832 3	11 4	1299 9	Y	1181	1172 0	17 1		7
02	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	22 1	4633 3	9 4	967 9	Y	879	875 0	2 8		9
03	6014 X	5905	-0-	-109	-0-	21 1	4893 3	9 4	982 9	Y	893	892 0	2 8		8
04	5970 X	5631	-0-	-339	-0-	20 1	4664 3	9 4	938 9	Y	853	846 0	2 8		13
BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709															
11	7680 X	6345	-0-	-1335	-0-	37 1	2081 3	23 4	4204 9	Y	3822	3789 0	1 8		83
12	7936 X	6500	-0-	-1436	-0-	53 1	733 3	25 4	5689 9	Y	5172	5066 0	1 8		188
01	7936 X	6554	-0-	-1382	-0-	30 1	2729 3	25 4	3770 9	Y	3427	3551 0	1 8		63
02	7540 X	5960	-0-	-1580	-0-	34 1	3181 3	18 4	2727 9	Y	2479	2502 0	1 8		39
03	6572 X	5024	-0-	-1548	-0-	37 1	1236 3	24 4	3727 9	Y	3388	3330 0	1 8		96
04	6360 X	6071	-0-	-289	-0-	33 1	2503 3	22 4	3513 9	Y	3194	3197 0	1 8		92
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911															
11	1859 X	1859	-0-	-0-	-0-	23 1	651 3	8 4	1177 9	Y	1070	1070 0	2 8		10
12	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	25 1	577 3	8 4	1212 9	Y	1102	1095 0	1 8		16
01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	30 1	363 3	8 4	981 9	Y	892	888 0	13 1		5
02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	19 1	517 3	8 4	915 9	Y	832	827 0	1 8		9
03	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	21 1	586 3	9 4	992 9	Y	902	902 0	1 8		8
04	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	20 1	514 3	8 4	938 9	Y	853	847 0	1 8		13
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965															
11	14160 X	12297	-0-	-1863	-0-	30 1	8887 3	27 4	3353 9	Y	3048	3041 0	1 8		53
12	14632 X	13838	-0-	-794	-0-	26 1	10620 3	26 4	3166 9	Y	2878	2798 0	1 8		132
01	14632 X	12277	-0-	-2355	-0-	111 1	9129 3	25 4	3012 9	Y	2738	2801 0			69
02	13688 X	10973	-0-	-2715	-0-	32 1	8559 3	22 4	2360 9	Y	2145	2158 0			56
03	13826 X	11255	-0-	-2571	-0-	43 1	8904 3	22 4	2286 9	Y	2078	2084 0			50
04	13380 X	10476	-0-	-2904	-0-	42 1	7947 3	22 4	2465 9	Y	2241	2222 0	1 8		68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
WILLIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294028 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		14490 X	8907	-0-	-5583	-0-	323 1	6793 3	Y	1615	1620 0	4 8	60	
							14 4	1777 9						
12		13857 X	8342	-0-	-5515	-0-	314 1	6326 3	Y	1536	1512 0	4 8	80	
							12 4	1690 9						
01		11284 X	5965	-0-	-5319	-0-	237 1	4184 3	Y	1394	1426 0	3 8	45	
							11 4	1533 9						
02		7197 X	7197	-0-	-0-	-0-	213 1	5611 3	Y	1238	1242 0	4 8	37	
							11 4	1362 9						
03		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	262 1	5511 3	Y	2039	1998 0	4 8	74	
							14 4	2243 9						
04		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	297 1	4272 3	Y	1317	1345 0	3 8	43	
							10 4	1449 9						

HICKOK WELL #: 5H RRCID -> 294510 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450														
11		7620 X	7191	-0-	-429	-0-	69 1	5784 3	Y	1198	1191 0	3 8	60	
							20 4	1318 9						
12		6727 X	1640	-0-	-5087	-0-	54 1	311 3	Y	1144	1066 0	3 8	135	
							17 4	1258 9						
01		7161 X	1583	-0-	-5578	-0-	25 1	92 3	Y	1317	1315 0	4 8	133	
							17 4	1449 9						
02		6612 X	3224	-0-	-3388	-0-	38 1	2729 3	Y	407	501 0	2 8	37	
							9 4	448 9						
03		7068 X	3366	-0-	-3702	-0-	31 1	3028 3	Y	274	284 0	1 8	26	
							6 4	301 9						
04		6840 X	3837	-0-	-3003	-0-	27 1	3705 3	Y	93	107 0		12	
							3 4	102 9						

SIMMONS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294511 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500														
11		6870 X	6169	-0-	-701	-0-	9 1	4993 3	Y	1052	1057 0	2 8	55	
							10 4	1157 9						
12		8711 X	6985	-0-	-1726	-0-	116 1	5705 3	Y	1049	1006 0	2 8	96	
							10 4	1154 9						
01		8711 X	7180	-0-	-1531	-0-	295 1	5328 3	Y	1402	1407 0	2 8	89	
							15 4	1542 9						
02		8062 X	5468	-0-	-2594	-0-	262 1	4460 3	Y	672	681 0	1 8	79	
							7 4	739 9						
03		8246 X	5808	-0-	-2438	-0-	212 1	4393 3	Y	1084	1111 0	1 8	51	
							11 4	1192 9						
04		6960 X	6833	-0-	-127	-0-	42 1	5584 3	Y	1088	1061 0	1 8	77	
							10 4	1197 9						

BOWERS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576														
11		17010 X	14936	-0-	-2074	-0-	90 1	12256 3	Y	2333	2317 0	3 8	50	
							24 4	2566 9						
12		15934 X	13616	-0-	-2318	-0-	148 1	11314 3	Y	1939	1916 0	3 8	70	
							21 4	2133 9						
01		15717 X	14465	-0-	-1252	-0-	63 1	11920 3	Y	2234	2260 0	3 8	41	
							25 4	2457 9						
02		13166 X	12252	-0-	-914	-0-	63 1	10184 3	Y	1804	1813 0	3 8	29	
							21 4	1984 9						
03		14074 X	8518	-0-	-5556	-0-	67 1	7253 3	Y	1078	1074 0	2 8	31	
							12 4	1186 9						
04		13620 X	4797	-0-	-8823	-0-	56 1	3394 3	Y	1214	1207 0	3 8	35	
							12 4	1335 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SIMMONS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	10 1	4298 3	8 4	Y	801	803 0	2 8		42
12		6727 X	5850	-0-	-877	-0-	139 1	4800 3	8 4	Y	821	787 0	1 8		75
01		6727 X	6102	-0-	-625	-0-	294 1	4582 3	12 4	Y	1104	1108 0	1 8		70
02		5278 X	4768	-0-	-510	-0-	264 1	3782 3	7 4	Y	650	643 0	1 8		76
03		6551 X	6551	-0-	-0-	-0-	206 1	5443 3	8 4	Y	813	849 0	2 8		38
04		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	37 1	5251 3	7 4	Y	741	726 0	1 8		52
SIMMONS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135															
11		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	8 1	4180 3	9 4	Y	848	838 0	2 8		44
12		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	100 1	3213 3	7 4	Y	689	668 0	2 8		63
01		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	278 1	3420 3	11 4	Y	931	933 0	2 8		59
02		4959 X	2906	-0-	-2053	-0-	250 1	1997 3	7 4	Y	593	581 0	1 8		70
03		5301 X	3470	-0-	-1831	-0-	201 1	2447 3	8 4	Y	740	773 0	2 8		35
04		5130 X	4841	-0-	-289	-0-	33 1	4080 3	7 4	Y	655	642 0	2 8		46
KORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432															
11		3660 X	2875	-0-	-785	-0-	11 1	2033 3	11 4	Y	745	755 0			28
12		3565 X	2877	-0-	-688	-0-	13 1	2058 3	11 4	Y	723	673 0			78
01		3565 X	2891	-0-	-674	-0-	13 1	2017 3	13 4	Y	771	825 0			24
02		2755 X	2587	-0-	-168	-0-	11 1	1802 3	12 4	Y	693	691 0			26
03		2945 X	2893	-0-	-52	-0-	12 1	2020 3	14 4	Y	770	756 0			40
04		2850 X	2695	-0-	-155	-0-	13 1	1923 3	12 4	Y	679	684 0			35
SIMMONS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294877 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11665 - 16084															
11		6600 X	3720	-0-	-2880	-0-	8 1	2248 3	12 4	Y	1320	1330 0	3 8		69
12		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	108 1	1683 3	19 4	Y	2321	2174 0	4 8		212
01		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	337 1	3179 3	14 4	Y	1158	1294 0	3 8		73
02		3596 X	3506	-0-	-90	-0-	261 1	2438 3	9 4	Y	725	711 0	2 8		85
03		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	233 1	3215 3	14 4	Y	1256	1279 0	3 8		59
04		4560 X	3947	-0-	-613	-0-	45 1	2329 3	14 4	Y	1417	1374 0	2 8		100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
KORTH UNIT WELL #: 14H RRCID -> 294897 COMPL. DATE 09/21/2016 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11218 - 17017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	12 1	4794 3	10 4	612 9	Y	556	563 0			21
12	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	17 1	5601 3	13 4	810 9	Y	736	677 0			80
01	6322 X	6322	-0-	-0-	-0-	16 1	5422 3	15 4	869 9	Y	790	845 0			25
02	5336 X	5284	-0-	-52	-0-	13 1	4461 3	14 4	796 9	Y	724	722 0			27
03	6200 X	5580	-0-	-620	-0-	14 1	4676 3	14 4	876 9	Y	796	781 0			42
04	6000 X	5035	-0-	-965	-0-	16 1	4195 3	14 4	810 9	Y	736	740 0			38
FLEETWOOD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296288 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11931 PERF.11875 - 17255															
11	0 W	1491	-0-	1491	588909	15 1	868 3	8 4	600 9	Y	545	550 0			22
12	0 W	1784	-0-	1784	590693	22 1	1143 3	7 4	612 9	Y	556	542 0			36
01	0 W	1785	-0-	1785	592478	26 1	1132 3	8 4	619 9	Y	563	576 0			23
02	0 W	1812	-0-	1812	594290	85 1	1211 3	7 4	509 9	Y	463	474 0			12
03	0 W	2009	-0-	2009	596299	24 1	1438 3	8 4	539 9	Y	490	487 0	1 8		14
04	0 W	1855	-0-	1855	598154	24 1	1326 3	7 4	498 9	Y	453	453 0	1 8		13
EMERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296290 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11531 - 16765															
11	17730 X	770	-0-	-16960	-0-	1 1	67 3	8 4	694 9	Y	631	658 0	5 8		85
12	18321 X	970	-0-	-17351	-0-	1 1	88 3	9 4	872 9	Y	793	716 0	5 8		157
01	18321 X	1171	-0-	-17150	-0-	108 3	12 4	1051 9		Y	955	961 0	1 8		150
02	17139 X	962	-0-	-16177	-0-	1 1	102 3	11 4	848 9	Y	771	805 0	1 8		115
03	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3 1	2299 3	17 4	985 9	Y	895	833 0	2 8		175
04	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	5 1	1732 3	16 4	836 9	Y	760	825 0	2 8		108
EMERSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554															
11	0 W	1671	-0-	1671	314429	1 1	952 3	11 4	707 9	Y	643	654 0			87
12	0 W	1626	-0-	1626	316055	3 1	828 3	13 4	782 9	Y	711	656 0			142
01	0 W	787	-0-	787	316842	1 1	72 3	11 4	703 9	Y	639	679 0	2 8		100
02	0 W	740	-0-	740	317582	3 1	78 3	10 4	649 9	Y	590	600 0	2 8		88
03	0 W	2448	-0-	2448	320030	3 1	1519 3	15 4	911 9	Y	828	752 0	2 8		162
04	0 W	2138	-0-	2138	322168	5 1	1430 3	13 4	690 9	Y	627	698 0	2 8		89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162																
EMERSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		21570 X	1621	-0-	-19949	-0-	142	3	15	4	Y	1331	1268	0		180
							1464	9								
12		22289 X	1193	-0-	-21096	-0-	1	1	109	3	Y	973	959	0		194
							13	4	1070	9						
01		22289 X	3171	-0-	-19118	-0-	1	1	2496	3	Y	603	701	0	1 8	95
							11	4	663	9						
02		20851 X	769	-0-	-20082	-0-	82	3	9	4	Y	616	618	0	1 8	92
							678	9								
03	14B2	EXT	1228	-0-	1228	1228	1	1	140	3	Y	976	875	0	2 8	191
							13	4	1074	9						
04	14B2	EXT	1856	-0-	1856	3084	2	1	848	3	Y	902	964	0	1 8	128
							14	4	992	9						
FLEETWOOD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117																
11		0 W	1596	-0-	1596	642979	18	1	790	3	Y	709	700	0		29
							8	4	780	9						
12		0 W	1761	-0-	1761	644740	24	1	1043	3	Y	624	613	0		40
							8	4	686	9						
01		0 W	1468	-0-	1468	646208	25	1	852	3	Y	530	547	0	1 8	22
							8	4	583	9						
02		0 W	1006	-0-	1006	647214	63	1	495	3	Y	402	413	0	1 8	10
							6	4	442	9						
03		0 W	1056	-0-	1056	648270	21	1	534	3	Y	449	445	0	1 8	13
							7	4	494	9						
04		0 W	517	-0-	517	648787	21	1	66	3	Y	386	387	0	1 8	11
							5	4	425	9						
FLEETWOOD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928																
*11		2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	22	1	1168	3	Y	784	792	0		32
							10	4	862	9						
*12		2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	3	Y	770	752	0		50
							10	4	847	9						
*01		2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	36	1	1466	3	Y	756	774	0	1 8	31
							11	4	832	9						
*02		2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	105	1	1639	3	Y	696	709	0		18
							11	4	766	9						
*03		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	34	1	1853	3	Y	704	702	0		20
							11	4	774	9						
*04		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	3	Y	704	704	0		20
							10	4	774	9						
EMERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296297 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566																
11		26280 X	4634	-0-	-21646	-0-	1	1	4136	3	Y	443	484	0		60
							10	4	487	9						
12		27156 X	5035	-0-	-22121	-0-	2	1	4352	3	Y	607	546	0		121
							13	4	668	9						
01		27156 X	3094	-0-	-24062	-0-	1	1	2364	3	Y	651	668	0	2 8	102
							13	4	716	9						
02		25404 X	2680	-0-	-22724	-0-	2	1	2074	3	Y	540	560	0	2 8	80
							10	4	594	9						
03	14B2	EXT	794	-0-	794	794	1	1	122	3	Y	602	563	0	1 8	118
							9	4	662	9						
04	14B2	EXT	440	-0-	440	1234	2	1	62	3	Y	336	405	0	1 8	48
							6	4	370	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEETWOOD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296477 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 W	2706	-0-	2706	930971	24	1	1762	3	Y	826	831	0		34
						11	4	909	9						
12	0 W	2858	-0-	2858	933829	34	1	1979	3	Y	759	744	0		49
						10	4	835	9						
01	0 W	3148	-0-	3148	936977	41	1	2175	3	Y	835	849	0		35
						13	4	919	9						
02	0 W	4134	-0-	4134	941111	103	1	3091	3	Y	842	855	0		22
						14	4	926	9						
03	0 W	4495	-0-	4495	945606	33	1	3506	3	Y	855	851	0	1 8	25
						15	4	941	9						
04	0 W	4071	-0-	4071	949677	30	1	3127	3	Y	819	820	0	1 8	23
						13	4	901	9						

MANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296859 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 13523 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GULFTEX ENERGY, LLC 338751 WFR WELL #: 8H RRCID -> 294123 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728

11	45270 X	29321	-0-	-15949	-0-	1227	1	23597	2	N	4022	3944	1		644
						73	4	4424	9						
12	42780 X	29179	-0-	-13601	-0-	1285	1	22626	2	N	4703	4731	1		616
						95	4	5173	9						
01	38967 X	26958	-0-	-12009	-0-	2034	1	19250	2	N	4187	4310	1		493
						1068	4	4606	9						
02	33437 X	23989	-0-	-9448	-0-	1243	1	18951	2	N	3389	3563	1		319
						67	4	3728	9						
03	32302 X	22710	-0-	-9592	-0-	1211	1	17002	2	N	3869	3762	1		426
						241	4	4256	9						
04	29310 X	25589	-0-	-3721	-0-	1126	1	20013	2	N	3462	3345	1		543
						642	4	3808	9						

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359

11	56940 X	37644	-0-	-19296	-0-	1125	1	33398	2	Y	2681	2704	0		128
						172	4	2949	9						
12	49724 X	38334	-0-	-11390	-0-	1159	1	33885	2	Y	2912	2894	0		146
						87	4	3203	9						
01	44857 X	29313	-0-	-15544	-0-	925	1	25696	2	Y	2214	2255	0		105
						257	4	2435	9						
*02	36457 X	36457	-0-	-0-	-0-	1111	1	32012	2	Y	2842	2832	0		115
						208	4	3126	9						
03	38905 X	33526	-0-	-5379	-0-	773	1	29672	2	Y	2613	2589	0		139
						207	4	2874	9						
04	37650 X	32137	-0-	-5513	-0-	558	1	28506	2	Y	2527	2546	0		120
						293	4	2780	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	47400 X	37202	-0-	-10198	-0-	1114	1	33072	2	Y	2587	2662	0	132
						170	4	2846	9					
12	48143 X	37719	-0-	-10424	-0-	1151	1	33649	2	Y	2575	2611	0	96
						86	4	2833	9					
01	48143 X	33589	-0-	-14554	-0-	1070	1	29714	2	Y	2279	2297	0	78
						298	4	2507	9					
*02	34197 X	34197	-0-	-0-	-0-	1055	1	30391	2	Y	2321	2322	0	77
						198	4	2553	9					
03	34107 X	34107	-0-	-0-	-0-	797	1	30565	2	Y	2301	2220	0	158
						214	4	2531	9					
04	32375 X	32375	-0-	-0-	-0-	574	1	29350	2	Y	1954	1976	0	136
						302	4	2149	9					
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153														
11	18870 X	18853	-0-	-17	-0-	519	1	15410	2	Y	2586	2609	0	119
						79	4	2845	9					
12	18366 X	18366	-0-	-0-	-0-	527	1	15407	2	Y	2175	2183	0	111
						39	4	2393	9					
01	18507 X	15166	-0-	-3341	-0-	479	1	13299	2	Y	1141	1188	0	64
						133	4	1255	9					
*02	16878 X	15213	-0-	-1665	-0-	471	1	13569	2	Y	986	1002	0	48
						88	4	1085	9					
03	18042 X	15451	-0-	-2591	-0-	357	1	13712	2	Y	1169	1146	0	71
						96	4	1286	9					
04	17460 X	14825	-0-	-2635	-0-	250	1	12800	2	Y	1494	1488	0	77
						132	4	1643	9					
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321														
11	36300 X	19906	-0-	-16394	-0-	603	1	17901	2	Y	1231	1260	0	64
						48	4	1354	9					
12	33852 X	22250	-0-	-11602	-0-	669	1	19573	2	Y	1795	1780	0	79
						33	4	1975	9					
01	31124 X	18717	-0-	-12407	-0-	594	1	16498	2	Y	1405	1431	0	53
						79	4	1546	9					
*02	25665 X	18437	-0-	-7228	-0-	562	1	16202	2	Y	1473	1474	0	52
						53	4	1620	9					
03	27435 X	16673	-0-	-10762	-0-	387	1	14864	2	Y	1254	1245	0	61
						43	4	1379	9					
04	21540 X	17228	-0-	-4312	-0-	303	1	15502	2	Y	1248	1256	0	53
						50	4	1373	9					
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873														
11	31080 X	24788	-0-	-6292	-0-	748	1	22203	2	Y	1615	1632	0	59
						60	4	1777	9					
12	32116 X	21074	-0-	-11042	-0-	642	1	18769	2	Y	1484	1485	0	58
						31	4	1632	9					
01	32116 X	18860	-0-	-13256	-0-	595	1	16529	2	Y	1506	1513	0	51
						79	4	1657	9					
*02	28072 X	21260	-0-	-6812	-0-	641	1	18457	2	Y	1911	1899	0	63
						60	4	2102	9					
03	27683 X	21105	-0-	-6578	-0-	483	1	18534	2	Y	1850	1832	0	81
						53	4	2035	9					
04	24780 X	19537	-0-	-5243	-0-	346	1	17673	2	Y	1328	1358	0	51
						57	4	1461	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
11	39570 X	18998	-0-	-20572	-0-	569 1	16891 2	Y	1356	1384 0	80		
						46 4	1492 9						
12	34596 X	22101	-0-	-12495	-0-	658 1	19232 2	Y	1981	1967 0	94		
						32 4	2179 9						
01	29481 X	15835	-0-	-13646	-0-	497 1	13794 2	Y	1344	1380 0	58		
						66 4	1478 9						
*02	25085 X	19707	-0-	-5378	-0-	594 1	17123 2	Y	1758	1754 0	62		
						56 4	1934 9						
03	25141 X	19784	-0-	-5357	-0-	456 1	17497 2	Y	1619	1587 0	94		
						50 4	1781 9						
04	21390 X	16712	-0-	-4678	-0-	293 1	14965 2	Y	1278	1299 0	73		
						48 4	1406 9						

INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010													
11	3570 X	941	-0-	-2629	-0-	522 1	419 9	N	381	576 0	140		
12	3286 X	1053	-0-	-2233	-0-	562 1	4 4	N	443	449 0	134		
						487 9							
01	3131 X	1124	-0-	-2007	-0-	467 1	227 2	N	389	247 0	276		
						2 4	428 9						
02	2929 X	1391	-0-	-1538	-0-	630 1	197 2	N	513	636 0	153		
						564 9							
03	3131 X	1466	-0-	-1665	-0-	678 1	484 2	N	276	241 0	188		
						304 9							
04	1080 X	961	-0-	-119	-0-	618 1	343 9	N	312	404 0	96		

JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303													
11	44340 X	28407	-0-	-15933	-0-	866 1	25723 2	Y	1590	1625 0	95		
						69 4	1749 9						
12	38595 X	26203	-0-	-12392	-0-	799 1	23352 2	Y	1830	1826 0	99		
						39 4	2013 9						
01	35929 X	22673	-0-	-13256	-0-	725 1	20124 2	Y	1571	1600 0	70		
						96 4	1728 9						
*02	33002 X	21967	-0-	-11035	-0-	677 1	19501 2	Y	1569	1578 0	61		
						63 4	1726 9						
03	35278 X	21313	-0-	-13965	-0-	495 1	18999 2	Y	1604	1570 0	95		
						55 4	1764 9						
04	28410 X	18459	-0-	-9951	-0-	325 1	16615 2	Y	1333	1352 0	76		
						53 4	1466 9						

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295097 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10742 - 14893													
11	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	1031 1	6236 2	N	857	844 0	46		
						2 4	943 9						
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	671 1	3471 2	N	771	778 0	39		
						1 4	848 9						
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	329 1	2185 2	N	783	768 0	54		
						9 4	861 9						
02	7946 X	1688	-0-	-6258	-0-	280 1	1372 2	N	33	85 0	2		
						36 9							
03	8494 X	1241	-0-	-7253	-0-	145 1	1090 2	N	5	6 0	1		
						6 9							
04	8220 X	2141	-0-	-6079	-0-	546 1	1300 2	N	264	255 0	10		
						5 4	290 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 295103 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10568 - 14479															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5580 X	3127	-0-	-2453	-0-	365	1	2510	2	N	228	238	0	12	
						1	4	251	9						
12	5859 X	3027	-0-	-2832	-0-	347	1	2242	2	N	398	390	0	20	
						438	9								
01	5859 X	584	-0-	-5275	-0-	14	1	321	2	N	226	230	0	16	
						249	9								
02	5481 X	2747	-0-	-2734	-0-	264	1	1735	2	N	680	666	0	30	
						748	9								
03	5580 X	886	-0-	-4694	-0-	84	1	473	2	N	299	314	0	15	
						329	9								
04	3120 X	1138	-0-	-1982	-0-	43	2	1095	9	N	995	971	0	39	
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 295104 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10577 - 14310															
11	2010 X	184	-0-	-1826	-0-	184	2			N	-0-			-0-	
12	2077 X	98	-0-	-1979	-0-	95	2	3	9	N	3	3	0	-0-	
01	683 X	683	-0-	-0-	-0-	660	2	23	9	N	21	20	0	1	
02	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2498	2	30	9	N	27	27	0	1	
03	3100 N	3165	-0-	65	65	3165	2			N	-0-	1	0	-0-	
04	3000 N	4920	-0-	1920	1985	4920	2			N	-0-			-0-	
JANYSEK-ECLETO WELL #: 3H RRCID -> 295119 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11283 - 15497															
11	9990 X	8385	-0-	-1605	-0-	837	1	6364	2	N	1076	1073	0	111	
						1184	9								
12	10323 X	7316	-0-	-3007	-0-	781	1	5335	2	N	1091	1094	0	108	
						1200	9								
01	10323 X	6537	-0-	-3786	-0-	839	1	4467	2	N	1119	1106	0	121	
						1231	9								
02	8874 X	7010	-0-	-1864	-0-	744	1	5046	2	N	1109	1098	0	132	
						1220	9								
03	9486 X	2004	-0-	-7482	-0-	777	1	1227	9	N	1115	1143	0	104	
04	8400 X	1101	-0-	-7299	-0-	387	1	714	9	N	649	675	0	78	
YANTA, EDWIN WELL #: 4H RRCID -> 295120 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10876 - 12970															
11	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	1310	1	935	9	N	850	779	0	185	
12	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	1376	1	982	9	N	893	864	0	214	
01	9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1318	1	7256	2	N	800	789	0	225	
						880	9								
02	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	3774	1	5657	2	N	653	657	0	221	
						718	9								
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	1378	1	724	9	N	658	597	0	282	
04	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1251	1	639	9	N	581	626	0	237	
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760															
11	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1329	1	608	9	N	553	484	0	120	
12	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1338	1	549	9	N	499	500	0	119	
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	1113	1	509	9	N	463	452	0	130	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	398	393	0	135	
03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	1193	1	534	9	N	485	412	0	208	
04	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1129	1	395	9	N	359	421	0	146	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4770 X	1435	-0-	-3335	-0-	1032	1	403	9	N	366	304	0	385
12	12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	1154	1	10210	2	N	1090	1075	0	400
						1199	9							
01	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	823	1	6864	2	N	754	921	0	233
						829	9							
02	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	859	1	7445	2	N	1013	939	0	307
						1114	9							
03	6541 X	6539	-0-	-2	-0-	1289	1	4512	2	N	671	651	0	327
						738	9							
04	6330 X	3078	-0-	-3252	-0-	1344	1	635	2	N	999	1023	0	303
						1099	9							

MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335														
11	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	745	1	13	4	N	285	277	1	85
						314	9							
12	628 X	628	-0-	-0-	-0-	542	1	32	4	N	49	122	1	12
						54	9							
01	613 X	613	-0-	-0-	-0-	383	1	2	4	N	207	169	1	50
						228	9							
02	711 X	711	-0-	-0-	-0-	568	1	14	4	N	117	136	1	31
						129	9							
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	536	1	14	4	N	103	80	1	54
						113	9							
04	539 X	539	-0-	-0-	-0-	470	1	8	4	N	55	89	1	20
						61	9							

MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335														
11	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	763	1	13	4	N	285	277	1	85
						314	9							
12	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	866	1	51	4	N	204	253	1	36
						224	9							
01	875 X	875	-0-	-0-	-0-	612	1	3	4	N	236	216	1	56
						260	9							
02	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	813	1	20	4	N	481	421	1	116
						529	9							
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	753	1	20	4	N	367	300	1	183
						404	9							
04	931 X	931	-0-	-0-	-0-	582	1	9	4	N	309	394	1	98
						340	9							

OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530														
11	1470 X	1310	-0-	-160	-0-	101	1	205	2	N	913	906	0	15
						1004	9							
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	507	1	3026	2	N	663	665	0	13
						2	4	729	9					
01	2759 X	2732	-0-	-27	-0-	345	1	1868	2	N	472	472	0	13
						519	9							
02	1276 N	57	-0-	-1219	-0-	21	2	36	9	N	33	45	0	1
03	2759 X	217	-0-	-2542	-0-	27	1	180	2	N	9	9	0	1
						10	9							
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-			1

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544											
OPIELA				WELL #:	3H	RRCID ->	295442	COMPL. DATE	03/06/2018	TOTAL DEPTH	10431	PERF.10769	- 13664		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		4950 X	697	-0-	-4253	-0-	16 1	220 2	N		419	431 0		10	
							461 9								
12		5115 X	2189	-0-	-2926	-0-	202 1	1257 2	N		663	657 0		16	
							1 4	729 9							
01		3596 X	2657	-0-	-939	-0-	314 1	1783 2	N		509	508 0		17	
							560 9								
02		7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	1166 1	5905 2	N		526	531 0		12	
							3 4	579 9							
03		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	607 1	2855 2	N		230	236 0		6	
							253 9								
04		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	318 1	1445 2	N		834	817 0		23	
							917 9								
MARATHON OIL EF LLC				525398											
FIVE STAR UNIT				WELL #:		1H		RRCID ->		285500		COMPL. DATE		03/30/2019	
				TOTAL DEPTH		13201		PERF.13616						- 20592	
11		15584 X	15584	-0-	-0-	-0-	2315 1	12035 3	Y		1032	60 0	770 1	468	
							99 4	1135 9							
12		25925 X	25925	-0-	-0-	-0-	3283 1	21913 3	Y		651	47 0	574 1	498	
							13 4	716 9							
01		21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	3875 1	17381 3	Y		410	8 0	566 1	334	
							69 4	451 9							
02		15228 X	15228	-0-	-0-	-0-	3838 1	10684 3	Y		541	25 0	189 1	661	
							111 4	595 9							
03		25916 X	16362	-0-	-9554	-0-	3340 1	12177 3	Y		534	760 1		435	
							258 4	587 9							
04		25080 X	15327	-0-	-9753	-0-	3299 1	11058 3	Y		484	565 1		354	
							438 4	532 9							
KLOESEL UNIT				WELL #:		1H		RRCID ->		285748		COMPL. DATE		04/05/2019	
				TOTAL DEPTH		13201		PERF.13221						- 20828	
11		20079 X	20079	-0-	-0-	-0-	1608 1	15292 3	Y		2797	2660 1		399	
							102 4	3077 9							
12		8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	2356 1	3819 3	Y		1749	1462 1		686	
							108 4	1924 9							
01		4991 X	4673	-0-	-318	-0-	2429 1	1124 3	Y		763	1100 1		349	
							281 4	839 9							
02		19401 X	3614	-0-	-15787	-0-	2660 1	251 4	Y		639	1 0	377 1	610	
							703 9								
03		20739 X	4015	-0-	-16724	-0-	2678 1	366 4	Y		883	948 1		545	
							971 9								
04		20070 X	4064	-0-	-16006	-0-	3092 1	313 4	Y		599	732 1		412	
							659 9								
BLACKJACK UNIT D				WELL #:		1H		RRCID ->		285756		COMPL. DATE		02/20/2015	
				TOTAL DEPTH		12676		PERF.12905						- 16703	
11		2400 X	747	-0-	-1653	-0-	103 1	503 3	Y		126	126 0		2	
							2 4	139 9							
12		2480 X	1764	-0-	-716	-0-	297 1	1182 3	Y		254	251 0		5	
							6 4	279 9							
01		2480 X	301	-0-	-2179	-0-	94 1	84 3	Y		108	110 0		3	
							4 4	119 9							
02		1624 X	14	-0-	-1610	-0-	1 1	13 9	Y		12	15 0		-0-	
03		1767 X	481	-0-	-1286	-0-	5 1	37 3	Y		399	387 0		12	
							439 9								
04		1710 X	946	-0-	-764	-0-	106 1	607 3	Y		210	217 0		5	
							2 4	231 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553			
M	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	
11	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	56 1	951 3	Y	87	87 0	2
						1 4	96 9				
12	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	440 1	1274 3	Y	558	550 0	10
						8 4	614 9				
01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	140 1	761 3	Y	113	120 0	3
						6 4	124 9				
02	3538 X	1827	-0-	-1711	-0-	99 1	1718 3	Y	7	10 0	-0-
						2 4	8 9				
03	2325 X	742	-0-	-1583	-0-	75 1	522 3	Y	130	126 0	4
						2 4	143 9				
04	2250 X	1396	-0-	-854	-0-	169 1	964 3	Y	236	234 0	6
						3 4	260 9				

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	179	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	179	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	179	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	179	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	179	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	28 1	

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	94	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	15 1	

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	5 1	

ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529			
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 4	54 9	Y	49	382	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	4	386	
01	62 N	7	-0-	-55	-0-	1 4	6 9	Y	5	391	
02	58 N	15	-0-	-43	-0-	2 4	13 9	Y	12	403	
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 4	13 9	Y	12	415	
04	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	5	66 1	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ANN FRIAR THOMAS		WELL #:		6H	RRCID -> 285876	COMPL. DATE 07/05/2012	TOTAL DEPTH 12984	PERF.13475	- 18312							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			56

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID -> 285877	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12825	PERF.13194	- 18508							
11	6570 X	1188	-0-	-5382	-0-	326 1	15 3	Y	764	771	0					15
						7 4	840 9									
12	6231 X	1206	-0-	-5025	-0-	303 1	160 3	Y	670	673	0					12
						6 4	737 9									
01	5735 X	28	-0-	-5707	-0-	8 1	7 3	Y	12	24	0					-0-
						13 9										
02	3103 X	427	-0-	-2676	-0-	247 1	30 3	Y	132	129	0					3
						5 4	145 9									
03	3317 X	249	-0-	-3068	-0-	27 1	190 3	Y	28	30	0					1
						1 4	31 9									
04	1200 X	136	-0-	-1064	-0-	16 1	90 3	Y	27	27	0					1
						30 9										

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID -> 285878	COMPL. DATE 07/16/2012	TOTAL DEPTH 12842	PERF.13133	- 19181							
11	2100 X	778	-0-	-1322	-0-	469 1	10 4	Y	272	272	0					5
						299 9										
12	2170 X	1046	-0-	-1124	-0-	298 1	408 3	Y	304	303	0					6
						6 4	334 9									
01	2170 X	560	-0-	-1610	-0-	35 1	365 3	Y	144	146	0					4
						2 4	158 9									
02	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	191 1	1044 3	Y	388	384	0					8
						4 4	427 9									
03	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	253 1	1762 3	Y	547	539	0					16
						6 4	602 9									
04	7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	1002 1	5722 3	Y	436	442	0					10
						19 4	480 9									

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		3H	RRCID -> 285879	COMPL. DATE 02/20/2015	TOTAL DEPTH 12745	PERF.12860	- 16194							
11	1980 X	851	-0-	-1129	-0-	327 1	386 3	Y	119	119	0					2
						7 4	131 9									
12	2046 X	1537	-0-	-509	-0-	644 1	597 3	Y	258	255	0					5
						12 4	284 9									
01	2046 X	1313	-0-	-733	-0-	268 1	922 3	Y	101	103	0					3
						12 4	111 9									
02	1856 X	798	-0-	-1058	-0-	138 1	645 3	Y	11	14	0					-0-
						3 4	12 9									
03	5804 X	5804	-0-	-0-	-0-	707 1	4916 3	Y	150	146	0					4
						16 4	165 9									
04	1500 X	410	-0-	-1090	-0-	42 1	238 3	Y	117	118	0					3
						1 4	129 9									

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		4H	RRCID -> 285880	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH 12762	PERF.12858	- 18324							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	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														
HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12780		PERF.12896 - 18541				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2580 X	2177	-0-	-403	-0-	601 1	1310 3	13 4	253 9	Y	230	226 0				4
12	2666 X	2154	-0-	-512	-0-	646 1	1148 3	12 4	348 9	Y	316	314 0				6
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	519 1	1418 3	24 4	415 9	Y	377	373 0				10
02	2117 X	1430	-0-	-687	-0-	492 1	618 3	9 4	311 9	Y	283	287 0				6
03	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	238 1	1654 3	5 4	435 9	Y	395	389 0				12
04	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	323 1	1843 3	6 4	316 9	Y	287	292 0				7

HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12764		PERF.12945 - 18761				
11	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	531 1	2102 3	12 4	373 9	Y	339	341 0				7
12	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	517 1	1380 3	10 4	263 9	Y	239	242 0				4
01	3131 X	625	-0-	-2506	-0-	391 1	10 3	18 4	206 9	Y	187	186 0				5
02	2929 X	2355	-0-	-574	-0-	766 1	1338 3	14 4	237 9	Y	215	216 0				4
03	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	423 1	2945 3	9 4	210 9	Y	191	189 0				6
04	3030 X	2885	-0-	-145	-0-	406 1	2316 3	8 4	155 9	Y	141	144 0				3

HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12649		PERF.13082 - 19175				
11	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	127 1	568 3	3 4	562 9	Y	511	512 0				10
12	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	153 1	605 3	3 4	574 9	Y	522	522 0				10
01	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	158 1	629 3	7 4	639 9	Y	581	576 0				15
02	1160 N	727	-0-	-433	-0-	124 1	2 4	601 9		Y	546	550 0				11
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	85 1	593 3	2 4	630 9	Y	573	567 0				17
04	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	171 1	977 3	3 4	457 9	Y	415	422 0				10

HEMBY UNIT 'A'		WELL #:		5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12738		PERF.13129 - 19207				
11	11100 X	6660	-0-	-4440	-0-	532 1	5600 3	12 4	516 9	Y	469	474 0				9
12	15686 X	11444	-0-	-4242	-0-	836 1	9898 3	16 4	694 9	Y	631	628 0				12
01	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	1044 1	13944 3	48 4	777 9	Y	706	700 0				18
02	14674 X	12947	-0-	-1727	-0-	801 1	11908 3	15 4	223 9	Y	203	217 0				4
03	17721 X	17721	-0-	-0-	-0-	2216 1	15411 3	49 4	45 9	Y	41	44 0				1
04	15300 X	11274	-0-	-4026	-0-	1674 1	9564 3	32 4	4 9	Y	4	5 0				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	8790 X	7083	-0-	-1707	-0-	718 1 16 4	5759 3 590 9	Y	536	531 0	10
12	9083 X	5393	-0-	-3690	-0-	723 1 14 4	4278 3 378 9	Y	344	348 0	6
01	8246 X	6132	-0-	-2114	-0-	656 1 30 4	4972 3 474 9	Y	431	426 0	11
02	7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	572 1 11 4	6742 3 377 9	Y	343	347 0	7
03	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	1355 1 30 4	9427 3 645 9	Y	586	575 0	18
04	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1082 1 21 4	6180 3 168 9	Y	153	167 0	4

HEMBY UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 285949		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691			
11	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	654 1 14 4	24 3 347 9	Y	315	314 0	6
12	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	631 1 12 4	176 3 252 9	Y	229	231 0	4
01	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	223 1 10 4	1169 3 199 9	Y	181	180 0	5
02	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	350 1 6 4	7421 3 251 9	Y	228	228 0	5
03	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	730 1 16 4	5076 3 403 9	Y	366	360 0	11
04	1560 X	1145	-0-	-415	-0-	114 1 2 4	649 3 380 9	Y	345	348 0	8

HENDERSON		WELL #: 1H		RRCID -> 285950		COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HENDERSON		WELL #: 2H		RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147			
11	9840 X	-0-	-0-	-9840	-0-			Y	12	10 1	2
12	10168 X	27	-0-	-10141	-0-	1 1 11 9	15 3	Y	10	10 1	2
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	289 1 55 4	4991 3 925 9	Y	841	682 1	161
02	6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	325 1 21 4	5594 3 1010 9	Y	918	988 1	91
03	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	801 1 43 4	5592 3 1264 9	Y	1149	1055 1	185
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	856 1 31 4	5359 3 1029 9	Y	935	1024 1	96

HENDERSON		WELL #: 4H		RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH 13417 PERF.13886 - 17908			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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														
HENDERSON		WELL #: 5H		RRCID -> 285953		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON		WELL #: 6H		RRCID -> 285954		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112								
11	10380 X	625	-0-	-9755	-0-	54 1	413 3	8 4	150 9	Y	136	112 1				26
12	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	898 1	9449 3	58 4	1225 9	Y	1114	899 1				241
01	11052 X	11052	-0-	-0-	-0-	936 1	9068 3	180 4	868 9	Y	789	879 1				151
02	9859 X	9859	-0-	-0-	-0-	869 1	8114 3	56 4	820 9	Y	745	822 1				74
03	11625 X	8277	-0-	-3348	-0-	924 1	6451 3	49 4	853 9	Y	775	724 1				125
04	11250 X	7197	-0-	-4053	-0-	887 1	5550 3	32 4	728 9	Y	662	719 1				68

HENDERSON		WELL #: 7H		RRCID -> 285995		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924								
11	1860 X	1015	-0-	-845	-0-	658 1	95 4	262 9		Y	238	233 1				45
12	1922 X	1375	-0-	-547	-0-	656 1	307 3	42 4	370 9	Y	336	308 1				73
01	1922 X	1370	-0-	-552	-0-	769 1	80 3	148 4	373 9	Y	339	347 1				65
02	2900 N	3622	-0-	722	722	826 1	1750 3	54 4	992 9	Y	902	878 1				89
03	3100 N	7314	-0-	4214	4936	812 1	5668 3	43 4	791 9	Y	719	692 1				116
04	3000 N	6471	-0-	3471	8407	780 1	4883 3	29 4	779 9	Y	708	751 1				73

HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 285996		COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053								
11	12000 X	9981	-0-	-2019	-0-	1472 1	7842 3	213 4	454 9	Y	413	391 1				78
12	12400 X	8764	-0-	-3636	-0-	893 1	7375 3	58 4	438 9	Y	398	390 1				86
01	9858 X	3615	-0-	-6243	-0-	947 1	2007 3	182 4	479 9	Y	435	438 1				83
02	9657 X	3021	-0-	-6636	-0-	618 1	1967 3	40 4	396 9	Y	360	407 1				36
03	10323 X	5396	-0-	-4927	-0-	613 1	4278 3	33 4	472 9	Y	429	396 1				69
04	9990 X	5025	-0-	-4965	-0-	626 1	3914 3	23 4	462 9	Y	420	446 1				43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HENNDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2910 X	2360	-0-	-550	-0-	722 1	1230 3	105 4	303 9	Y	275	259 1			52
12	3007 X	2307	-0-	-700	-0-	469 1	1408 3	30 4	400 9	Y	364	337 1			79
01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	556 1	1895 3	107 4	406 9	Y	369	377 1			71
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	506 1	1777 3	33 4	347 9	Y	315	355 1			31
03	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	540 1	3771 3	29 4	359 9	Y	326	305 1			52
04	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	499 1	3122 3	18 4	314 9	Y	285	308 1			29

HENNDERSON WELL #: 10H RRCID -> 285999 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148															
11	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	911 1	2261 3	132 4	367 9	Y	334	326 1			63
12	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	574 1	2320 3	37 4	371 9	Y	337	327 1			73
01	1519 X	822	-0-	-697	-0-	491 1	94 4	237 9		Y	215	247 1			41
02	3538 X	1992	-0-	-1546	-0-	542 1	1316 3	35 4	99 9	Y	90	122 1			9
03	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	601 1	4197 3	32 4	244 9	Y	222	195 1			36
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	592 1	3707 3	22 4	113 9	Y	103	128 1			11

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318															
11	5640 X	5288	-0-	-352	-0-	888 1	3124 3	373 4	903 9	Y	821	800 1			103
12	5952 X	5494	-0-	-458	-0-	907 1	3200 3	427 4	960 9	Y	873	860 1			116
01	5952 X	5103	-0-	-849	-0-	690 1	3108 3	369 4	936 9	Y	851	811 1			156
02	5278 X	5149	-0-	-129	-0-	963 1	2920 3	347 4	919 9	Y	835	844 1			147
03	5642 X	5435	-0-	-207	-0-	687 1	3444 3	308 4	996 9	Y	905	985 1			67
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	711 1	3353 3	301 4	966 9	Y	878	873 1			72

MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943															
11	3690 X	578	-0-	-3112	-0-	14 1	204 3	2 4	358 9	Y	325	334 0			15
12	3813 X	2993	-0-	-820	-0-	173 1	2245 3	19 4	556 9	Y	505	472 0			48
01	2790 X	2164	-0-	-626	-0-	126 1	1745 3	27 4	266 9	Y	242	272 0			18
02	2320 X	1698	-0-	-622	-0-	96 1	1594 3	8 4		Y	-0-	18 0			-0-
03	3007 X	1310	-0-	-1697	-0-	551 1	749 3	10 4		Y	-0-				-0-
04	2910 X	1783	-0-	-1127	-0-	624 1	891 3	31 4	237 9	Y	215	206 0			9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
MCCOY UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286008		COMPL. DATE 10/20/2012		TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	257 1	3682 3	Y	752	762 0		36					
12	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	33 4	827 9	Y	619	596 0		59					
01	4805 X	2759	-0-	-2046	-0-	212 1	2733 3	Y	546	564 0		41					
02	4640 X	2540	-0-	-2100	-0-	23 4	681 9	Y	547	569 0		19					
03	4960 X	2744	-0-	-2216	-0-	144 1	1983 3	Y	350	355 0		14					
04	4800 X	2634	-0-	-2166	-0-	31 4	601 9	Y	285	287 0		12					
						110 1	1819 3	Y									
						9 4	602 9										
						992 1	1349 3	Y									
						18 4	385 9										
						937 1	1337 3	Y									
						46 4	314 9										
SHINER UNIT C										WELL #: 1H		RRCID -> 286009		COMPL. DATE 05/25/2013		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616	
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	10	10 0		-0-					
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	11 9	7 9	Y	6	6 0		-0-					
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8 3		Y	-0-	-0-		-0-					
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y	-0-	-0-		-0-					
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	6	6 0		-0-					
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7 9		Y	7	7 0		-0-					
						2 1	19 3	Y									
						1 4	8 9										
THOMAS DUHON UNIT										WELL #: 1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301	
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	6 1	313 4	Y	67			342					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	74 9		Y	4			346					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2 1	43 4	Y	15			361					
02	377 X	30	-0-	-347	-0-	17 9		Y	8			369					
03	403 X	54	-0-	-349	-0-	21 4	9 9	Y	13			382					
04	390 X	18	-0-	-372	-0-	2 1	38 4	Y	3	61 1		324					
						14 9		Y									
						1 1	14 4	Y									
						3 9											
LESKE-LOTT UNIT										WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	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								
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1470 X	640	-0-	-830	-0-	5 1 3 9	632 3	N	3	223
12	1550 X	300	-0-	-1250	-0-	2 1 3 9	295 3	N	3	226
01	1550 X	321	-0-	-1229	-0-	3 1 1 9	317 3	N	1 188 1	39
02	1450 X	836	-0-	-614	-0-	6 1 1 4	822 3	N	6	45
03	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	1228 3	N	17	62
04	630 X	376	-0-	-254	-0-	3 1 2 4	368 3	N	3	65

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 286290	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 13326	PERF.13165	- 18406	
11	1950 X	677	-0-	-1273	-0-	273 1 115 4	109 3	Y	164 162 1	21
12	1922 X	966	-0-	-956	-0-	328 1 154 4	311 3	Y	157 157 1	21
01	1674 X	797	-0-	-877	-0-	424 1 146 9	227 4	Y	133 130 1	24
02	1363 X	913	-0-	-450	-0-	299 1 108 4	228 3	Y	253 233 1	44
03	1060 X	1060	-0-	-0-	-0-	131 1 59 4	659 3	Y	192 222 1	14
04	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	137 1 58 4	645 3	Y	171 171 1	14

WYCHE		WELL #:		1H	RRCID -> 286291	COMPL. DATE 08/15/2019	TOTAL DEPTH 13118	PERF.13664	- 16460	
11	1410 X	155	-0-	-1255	-0-	84 1 59 9	12 4	Y	54 45 1	10
12	1426 X	279	-0-	-1147	-0-	205 1 61 9	13 4	Y	55 53 1	12
01	930 X	45	-0-	-885	-0-	35 1 3 9	7 4	Y	3 14 1	1
02	145 N	1	-0-	-144	-0-	1 3		Y	-0- 1 1	-0-
03	659 N	659	-0-	-0-	-0-	77 1 4 4	537 3	Y	37 31 1	6
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	103 1 4 4	644 3	Y	27 30 1	3

TURNBULL UNIT B		WELL #:		2H	RRCID -> 286292	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 11492	PERF.11570	- 16673	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 286321	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH 13132	PERF.13708	- 18333	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	7596	3	112	4	Y	1498	1144	1		642
						1648	9								
12	8937 X	8937	-0-	-0-	-0-	263	1	7730	3	Y	816	1142	1		316
						46	4	898	9						
01	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	337	1	3241	3	Y	1945	2014	1		247
						73	4	2140	9						
02	9048 X	2964	-0-	-6084	-0-	1067	1	1	3	Y	1140	754	1		633
						642	4	1254	9						
03	9672 X	1552	-0-	-8120	-0-	88	1	1	3	Y	1024	1134	1		523
						337	4	1126	9						
04	11160 X	1595	-0-	-9565	-0-	81	1	300	4	Y	1104	1122	1		505
						1214	9								

GREIVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287440 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13061 - 23226

11	10530 X	3733	-0-	-6797	-0-	2011	3	90	4	Y	1484	1609	1		473
						1632	9								
12	10881 X	4654	-0-	-6227	-0-	3011	1	217	3	Y	1273	1088	1		658
						26	4	1400	9						
01	10726 X	5794	-0-	-4932	-0-	4327	1	1	3	Y	1305	1497	1		466
						30	4	1436	9						
02	9367 X	5049	-0-	-4318	-0-	3825	1	1	3	Y	1087	966	1		587
						27	4	1196	9						
03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	5103	1	1	3	Y	1036	958	1		665
						1140	9								
04	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	4794	1	1246	9	Y	1133	1330	1		468

MIXON WELL #: 1H RRCID -> 287513 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 12578 PERF.13194 - 21024

11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	3207	3	36	4	Y	1707	1542	1		487
						1878	9								
12	3100 N	4065	-0-	965	965	1184	1	1608	3	Y	1151	1111	1		527
						7	4	1266	9						
01	3100 N	7588	-0-	4488	5453	2625	1	2601	3	Y	2125	1987	1		665
						24	4	2338	9						
02	9263 X	3810	-0-	-5453	-0-	2472	1	1338	9	Y	1216	1325	1		556
03	5301 X	1482	-0-	-3819	-0-	21	1	1	3	Y	1327	1482	1		401
						1460	9								
04	9690 X	938	-0-	-8752	-0-	14	1	924	9	Y	840	927	1		314

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288013 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336

11	11430 X	10893	-0-	-537	-0-	1177	1	7637	3	Y	1440	1369	1		181
						495	4	1584	9						
12	11687 X	10964	-0-	-723	-0-	1122	1	7906	3	Y	1280	1291	1		170
						528	4	1408	9						
01	11687 X	11234	-0-	-453	-0-	1085	1	8044	3	Y	1386	1303	1		253
						580	4	1525	9						
02	10904 X	7359	-0-	-3545	-0-	962	1	5093	3	Y	871	971	1		153
						346	4	958	9						
03	11656 X	8026	-0-	-3630	-0-	1091	1	5471	3	Y	886	973	1		66
						489	4	975	9						
04	10890 X	7475	-0-	-3415	-0-	1061	1	5001	3	Y	876	870	1		72
						449	4	964	9						

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	11280 X	10891	-0-	-389	-0-	1157 1	8075 3	Y	1065	1045 1	134
						487 4	1172 9				
12	11656 X	11434	-0-	-222	-0-	1116 1	8565 3	Y	1116	1102 1	148
						525 4	1228 9				
01	12307 X	10725	-0-	-1582	-0-	1041 1	8077 3	Y	955	928 1	175
						556 4	1051 9				
02	11513 X	10672	-0-	-841	-0-	1094 1	8097 3	Y	988	989 1	174
						394 4	1087 9				
03	12307 X	11002	-0-	-1305	-0-	1524 1	7642 3	Y	1048	1144 1	78
						683 4	1153 9				
04	11070 X	10850	-0-	-220	-0-	1580 1	7447 3	Y	1049	1041 1	86
						669 4	1154 9				
COMANCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 288396		COMPL. DATE 03/06/2022			TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718		
11	12514 X	12514	-0-	-0-	-0-	10099 3	113 4	Y	2093	2121 1	157
						2302 9					
12	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	1169 1	9254 3	Y	2586	2619 1	124
						129 4	2845 9				
01	15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	1539 1	11447 3	Y	2051	2000 1	175
						96 4	2256 9				
02	14408 X	14408	-0-	-0-	-0-	1828 1	10852 3	Y	1421	1461 1	135
						165 4	1563 9				
03	15588 X	15588	-0-	-0-	-0-	7233 1	5992 3	Y	1521	1495 1	161
						690 4	1673 9				
04	14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	6261 1	4908 3	Y	1543	1510 1	194
						1820 4	1697 9				
HEMBY UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 288628		COMPL. DATE 02/10/2016			TOTAL DEPTH 12827 PERF.12852 - 18545		
11	720 N	698	-0-	-22	-0-	343 1	8 4	Y	315	315 0	6
						347 9					
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	391 1	7 4	Y	248	249 0	5
						273 9					
01	651 N	538	-0-	-113	-0-	284 1	13 4	Y	219	218 0	6
						241 9					
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	375 1	7 4	Y	345	344 0	7
						380 9					
03	682 N	455	-0-	-227	-0-	6 1	44 3	Y	368	364 0	11
						405 9					
04	510 N	372	-0-	-138	-0-	7 1	38 3	Y	297	301 0	7
						327 9					
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 3H		RRCID -> 288733		COMPL. DATE 12/18/2013			TOTAL DEPTH 12967 PERF.13159 - 18710		
11	5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	621 1	4592 3	Y	595	592 0	141
						20 4	655 9				
12	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	707 1	4628 3	Y	846	820 0	167
						15 4	931 9				
01	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	635 1	4563 3	Y	806	761 0	212
						26 4	887 9				
02	5684 X	1478	-0-	-4206	-0-	334 1	289 3	Y	772	803 0	181
						6 4	849 9				
03	6293 X	1396	-0-	-4897	-0-	209 1	436 3	Y	679	677 0	183
						4 4	747 9				
04	6090 X	1581	-0-	-4509	-0-	256 1	608 3	Y	643	648 0	178
						10 4	707 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
GOS		WELL #:		1H	RRCID ->	288748	COMPL. DATE	03/04/2022	TOTAL	DEPTH	13523	PERF.14089	-	23702
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
11		53478 X	53478	-0-	-0-	3 1	50846 3	50846 3	N	2282	279 0	1618 1		707
						119 4	2510 9							
12		10881 X	4377	-0-	-6504	3786 3	24 4	24 4	N	515	777 1			445
						567 9								
01		13676 X	13676	-0-	-0-	12266 3	1410 9	1410 9	N	1282	1142 1			585
02		50431 X	16953	-0-	-33478	15505 3	1448 9	1448 9	N	1316	1341 1			560
03		53909 X	3402	-0-	-50507	2641 3	40 4	40 4	N	655	760 1			455
						721 9								
04		52170 X	1190	-0-	-50980	6 1	767 3	767 3	N	367	380 1			442
						13 4	404 9	404 9						
DRELLEK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	288784	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13275	PERF.13070	-	21603
11		19080 X	16753	-0-	-2327	2034 1	13968 3	13968 3	Y	683	824 1			152
						751 9								
12		14415 X	10120	-0-	-4295	1695 1	7696 3	7696 3	Y	663	573 1			242
						729 9								
01		16833 X	10039	-0-	-6794	905 1	8391 3	8391 3	Y	675	20 0	625 1		272
						743 9								
02		16182 X	8372	-0-	-7810	1368 1	6585 3	6585 3	Y	381	77 0	474 1		102
						419 9								
03		17298 X	6531	-0-	-10767	1212 1	4610 3	4610 3	Y	582	435 1			249
						69 4	640 9	640 9						
04		16740 X	5360	-0-	-11380	1594 1	2954 3	2954 3	Y	693	617 1			325
						50 4	762 9	762 9						
FRANCES		WELL #:		1H	RRCID ->	288791	COMPL. DATE	11/16/2021	TOTAL	DEPTH	13022	PERF.13265	-	21389
11		15270 X	4736	-0-	-10534	26 1	3156 3	3156 3	N	1413	9 0	1480 1		593
						1554 9								
12		15779 X	1248	-0-	-14531	70 1	1178 9	1178 9	N	1071	1089 1			575
01		14787 X	1760	-0-	-13027	566 1	1194 9	1194 9	N	1085	1091 1			569
02		13833 X	4307	-0-	-9526	3157 1	1150 9	1150 9	N	1045	1150 1			464
03		13485 X	7923	-0-	-5562	1583 1	4914 3	4914 3	N	1229	1158 1			535
						74 4	1352 9	1352 9						
04		4922 X	4922	-0-	-0-	1676 1	2292 3	2292 3	N	833	1137 1			231
						38 4	916 9	916 9						
HEMBY UNIT B		WELL #:		501H	RRCID ->	288925	COMPL. DATE	12/10/2015	TOTAL	DEPTH	12755	PERF.12841	-	18575
11		1110 X	1095	-0-	-15	416 1	471 3	471 3	Y	181	181 0			4
						9 4	199 9	199 9						
12		1167 X	1167	-0-	-0-	493 1	417 3	417 3	Y	225	225 0			4
						9 4	248 9	248 9						
01		1415 X	1415	-0-	-0-	716 1	255 3	255 3	Y	374	369 0			9
						33 4	411 9	411 9						
02		1073 N	480	-0-	-593	381 1	7 4	7 4	Y	84	91 0			2
						92 9								
03		1178 N	269	-0-	-909	29 1	200 3	200 3	Y	35	36 0			1
						1 4	39 9	39 9						
04		1380 N	-0-	-0-	-1380				Y	2	3 0			-0-
DAVENPORT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289124	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL	DEPTH	11674	PERF.12073	-	15994
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-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	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	810 N	308	-0-	-502	-0-	8 1	150 3	Y	135	134	0	2	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	1 4	149 9	Y	-0-	2	0	-0-	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	20 1	404 3	Y	327	325	0	2	
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	1 4	360 9	Y	290	290	0	2	
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	20 1	432 3	Y	319	319	0	2	
04	510 N	463	-0-	-47	-0-	1 4	319 9	Y	164	162	0	3 1 1	
						30 1	373 3	Y					
						1 4	351 9	Y					
						25 1	255 3	Y					
						3 4	180 9	Y					

PFEIFER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289126	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	11547	PERF.11929	- 16752
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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
11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	501 1	22 4	Y	3949	3911	0	55
12	4495 X	2715	-0-	-1780	-0-	4344 9	26 4	Y	1780	1807	0	28
01	4495 X	2404	-0-	-2091	-0-	731 1						
02	5423 X	1985	-0-	-3438	-0-	1958 9	22 3	Y	1525	1528	0	25
03	5022 X	3189	-0-	-1833	-0-	653 1	1678 9	Y	982	993	0	14
04	4860 X	4398	-0-	-462	-0-	51 4	458 3	Y	1126	1126	0	14
						424 1	1080 9	Y				
						23 4	1222 3	Y				
						705 1	1239 9	Y				
						23 4	1431 3	Y				
						888 1	2026 9	Y				
						53 4						

TURNBULL UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	289129	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11515	- 15437
11	660 X	648	-0-	-12	-0-	305 1	2 4	Y	310	309	0	4
12	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	341 9	26 4	Y	401	398	0	7
01	713 X	332	-0-	-381	-0-	534 1	16 4	Y	112	117	0	2
02	493 N	192	-0-	-301	-0-	441 9	10 3	Y	113	114	0	1
03	527 N	181	-0-	-346	-0-	193 1	124 9	Y	149	149	0	1
04	330 N	108	-0-	-222	-0-	123 9	15 3	Y	89	89	0	1
						56 1						
						2 4						
						2 1						
						164 9						
						1 1						
						98 9						

BUEHRING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289133	COMPL. DATE	09/25/2020	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12125	- 17254
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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 E		WELL #: 5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 11707		PERF.11875 - 16702						
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
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BEST-HUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289136		COMPL. DATE 11/29/2023		TOTAL DEPTH 11556		PERF.11826 - 15738						
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		682 N	682	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	383	381	0		2
							1	4	421	9						
02		T. A.	1424	-0-	1424	1424	29	1	643	3	Y	683	681	0		4
							1	4	751	9						
03		T. A.	747	-0-	747	2171	43	1	534	3	Y	153	156	0		1
							2	4	168	9						
04		T. A.	636	-0-	636	2807	32	1	320	3	Y	255	251	0	4	1
							3	4	281	9						

REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 501H		RRCID -> 289286		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12909		PERF.13109 - 17352						
11		2191 X	2191	-0-	-0-	-0-	524	1	1075	3	Y	523	421	0		124
							17	4	575	9						
12		3906 X	3416	-0-	-490	-0-	287	1	2556	3	Y	515	537	0		102
							6	4	567	9						
01		3906 X	2755	-0-	-1151	-0-	487	1	1700	3	Y	498	469	0		131
							20	4	548	9						
02		3654 X	2832	-0-	-822	-0-	335	1	1970	3	Y	474	494	0		111
							6	4	521	9						
03		3410 X	2319	-0-	-1091	-0-	624	1	1299	3	Y	349	366	0		94
							12	4	384	9						
04		3300 X	1997	-0-	-1303	-0-	482	1	1145	3	Y	320	325	0		89
							18	4	352	9						

TURNBULL UNIT A		WELL #: 10H		RRCID -> 289308		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 11338		PERF.11850 - 17593						
11		5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	670	1	4166	3	Y	578	578	0		8
							7	4	636	9						
12		10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	1135	1	8342	3	Y	759	754	0		13
							57	4	835	9						
01		8649 X	5799	-0-	-2850	-0-	814	1	4376	3	Y	492	497	0		8
							68	4	541	9						
02		8091 X	162	-0-	-7929	-0-	41	1	1	4	Y	109	116	0		1
							120	9								
03		10354 X	1071	-0-	-9283	-0-	64	1	461	3	Y	494	491	0		4
							3	4	543	9						
04		10020 X	979	-0-	-9041	-0-	52	1	394	3	Y	480	478	0		6
							5	4	528	9						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	324	1	16	4	Y	85	84	0			1
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	94	9									
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	136	1	11	4	Y	48	48	0			1
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	53	9									
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	2	1	30	3	Y	2	3	0			-0-
						2	9									
										Y	235	233	0			2
										Y	11	13	0			-0-
TURNBULL UNIT G		WELL #: 15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425		PERF.11500 - 18032						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-					-0-
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 1H		RRCID -> 289743		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 13019		PERF.13323 - 17973						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	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-
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #: 2H		RRCID -> 289744		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13052		PERF.13117 - 18384						
11	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	578	1	2708	3	Y	523	548	0			124
12	3596 X	996	-0-	-2600	-0-	19	4	575	9							
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	441	1	10	4	Y	495	521	0			98
02	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	545	9									
03	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	650	1	3045	3	Y	566	515	0			149
04	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	27	4	623	9							
						862	1	3637	3	Y	657	652	0			154
						16	4	723	9							
						1437	1	2990	3	Y	504	522	0			136
						29	4	554	9							
						1054	1	2504	3	Y	422	441	0			117
						39	4	464	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		17580 X	13149	-0-	-4431	-0-	1503 1	10323 3	Y	1203	138 0	1093 1	237
							1323 9						
12		13640 X	8400	-0-	-5240	-0-	1346 1	6112 3	Y	856	105 0	714 1	274
							942 9						
01		12307 X	9356	-0-	-2951	-0-	816 1	7568 3	Y	884	23 0	778 1	357
							972 9						
02		12702 X	7532	-0-	-5170	-0-	1108 1	5336 3	Y	989	96 0	951 1	299
							1088 9						
03		13578 X	6822	-0-	-6756	-0-	1271 1	4837 3	Y	584	633 1		250
							72 4	642 9					
04		13140 X	3619	-0-	-9521	-0-	1121 1	2074 3	Y	354	438 1		166
							35 4	389 9					

HENDERSON		WELL #:		17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13854	- 18875	
11		23790 X	18359	-0-	-5431	-0-	2137 1	14850 3	Y	965	911 1		182
							310 4	1062 9					
12		19685 X	17397	-0-	-2288	-0-	1270 1	14900 3	Y	1041	998 1		225
							82 4	1145 9					
01		19685 X	18945	-0-	-740	-0-	1519 1	16017 3	Y	1016	1046 1		195
							291 4	1118 9					
02		18415 X	16760	-0-	-1655	-0-	1374 1	14317 3	Y	891	998 1		88
							89 4	980 9					
03		18972 X	12729	-0-	-6243	-0-	1453 1	10146 3	Y	957	891 1		154
							77 4	1053 9					
04		18360 X	10920	-0-	-7440	-0-	1364 1	8534 3	Y	884	947 1		91
							50 4	972 9					

HENDERSON		WELL #:		16H	RRCID ->	291490	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13944	- 18941	
11		23310 X	17718	-0-	-5592	-0-	1980 1	13674 3	Y	1615	1527 1		305
							287 4	1777 9					
12		24087 X	17242	-0-	-6845	-0-	1144 1	13958 3	Y	1878	1777 1		406
							74 4	2066 9					
01		19592 X	18503	-0-	-1089	-0-	1403 1	14980 3	Y	1683	1766 1		323
							269 4	1851 9					
02		18067 X	15521	-0-	-2546	-0-	1268 1	13158 3	Y	921	1153 1		91
							82 4	1013 9					
03		18321 X	11924	-0-	-6397	-0-	1339 1	9350 3	Y	1058	979 1		170
							71 4	1164 9					
04		17970 X	10280	-0-	-7690	-0-	1251 1	7830 3	Y	1048	1110 1		108
							46 4	1153 9					

SHINER-SCULLY SA		WELL #:		1H	RRCID ->	292564	COMPL. DATE	03/30/2023	TOTAL DEPTH	12463	PERF.13211	- 20409	
11		22230 X	16962	-0-	-5268	-0-	13758 3	153 4	Y	2774	2778 1		278
							3051 9						
12		18910 X	15556	-0-	-3354	-0-	1376 1	11750 3	Y	2106	2042 1		342
							113 4	2317 9					
01		14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	1189 1	10651 3	Y	1986	1935 1		393
							89 4	2185 9					
02		16385 X	12874	-0-	-3511	-0-	1412 1	9493 3	Y	1704	1779 1		318
							95 4	1874 9					
03		17515 X	15796	-0-	-1719	-0-	1855 1	12004 3	Y	1551	1626 1		243
							231 4	1706 9					
04		16950 X	15835	-0-	-1115	-0-	1835 1	12177 3	Y	1471	1450 1		264
							205 4	1618 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	* EOM BALANCE
11	30660 X	21942	-0-	-8718	-0-	17019	3 191 4	Y	4302	4294 1	432
12	31682 X	21490	-0-	-10192	-0-	4732	9 2100 1 15523 3	Y	3367	3252 1	547
01	26815 X	19106	-0-	-7709	-0-	163	4 163 4 3704 9				
02	23200 X	17695	-0-	-5505	-0-	2058	1 13780 3	Y	2865	2845 1	567
03	22661 X	20348	-0-	-2313	-0-	116	4 116 4 3152 9				
04	21930 X	18056	-0-	-3874	-0-	2420	1 12481 3	Y	2413	2530 1	450
						140	4 140 4 2654 9				
						2380	1 14564 3	Y	2839	2845 1	444
						281	4 281 4 3123 9				
						2094	1 12920 3	Y	2568	2552 1	460
						217	4 217 4 2825 9				
SCULLY SA2 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 293176		COMPL. DATE 04/07/2023		TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371			
11	33210 X	26879	-0-	-6331	-0-	21443	3 240 4	Y	4724	4781 1	474
12	32612 X	24454	-0-	-8158	-0-	5196	9 2131 1 18241 3	Y	3552	3449 1	577
01	23374 X	22468	-0-	-906	-0-	175	4 175 4 3907 9				
02	25984 X	20527	-0-	-5457	-0-	2104	1 16523 3	Y	3365	3276 1	666
03	27776 X	22979	-0-	-4797	-0-	139	4 139 4 3702 9				
04	26880 X	19761	-0-	-7119	-0-	2409	1 14617 3	Y	3044	3142 1	568
						153	4 153 4 3348 9				
						2631	1 16519 3	Y	3192	3261 1	499
						318	4 318 4 3511 9				
						2224	1 14132 3	Y	2879	2862 1	516
						238	4 238 4 3167 9				
L.B. HAILEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294318		COMPL. DATE 06/13/2013		TOTAL DEPTH 11871 PERF.12354 - 17552			
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-		-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CHEER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 294339		COMPL. DATE 06/09/2023		TOTAL DEPTH 12371 PERF.12641 - 20195			
11	57360 X	43771	-0-	-13589	-0-	35215	3 392 4	Y	7422	7387 1	557
12	54715 X	34352	-0-	-20363	-0-	8164	9 2925 1 25602 3	Y	5002	5319 1	240
01	53537 X	32867	-0-	-20670	-0-	323	4 323 4 5502 9				
02	29595 X	29595	-0-	-0-	-0-	3322	1 24173 3	Y	4700	4539 1	401
03	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	202	4 202 4 5170 9				
04	22572 X	22572	-0-	-0-	-0-	3513	1 20762 3	Y	4553	4523 1	431
						312	4 312 4 5008 9				
						683	1 19412 3	Y	4652	4590 1	493
						551	4 551 4 5117 9				
						621	1 17323 3	Y	3794	3810 1	477
						455	4 455 4 4173 9				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	543 1	1524 3	5 4	261 9	Y	237	236	0			3
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	580 1	1483 3	28 4	292 9	Y	265	264	0			4
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	587 1	1060 3	49 4	1502 9	Y	1365	1346	0			23
02	2262 X	105	-0-	-2157	-0-	26 1	2 3	1 4	76 9	Y	69	91	0			1
03	2418 X	2368	-0-	-50	-0-	87 1	631 3	4 4	1646 9	Y	1496	1484	0			13
04	3090 X	1192	-0-	-1898	-0-	80 1	600 3	7 4	505 9	Y	459	466	0			6
TURNBULL UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 294885		COMPL. DATE 02/29/2020				TOTAL DEPTH 11750 PERF.11459 - 18595						
11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	633 1	1241 3	5 4	1085 9	Y	986	984	0			13
12	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	691 1	1414 3	34 4	1166 9	Y	1060	1055	0			18
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	683 1	1286 3	57 4	882 9	Y	802	806	0			14
02	3625 X	2831	-0-	-794	-0-	433 1	1781 3	15 4	602 9	Y	547	554	0			7
03	3317 X	2176	-0-	-1141	-0-	152 1	1100 3	7 4	917 9	Y	834	834	0			7
04	3210 X	261	-0-	-2949	-0-	8 1	59 3	1 4	193 9	Y	175	180	0			2
GILLEY UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017				TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711						
11	535 X	535	-0-	-0-	-0-	487 1	1 3	10 4	37 9	Y	34	36	0			1
12	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	1040 1	2250 3	10 4	501 9	Y	455	434	0			22
01	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	887 1	2440 3	32 4	501 9	Y	455	451	0			26
02	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	1067 1	2488 3	13 4	603 9	Y	548	547	0			27
03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	1200 1	2988 3	18 4	581 9	Y	528	529	0			26
04	8107 X	8107	-0-	-0-	-0-	2563 1	4970 3	77 4	497 9	Y	452	455	0			23
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA		WELL #: 9H		RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018				TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999						
11	5520 X	3809	-0-	-1711	-0-	625 1	2330 3	6 4	848 9	Y	771	770	0			10
12	5704 X	3967	-0-	-1737	-0-	520 1	2522 3	26 4	899 9	Y	817	813	0			14
01	4588 X	3506	-0-	-1082	-0-	560 1	2084 3	47 4	815 9	Y	741	742	0			13
02	3683 X	3150	-0-	-533	-0-	543 1	1943 3	19 4	645 9	Y	586	591	0			8
03	3968 X	1035	-0-	-2933	-0-	53 1	384 3	3 4	595 9	Y	541	544	0			5
04	3840 X	2235	-0-	-1605	-0-	195 1	1469 3	17 4	554 9	Y	504	503	0			6

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3450 X	1602	-0-	-1848	-0-	328	1	761	3	Y	464	463	0		6
						3	4	510	9						
12	3565 X	1314	-0-	-2251	-0-	300	1	627	3	Y	338	338	0		6
						15	4	372	9						
01	3565 X	1321	-0-	-2244	-0-	267	1	586	3	Y	405	404	0		7
						22	4	446	9						
02	2523 X	1171	-0-	-1352	-0-	232	1	518	3	Y	375	377	0		5
						8	4	413	9						
03	2046 X	1314	-0-	-732	-0-	103	1	748	3	Y	416	417	0		4
						5	4	458	9						
04	1590 X	419	-0-	-1171	-0-	20	1	154	3	Y	221	222	0		3
						2	4	243	9						
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 294893 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11272 PERF.11805 - 20213															
11	4560 X	2433	-0-	-2127	-0-	577	1	1119	3	Y	665	664	0		9
						5	4	732	9						
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	657	1	1411	3	Y	757	753	0		13
						32	4	833	9						
01	2759 X	1194	-0-	-1565	-0-	552	1	46	4	Y	542	546	0		9
						596	9								
02	2088 X	358	-0-	-1730	-0-	309	1	10	4	Y	35	44	0		-0-
						39	9								
03	2232 N	1205	-0-	-1027	-0-	106	1	765	3	Y	299	296	0		3
						5	4	329	9						
04	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	193	1	1455	3	Y	822	815	0		10
						17	4	904	9						
TURNBULL UNIT B-C-G 1H PSA WELL #: 1H RRCID -> 294894 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11850 - 18441															
11	3960 X	3067	-0-	-893	-0-	564	1	1707	3	Y	719	718	0		10
						5	4	791	9						
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	581	1	1987	3	Y	706	704	0		12
						29	4	777	9						
01	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	754	1	6166	3	Y	625	626	0		11
						64	4	688	9						
02	3741 X	2784	-0-	-957	-0-	612	1	1515	3	Y	578	582	0		7
						21	4	636	9						
03	3999 X	2084	-0-	-1915	-0-	176	1	1269	3	Y	574	576	0		5
						8	4	631	9						
04	5280 X	2909	-0-	-2371	-0-	261	1	1967	3	Y	598	596	0		7
						23	4	658	9						
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA WELL #: 11H RRCID -> 294895 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11787 - 19404															
11	5760 X	3050	-0-	-2710	-0-	456	1	1854	3	Y	669	668	0		9
						4	4	736	9						
12	5952 X	3218	-0-	-2734	-0-	434	1	1956	3	Y	734	731	0		12
						21	4	807	9						
01	5952 X	2986	-0-	-2966	-0-	341	1	2015	3	Y	546	549	0		9
						29	4	601	9						
02	4843 X	4691	-0-	-152	-0-	428	1	3605	3	Y	584	586	0		7
						16	4	642	9						
03	3906 X	3815	-0-	-91	-0-	378	1	2729	3	Y	627	628	0		6
						18	4	690	9						
04	3120 X	3083	-0-	-37	-0-	293	1	2208	3	Y	506	506	0		6
						25	4	557	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	4980 X	432	-0-	-4548	-0-	347 1	2 4	Y	75	85 0		1	
12	4774 X	317	-0-	-4457	-0-	83 9	13 4	Y	31	31 0		1	
01	4371 X	3403	-0-	-968	-0-	270 1	1720 3	Y	936	921 0		16	
02	3857 X	3743	-0-	-114	-0-	50 4	1030 9						
03	4123 X	3876	-0-	-247	-0-	677 1	2214 3	Y	753	759 0		10	
04	3300 X	3090	-0-	-210	-0-	24 4	828 9						
						339 1	2453 3	Y	971	972 0		9	
						16 4	1068 9						
						277 1	2087 3	Y	638	639 0		8	
						24 4	702 9						
TURNBULL UNIT H		WELL #:		3H	RRCID -> 294900	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11645	- 18452				
11	5010 X	4058	-0-	-952	-0-	553 1	2754 3	Y	677	676 0		9	
12	5146 X	4035	-0-	-1111	-0-	6 4	745 9						
01	5146 X	3750	-0-	-1396	-0-	481 1	2882 3	Y	589	588 0		10	
02	4553 X	3271	-0-	-1282	-0-	24 4	648 9						
03	4340 X	3956	-0-	-384	-0-	502 1	2720 3	Y	442	444 0		8	
04	4050 X	2511	-0-	-1539	-0-	42 4	486 9						
						500 1	2431 3	Y	293	297 0		4	
						18 4	322 9						
						416 1	3004 3	Y	469	469 0		4	
						20 4	516 9						
						232 1	1750 3	Y	463	461 0		6	
						20 4	509 9						
TURNBULL UNIT H		WELL #:		5H	RRCID -> 294901	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11649	PERF.11701	- 17528				
11	7170 X	6730	-0-	-440	-0-	630 1	4733 3	Y	1236	1226 0		17	
12	7409 X	5501	-0-	-1908	-0-	7 4	1360 9						
01	7006 X	6500	-0-	-506	-0-	498 1	4070 3	Y	825	828 0		14	
02	6496 X	6165	-0-	-331	-0-	25 4	908 9						
03	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	678 1	4570 3	Y	1086	1081 0		19	
04	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	57 4	1195 9						
						705 1	4599 3	Y	760	769 0		10	
						25 4	836 9						
						756 1	5463 3	Y	1145	1145 0		10	
						36 4	1260 9						
						680 1	5127 3	Y	932	931 0		11	
						59 4	1025 9						
TURNBULL UNIT H		WELL #:		4H	RRCID -> 294902	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11606	PERF.11610	- 18037				
11	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	643 1	4334 3	Y	1144	1141 0		15	
12	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	7 4	1258 9						
01	6479 X	5439	-0-	-1040	-0-	570 1	4116 3	Y	778	780 0		13	
02	9445 X	9445	-0-	-0-	-0-	28 4	856 9						
03	6479 X	4347	-0-	-2132	-0-	627 1	3337 3	Y	1293	1284 0		22	
04	6240 X	4918	-0-	-1322	-0-	53 4	1422 9						
						900 1	7124 3	Y	1262	1268 0		16	
						33 4	1388 9						
						339 1	2449 3	Y	1403	1407 0		12	
						16 4	1543 9						
						429 1	3234 3	Y	1107	1105 0		14	
						37 4	1218 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294905 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-					-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 502H RRCID -> 294906 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12260 - 16608

11	4470 X	3777	-0-	-693	-0-	646 1	2508 3	17 4	606 9	Y	551	559 0				16
12	4619 X	3221	-0-	-1398	-0-	624 1	1873 3	13 4	711 9	Y	646	648 0				14
01	4619 X	3914	-0-	-705	-0-	588 1	2351 3	19 4	956 9	Y	869	857 0				26
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	522 1	2512 3	9 4	888 9	Y	807	808 0				25
03	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	600 1	2364 3	12 4	1059 9	Y	963	962 0				26
04	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	567 1	2042 3	29 4	935 9	Y	850	851 0				25

GROSS-MCLEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294907 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045

11	4530 X	3206	-0-	-1324	-0-	755 1	1889 3	19 4	543 9	Y	494	507 0				14
12	4681 X	3695	-0-	-986	-0-	778 1	2183 3	16 4	718 9	Y	653	653 0				14
01	4123 X	2392	-0-	-1731	-0-	630 1	1113 3	19 4	630 9	Y	573	570 0				17
02	3857 X	2585	-0-	-1272	-0-	557 1	1532 3	9 4	487 9	Y	443	446 0				14
03	4123 X	986	-0-	-3137	-0-	162 1	637 3	3 4	184 9	Y	167	177 0				4
04	3570 X	2842	-0-	-728	-0-	451 1	1623 3	23 4	745 9	Y	677	661 0				20

TURNBULL UNIT H WELL #: 6H RRCID -> 294908 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095

11	7380 X	6054	-0-	-1326	-0-	654 1	3986 3	7 4	1407 9	Y	1279	1276 0				17
12	6231 X	5751	-0-	-480	-0-	590 1	4207 3	29 4	925 9	Y	841	844 0				14
01	5983 X	2688	-0-	-3295	-0-	477 1	994 3	40 4	1177 9	Y	1070	1066 0				18
02	5858 X	5285	-0-	-573	-0-	609 1	3756 3	22 4	898 9	Y	816	824 0				10
03	6262 X	4670	-0-	-1592	-0-	462 1	3341 3	22 4	845 9	Y	768	771 0				7
04	6060 X	4998	-0-	-1062	-0-	481 1	3627 3	41 4	849 9	Y	772	769 0				10

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	16590 X	10479	-0-	-6111	-0-	796 1	7518 3	Y	1959	1983 0	26
12	16213 X	9857	-0-	-6356	-0-	10 4	2155 9				
01	16213 X	8413	-0-	-7800	-0-	756 1	7774 3	Y	1172	1178 0	20
02	14500 X	9036	-0-	-5464	-0-	38 4	1289 9				
03	14973 X	9696	-0-	-5277	-0-	729 1	6569 3	Y	957	961 0	16
04	10470 X	9593	-0-	-877	-0-	62 4	1053 9				
						798 1	6891 3	Y	1198	1199 0	15
						29 4	1318 9				
						1019 1	7365 3	Y	1148	1153 0	10
						49 4	1263 9				
						1043 1	7864 3	Y	542	545 0	7
						90 4	596 9				
TURNBULL UNIT D		WELL #: 15H		RRCID -> 294911		COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309		
11	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	864 1	8189 3	Y	778	777 0	10
12	10230 X	7394	-0-	-2836	-0-	11 4	856 9				
01	10230 X	7446	-0-	-2784	-0-	598 1	6067 3	Y	635	634 0	11
02	11095 X	11095	-0-	-0-	-0-	30 4	699 9				
03	10421 X	10421	-0-	-0-	-0-	785 1	6014 3	Y	528	530 0	9
04	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	66 4	581 9				
						1079 1	9940 3	Y	33	42 0	-0-
						40 4	36 9				
						1233 1	8907 3	Y	202	200 0	2
						59 4	222 9				
						803 1	6051 3	Y	247	246 0	3
						69 4	272 9				
TURNBULL UNIT D		WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250		
11	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	534 1	2122 3	Y	45	44 0	1
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	5 4	50 9				
01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	522 1	3037 3	Y	19	20 0	-0-
02	4031 X	1126	-0-	-2905	-0-	26 4	21 9				
03	3596 X	172	-0-	-3424	-0-	625 1	3183 3	Y	667	656 0	11
04	4170 X	3019	-0-	-1151	-0-	52 4	734 9				
						480 1	611 3	Y	17	28 0	-0-
						16 4	19 9				
						18 1	128 3	Y	23	23 0	-0-
						1 4	25 9				
						302 1	2273 3	Y	380	375 0	5
						26 4	418 9				
TURNBULL UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 294913		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058		
11	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	859 1	3764 3	Y	477	481 0	6
12	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	8 4	525 9				
01	5487 X	5178	-0-	-309	-0-	809 1	4237 3	Y	854	846 0	14
02	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	40 4	939 9				
03	6014 X	5716	-0-	-298	-0-	879 1	3020 3	Y	1096	1091 0	19
04	5820 X	4224	-0-	-1596	-0-	73 4	1206 9				
						814 1	3817 3	Y	811	820 0	10
						29 4	892 9				
						583 1	4215 3	Y	809	812 0	7
						28 4	890 9				
						435 1	3279 3	Y	429	431 0	5
						38 4	472 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 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	
11	5430 X	3185	-0-	-2245	-0-	533 1	1665 3	Y	893	897 0	12
						5 4	982 9				
12	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	842 1	4572 3	Y	1273	1264 0	21
						42 4	1400 9				
01	6634 X	5011	-0-	-1623	-0-	784 1	2961 3	Y	1092	1094 0	19
						65 4	1201 9				
02	6206 X	4160	-0-	-2046	-0-	692 1	2535 3	Y	826	834 0	11
						24 4	909 9				
03	6851 X	4322	-0-	-2529	-0-	400 1	2889 3	Y	922	925 0	8
						19 4	1014 9				
04	6630 X	3590	-0-	-3040	-0-	324 1	2444 3	Y	722	721 0	9
						28 4	794 9				

TURNBULL UNIT G		WELL #: 4H		RRCID -> 294915		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536		
11	5550 X	4485	-0-	-1065	-0-	552 1	2654 3	Y	1157	1155 0	16
						6 4	1273 9				
12	6169 X	4931	-0-	-1238	-0-	570 1	3016 3	Y	1197	1193 0	20
						28 4	1317 9				
01	6169 X	4168	-0-	-2001	-0-	568 1	2423 3	Y	1027	1029 0	18
						47 4	1130 9				
02	5771 X	3906	-0-	-1865	-0-	631 1	2510 3	Y	675	684 0	9
						22 4	743 9				
03	5332 X	4202	-0-	-1130	-0-	363 1	2626 3	Y	1087	1086 0	10
						17 4	1196 9				
04	4770 X	3421	-0-	-1349	-0-	270 1	2037 3	Y	992	990 0	12
						23 4	1091 9				

TURNBULL UNIT H		WELL #: 1H		RRCID -> 294916		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982		
11	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	1043 1	10425 3	Y	2794	2774 0	38
						14 4	3073 9				
12	15624 X	15624	-0-	-0-	-0-	1009 1	11136 3	Y	3116	3102 0	52
						51 4	3428 9				
01	12332 X	12332	-0-	-0-	-0-	935 1	8799 3	Y	2290	2303 0	39
						79 4	2519 9				
02	9542 X	9542	-0-	-0-	-0-	799 1	6725 3	Y	1808	1824 0	23
						29 4	1989 9				
03	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	877 1	6341 3	Y	1853	1860 0	16
						42 4	2038 9				
04	9965 X	9965	-0-	-0-	-0-	984 1	7415 3	Y	1346	1345 0	17
						85 4	1481 9				

BEST-FENNER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294970		COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726		
11	975 X	975	-0-	-0-	-0-	30 1	613 3	Y	299	298 0	3
						3 4	329 9				
12	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	52 1	1052 3	Y	696	696 0	3
						4 4	766 9				
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	53 1	1078 3	Y	444	445 0	2
						3 4	488 9				
02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	35 1	763 3	Y	320	320 0	2
						2 4	352 9				
03	107 X	107	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	-0-	2 0	-0-
						78 1	787 3	Y	369	361 0	6 1
04	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	8 4	406 9				2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
TURNBULL UNIT G		WELL #: 3H		RRCID -> 295170		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448		
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
11	5460 X	4914	-0-	-546	-0-	609 1	3266 3	Y	939	933 0	13
12	5084 X	4896	-0-	-188	-0-	590 1	3408 3	Y	790	790 0	13
01	5084 X	4176	-0-	-908	-0-	617 1	2755 3	Y	684	685 0	12
02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	724 1	3139 3	Y	472	478 0	6
03	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	518 1	3743 3	Y	636	636 0	6
04	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	465 1	3503 3	Y	569	568 0	7
						40 4	626 9				
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295187		COMPL. DATE 10/30/2017			TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502		
11	2910 X	2108	-0-	-802	-0-	656 1	1042 3	Y	360	365 0	15
12	2728 X	2325	-0-	-403	-0-	694 1	1188 3	Y	397	393 0	19
01	2728 X	2059	-0-	-669	-0-	660 1	927 3	Y	408	404 0	23
02	2552 X	2205	-0-	-347	-0-	694 1	1126 3	Y	343	349 0	17
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	741 1	1845 3	Y	563	552 0	28
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	1051 1	2037 3	Y	522	523 0	27
						32 4	574 9				
BEST-FENNER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295620		COMPL. DATE 09/14/2021			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11965 - 18998		
11	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	325 1	2741 3	Y	957	951 0	11
12	T. A.	7524	-0-	7524	7524	442 1	5146 3	Y	1729	1733 0	7
01	T. A.	8383	-0-	8383	15907	583 1	5688 3	Y	1890	1888 0	9
02	T. A.	7344	-0-	7344	23251	496 1	5067 3	Y	1600	1600 0	9
03	T. A.	4946	-0-	4946	28197	279 1	3470 3	Y	1076	1080 0	5
04	34909 X	6712	-0-	-28197	-0-	492 1	4950 3	Y	1109	1091 0	5
						50 4	1220 9			18 1	
BEST-FENNER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 295623		COMPL. DATE 09/14/2021			TOTAL DEPTH 11944 PERF.12041 - 18800		
11	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	410 1	2987 3	Y	1299	1291 0	15
12	T. A.	11700	-0-	11700	11700	852 1	7781 3	Y	2729	2733 0	11
01	14B2 EXT	9831	-0-	9831	21531	813 1	6772 3	Y	2000	2002 0	9
02	T. A.	8803	-0-	8803	30334	658 1	5789 3	Y	2117	2114 0	12
03	14B2 EXT	6928	-0-	6928	37262	400 1	4967 3	Y	1402	1407 0	7
04	47482 X	10220	-0-	-37262	-0-	653 1	6565 3	Y	2669	2621 0	12
						66 4	2936 9			43 1	

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
11		5948 X	5948	-0-	-0-	443	1	3800	3	Y	1510	1503	0	1	1	17
						44	4	1661	9							
12	14B2	EXT	10084	-0-	10084	805	1	7416	3	Y	1638	1648	0			7
						61	4	1802	9							
01	14B2	EXT	11318	-0-	11318	835	1	7217	3	Y	2926	2919	0			14
						47	4	3219	9							
02	14B2	EXT	9832	-0-	9832	679	1	6287	3	Y	2580	2580	0			14
						28	4	2838	9							
03	14B2	EXT	4880	-0-	4880	271	1	3368	3	Y	1116	1125	0			5
						13	4	1228	9							
04	46648	X	10534	-0-	-36114	611	1	6139	3	Y	3384	3319	0	54	1	16
						62	4	3722	9							

HEMBY UNIT B				WELL #:		6H	RRCID ->	295928	COMPL. DATE	02/05/2024	TOTAL DEPTH	12931	PERF.13252	- 20301		
11	184890	X	64384	-0-	-120506	122	1	53373	3	Y	9850	9926	0			192
						54	4	10835	9							
12	191053	X	49200	-0-	-141853	106	1	39810	3	Y	8403	8441	0			154
						41	4	9243	9							
01	132432	X	83519	-0-	-48913	3291	1	68896	3	Y	10158	10056	0			256
						158	4	11174	9							
02	94105	X	67138	-0-	-26967	3075	1	56222	3	Y	7077	7187	0			146
						56	4	7785	9							
03	90799	X	53525	-0-	-37274	5891	1	40979	3	Y	5932	5901	0			177
						130	4	6525	9							
04	80820	X	38357	-0-	-42463	4917	1	28092	3	Y	4776	4838	0			115
						94	4	5254	9							

DIRECT-ROBERT-GROSS SA				WELL #:		1H	RRCID ->	295934	COMPL. DATE	09/11/2023	TOTAL DEPTH	12231	PERF.12532	- 18603		
11	75270	X	47124	-0-	-28146	2141	1	37124	3	Y	7081	7116	0			201
						70	4	7789	9							
12	77779	X	40194	-0-	-37585	1962	1	31555	3	Y	6025	6098	0			128
						49	4	6628	9							
01	77779	X	35278	-0-	-42501	1647	1	27825	3	Y	5217	5188	0			157
						67	4	5739	9							
02	66729	X	28768	-0-	-37961	1382	1	21890	3	Y	4968	4969	0			156
						31	4	5465	9							
03	60109	X	28775	-0-	-31334	4882	1	19229	3	Y	4153	4198	0			111
						96	4	4568	9							
04	47130	X	23428	-0-	-23702	4227	1	15219	3	Y	3425	3436	0			100
						214	4	3768	9							

HEMBY UNIT B				WELL #:		5H	RRCID ->	295968	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL DEPTH	12885	PERF.12874	- 20559		
11	172200	X	104340	-0-	-67860	241	1	87849	3	Y	14691	14668	0			287
						90	4	16160	9							
12	177940	X	96260	-0-	-81680	190	1	83457	3	Y	11389	11467	0			209
						85	4	12528	9							
01	162347	X	58897	-0-	-103450	792	1	49532	3	Y	7694	7709	0			194
						110	4	8463	9							
02	110519	X	22312	-0-	-88207	808	1	12572	3	Y	8106	8133	0			167
						15	4	8917	9							
03	107818	X	18459	-0-	-89359	1369	1	9524	3	Y	6851	6813	0			205
						30	4	7536	9							
04	104340	X	16185	-0-	-88155	1516	1	8659	3	Y	5437	5511	0			131
						29	4	5981	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	68190 X	29620	-0-	-38570	-0-	689 5	1 4	22165 3	Y	6146	6023 0	207
12	70463 X	27248	-0-	-43215	-0-	667 4	1 4	20856 3	Y	5201	5259 0	149
01	70463 X	15686	-0-	-54777	-0-	387 6	1 4	10185 3	Y	4644	4625 0	168
02	17874 X	17874	-0-	-0-	-0-	452 12	1 4	12428 3	Y	4529	4495 0	202
03	30597 X	17201	-0-	-13396	-0-	81 11	1 4	12670 3	Y	4035	4043 0	194
04	29610 X	15589	-0-	-14021	-0-	76 25	1 4	11350 3	Y	3762	3790 0	166

ZAESKE-ECKOLS-FRANKE SA		WELL #: 1H		RRCID -> 296140		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 12143 PERF.12401 - 16626				
11	29100 X	16482	-0-	-12618	-0-	1319 61	1 4	10154 3	Y	4498	4505 0	63
12	30070 X	15522	-0-	-14548	-0-	1369 51	1 4	9603 3	Y	4090	4089 0	64
01	30070 X	11711	-0-	-18359	-0-	1099 88	1 4	6984 3	Y	3218	3229 0	53
02	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	169 9	1 4	1015 3	Y	314	362 0	5
03	19158 X	1315	-0-	-17843	-0-	360 12	1 4	623 3	Y	291	292 0	4
04	16470 X	819	-0-	-15651	-0-	239 14	1 4	386 3	Y	164	165 0	3

CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA		WELL #: 1H		RRCID -> 296162		COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 12472 PERF.12313 - 19558				
*05	0	78218	-0-	78218	418241	754 82	1 4	51495 3	Y	23534	23526 0	304
*06	0	100222	-0-	100222	518463	3769 246	1 4	65425 3	Y	27984	27971 0	317
*07	0	84227	-0-	84227	602690	3123 157	1 4	56937 3	Y	21827	21849 0	295
*08	0	57386	-0-	57386	660076	2520 104	1 4	42719 3	Y	10948	11078 0	165
*09	0	49850	-0-	49850	709926	2279 62	1 4	36716 3	Y	9812	9844 0	133
*10	0	42450	-0-	42450	752376	1992 82	1 4	31199 3	Y	8343	8360 0	116
*11	0	32054	-0-	32054	784430	1639 80	1 4	22760 3	Y	6886	6906 0	96
*12	813074 X	28644	-0-	-784430	-0-	1463 57	1 4	20472 3	Y	6047	6048 0	95
*01	89001 X	26969	-0-	-62032	-0-	1429 118	1 4	19239 3	Y	5621	5623 0	93
*02	83259 X	13801	-0-	-69458	-0-	929 52	1 4	9100 3	Y	3382	3426 0	49
*03	89001 X	36823	-0-	-52178	-0-	10568 340	1 4	18307 3	Y	6916	6880 0	85
04	86130 X	24707	-0-	-61423	-0-	6905 409	1 4	11124 3	Y	5699	5666 0	118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12037 PERF. N/A												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	55142	-0-	55142	55142		1081 1	32059 3	N	19583	19439 0	144
							461 4	21541 9				

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 12052 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	56306	-0-	56306	56306		1158 1	33876 3	N	18895	18756 0	139
							487 4	20785 9				

L.B.HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 12241 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	67264	-0-	67264	67264		1669 1	42002 3	N	20900	20746 0	154
							603 4	22990 9				

TURNBULL F-IMPERIAL-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 296268 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11790 - 20867												
11	70470 X	22618	-0-	-47852	-0-		1151 1	15968 3	Y	4983	4974 0	67
							18 4	5481 9				
12	72819 X	22078	-0-	-50741	-0-		1174 1	16013 3	Y	4392	4385 0	74
							60 4	4831 9				
01	72819 X	20059	-0-	-52760	-0-		1130 1	14490 3	Y	3947	3954 0	67
							97 4	4342 9				
02	68121 X	18451	-0-	-49670	-0-		1049 1	13132 3	Y	3845	3863 0	49
							40 4	4230 9				
03	18950 X	18950	-0-	-0-	-0-		1830 1	13224 3	Y	3462	3481 0	30
							88 4	3808 9				
04	22620 X	14582	-0-	-8038	-0-		1377 1	10377 3	Y	2463	2463 0	30
							119 4	2709 9				

TURNBULL F-KOWALIK SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296270 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11689 - 21162												
11	52860 X	23023	-0-	-29837	-0-		1039 1	14813 3	Y	6504	6479 0	87
							17 4	7154 9				
12	54622 X	23171	-0-	-31451	-0-		1006 1	15263 3	Y	6228	6210 0	105
							51 4	6851 9				
01	54622 X	20611	-0-	-34011	-0-		1047 1	13920 3	Y	5049	5068 0	86
							90 4	5554 9				
02	51098 X	16732	-0-	-34366	-0-		948 1	10674 3	Y	4613	4640 0	59
							36 4	5074 9				
03	18159 X	18159	-0-	-0-	-0-		1675 1	12106 3	Y	3906	3931 0	34
							81 4	4297 9				
04	23010 X	16538	-0-	-6472	-0-		1393 1	10498 3	Y	4115	4098 0	51
							120 4	4527 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	W	12778	-0-	12778	1105603	401	1	8842	3	Y	3212	3171	0		108
							2	4	3533	9						
12	0	W	16240	-0-	16240	1121843	420	1	11181	3	Y	4215	4202	0		121
							2	4	4637	9						
01	0	W	15037	-0-	15037	1136880	381	1	10036	3	Y	4196	4165	0		152
							4	4	4616	9						
*02	0	W	18779	-0-	18779	1155659	489	1	13951	3	Y	3936	3913	0		175
							9	4	4330	9						
03	0	W	19109	-0-	19109	1174768	84	1	14881	3	Y	3757	3751	0		181
							11	4	4133	9						
04	0	W	18727	-0-	18727	1193495	83	1	14570	3	Y	3679	3697	0		163
							27	4	4047	9						

TURNBULL F-KOWALIK SA3 WELL #: 3H RRCID -> 296372 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11706 - 18793

11	0	W	14652	-0-	14652	-0-	985	1	9222	3	Y	4029	4018	0		54
							13	4	4432	9						
12	0	W	15339	-0-	15339	-0-	937	1	9194	3	Y	4692	4667	0		79
							47	4	5161	9						
01	0	W	12402	-0-	12402	-0-	826	1	7560	3	Y	3587	3605	0		61
							70	4	3946	9						
02	0	W	11429	-0-	11429	11429	801	1	6742	3	Y	3506	3522	0		45
							29	4	3857	9						
03	0	W	12012	-0-	12012	23441	1009	1	7294	3	Y	3327	3343	0		29
							49	4	3660	9						
04	0	W	5442	-0-	5442	28883	381	1	2873	3	Y	1959	1964	0		24
							33	4	2155	9						

L.B. HAILEY-BEST FENNER SA WELL #: 1H RRCID -> 296425 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12088 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	53698	-0-	53698	53698	53698	1140	1	32254	3	N	18037	17904	0		133
							463	4	19841	9						

TURNBULL UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 296470 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11653 - 17716

11	0	W	9224	-0-	9224	-0-	847	1	5792	3	Y	2341	2332	0		31
							10	4	2575	9						
12	0	W	10911	-0-	10911	-0-	884	1	7257	3	Y	2478	2467	0		42
							44	4	2726	9						
01	0	W	8071	-0-	8071	-0-	803	1	5542	3	Y	1507	1523	0		26
							68	4	1658	9						
02	0	W	5012	-0-	5012	5012	709	1	3909	3	Y	335	357	0		4
							25	4	369	9						
03	0	W	6729	-0-	6729	11741	676	1	4884	3	Y	1033	1028	0		9
							33	4	1136	9						
04	0	W	5795	-0-	5795	17536	422	1	3181	3	Y	1960	1945	0		24
							36	4	2156	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	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
11		0 W	9089	-0-	9089	-0-	581 1	5110 3	Y		3083	3082	0		41
							7 4	3391 9							
12		0 W	8061	-0-	8061	-0-	542 1	4793 3	Y		2454	2454	0		41
							27 4	2699 9							
01		0 W	8536	-0-	8536	-0-	633 1	5108 3	Y		2492	2490	0		43
							54 4	2741 9							
02		0 W	8900	-0-	8900	8900	663 1	5134 3	Y		2799	2806	0		36
							24 4	3079 9							
03		0 W	7508	-0-	7508	16408	611 1	4414 3	Y		2231	2247	0		20
							29 4	2454 9							
04		0 W	6895	-0-	6895	23303	540 1	4067 3	Y		2037	2032	0		25
							47 4	2241 9							

CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA				WELL #:	1H	RRCID ->	296599	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	12384	PERF.12279	- 17524		
*11		72540 X	18761	-0-	-53779	-0-	896 1	12561 3	Y		4782	4795	0		67
							44 4	5260 9							
*12		74958 X	16749	-0-	-58209	-0-	801 1	11368 3	Y		4135	4137	0		65
							31 4	4549 9							
*01		74958 X	15139	-0-	-59819	-0-	814 1	10267 3	Y		3628	3633	0		60
							67 4	3991 9							
*02		70122 X	3045	-0-	-67077	-0-	476 1	1442 3	Y		1001	1047	0		14
							26 4	1101 9							
*03		74958 X	6221	-0-	-68737	-0-	1476 1	2556 3	Y		1947	1937	0		24
							47 4	2142 9							
04		72540 X	3146	-0-	-69394	-0-	792 1	1276 3	Y		937	942	0		19
							47 4	1031 9							

TURNBULL UNIT F				WELL #:	3H	RRCID ->	296756	COMPL. DATE	06/11/2022	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11623	- 17703
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC				723541	WELL #:	1H	RRCID ->	296208	COMPL. DATE	10/26/2023	TOTAL DEPTH	12822	PERF.13113	- 23235
11		112972 X	97955	-0-	-15017	-0-	75060 3	22895 9	N		20814	21019	1	231
12		100735 X	100735	-0-	-0-	-0-	3595 1	76878 3	N		18420	17609	1	1042
							20262 9							
01		73631 X	73631	-0-	-0-	-0-	3369 1	56059 3	N		12912	13714	1	240
							14203 9							
02		70132 X	70132	-0-	-0-	-0-	5825 1	52018 3	N		11172	10666	1	746
							12289 9							
03		72695 X	59745	-0-	-12950	-0-	3144 1	44325 3	N		11160	11465	1	441
							12276 9							
04		70350 X	61174	-0-	-9176	-0-	3204 1	46314 3	N		10596	10932	1	105
							11656 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 723541
7B MEADOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 W	53307	-0-	53307	68129	38380	3 14927 9	N	13570	13680 1	491
12	0 W	46825	-0-	46825	114954	35652	3 11173 9	N	10157	9886 1	762
01	0 W	35593	-0-	35593	150547	1574	1 26187 3	N	7120	7691 1	191
						7832	9				
02	0 W	22612	-0-	22612	173159	1770	1 15801 3	N	4583	4453 1	321
						5041	9				
03	0 W	36187	-0-	36187	209346	1924	1 27126 3	N	6488	6473 1	336
						7137	9				
04	241286 X	31940	-0-	-209346	-0-	1682	1 24310 3	N	5407	5638 1	105
						5948	9				

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
BUTTERFLY WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945

11	37110 X	26975	-0-	-10135	-0-	1442	1 24794 2	Y	672	545 1 119 8	94
						739	9				
12	36146 X	26114	-0-	-10032	-0-	1477	1 23808 2	Y	754	574 1 175 8	99
						829	9				
01	31992 X	24199	-0-	-7793	-0-	1341	1 22356 2	Y	456	526 1	29
						502	9				
02	21121 X	21121	-0-	-0-	-0-	1251	1 19463 2	Y	370	262 1	137
						407	9				
03	28272 X	21609	-0-	-6663	-0-	1389	1 19821 2	Y	363	398 1 5 8	97
						399	9				
04	26970 X	18365	-0-	-8605	-0-	1295	1 16729 2	Y	310	261 1	146
						341	9				

BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210

11	71400 X	46045	-0-	-25355	-0-	2520	1 43261 2	Y	240	226 1 50 8	39
						264	9				
12	73780 X	44669	-0-	-29111	-0-	2591	1 41803 2	Y	250	195 1 60 8	34
						275	9				
01	73780 X	40666	-0-	-33114	-0-	2282	1 38135 2	Y	226	247 1	13
						249	9				
02	35179 X	35179	-0-	-0-	-0-	2113	1 32869 2	Y	179	126 1	66
						197	9				
03	51429 X	34894	-0-	-16535	-0-	2277	1 32442 2	Y	159	179 1 2 8	44
						175	9				
04	46050 X	30755	-0-	-15295	-0-	2187	1 28417 2	Y	137	116 1	65
						151	9				

SCORPION WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13994 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCORPION WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 13938 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
ROSEWOOD RESOURCES, INC.		//CONT.// 728874														
SCORPION		WELL #: 2H		RRCID -> 296523		COMPL. DATE 07/27/2023		TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC		884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277330		COMPL. DATE 11/16/2014		TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585								
11	1290 N	516	-0-	-774	-0-	174	1	342	9	Y	311	230	1			412
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	229	1	794	2	Y	562	558	1			416
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	276	1	922	2	Y	401	389	1			428
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	275	1	262	2	Y	455	451	1			432
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	292	1	789	2	Y	441	460	1			413
04	1560 N	1284	-0-	-276	-0-	359	1	617	2	Y	275	159	1			529

HAUGLUM		WELL #: 4H		RRCID -> 285614		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052								
11	DLQ G-10	868	-0-	868	7398	392	1	476	9	Y	433	196	0	239	1	7
12	DLQ G-10	1140	-0-	1140	8538	413	1	320	2	Y	368	134	0	235	1	6
01	DLQ G-10	823	-0-	823	9361	381	1	1	4	Y	401	77	0	325	1	5
02	2900 N	762	-0-	-2138	7223	398	1	1	4	Y	330	67	0	264	1	4
03	3100 N	866	-0-	-2234	4989	427	1	87	2	Y	317	101	0	216	1	4
04	3000 N	1177	-0-	-1823	3166	431	1	365	2	Y	343	39	0	301	1	7

HAUGLUM		WELL #: 12H		RRCID -> 285742		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205								
11	DLQ G-10	597	-0-	597	2450	317	1	130	2	Y	135	60	0	74	1	2
12	DLQ G-10	500	-0-	500	2950	340	1	31	2	Y	116	42	0	74	1	2
01	DLQ G-10	561	-0-	561	3511	358	1	128	9	Y	183	36	0	147	1	2
02	2900 N	688	-0-	-2212	1299	201	9	172	2	Y	137	23	0	114	1	2
03	2178 N	879	-0-	-1299	-0-	391	1	291	2	Y	175	58	0	117	1	2
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	345	1	193	9	Y	138	19	0	118	1	3

HAUGLUM A		WELL #: 2H		RRCID -> 285743		COMPL. DATE 10/31/2013		TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
HAUGLUM B WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	DLQ G-10	5462	-0-	5462	23772	601	1	2909	2	Y	1768	774	0	990	1	29
						7	4	1945	9							
12	DLQ G-10	9808	-0-	9808	33580	808	1	7441	2	Y	1392	511	0	886	1	24
						28	4	1531	9							
01	DLQ G-10	10062	-0-	10062	43642	839	1	7729	2	Y	1310	281	0	1037	1	16
						53	4	1441	9							
02	52351 X	8709	-0-	-43642	-0-	759	1	6688	2	Y	1123	230	0	896	1	13
						27	4	1235	9							
03	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	798	1	7140	2	Y	1231	388	0	842	1	14
						45	4	1354	9							
04	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	667	1	5627	2	Y	1167	148	0	1010	1	23
						32	4	1284	9							
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963																
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	488	1	1182	2	Y	134	61	0	72	1	2
						3	4	147	9							
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	472	1	1165	2	Y	257	97	0	158	1	4
						5	4	283	9							
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	520	1	1177	2	Y	189	47	0	144	1	2
						10	4	208	9							
02	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	501	1	1766	2	Y	105	22	0	84	1	1
						8	4	116	9							
03	3100 N	3956	-0-	856	856	487	1	3318	2	Y	118	30	0	88	1	1
						21	4	130	9							
04	3000 N	4191	-0-	1191	2047	488	1	3449	2	Y	213	20	0	190	1	4
						20	4	234	9							
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791																
11	DLQ G-10	1318	-0-	1318	5575	470	1	661	2	Y	168	73	0	96	1	3
						2	4	185	9							
12	DLQ G-10	1266	-0-	1266	6841	472	1	680	2	Y	100	33	0	68	1	2
						4	4	110	9							
01	DLQ G-10	1402	-0-	1402	8243	485	1	633	2	Y	252	71	0	180	1	3
						7	4	277	9							
02	2900 N	1832	-0-	-1068	7175	469	1	1016	2	Y	311	57	0	254	1	3
						5	4	342	9							
03	3100 N	2867	-0-	-233	6942	434	1	2037	2	Y	347	100	0	246	1	4
						14	4	382	9							
04	3000 N	2807	-0-	-193	6749	435	1	2124	2	Y	214	27	0	187	1	4
						13	4	235	9							
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564																
11	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	583	1	1958	2	N	1614	726	0	882	1	26
						5	4	1775	9							
12	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	559	1	1156	2	N	1543	561	0	982	1	26
						6	4	1697	9							
01	3689 X	2980	-0-	-709	-0-	528	1	947	2	N	1360	288	0	1081	1	17
						9	4	1496	9							
02	3451 X	2621	-0-	-830	-0-	474	1	823	2	N	1200	250	0	954	1	13
						4	4	1320	9							
03	3689 X	2067	-0-	-1622	-0-	484	1	640	2	N	852	259	0	597	1	9
						6	4	937	9							
04	3570 X	2072	-0-	-1498	-0-	490	1	715	2	N	783	99	0	677	1	16
						6	4	861	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM			//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
			WELL #: 11H		RRCID -> 285754	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 12164	PERF.12050	-	17503				
11	DLQ	G-10	467	-0-	467	2664	283 1	184 9	Y	167	73 0	94 1	3	
12	DLQ	G-10	453	-0-	453	3117	284 1	169 9	Y	154	56 0	98 1	3	
01	DLQ	G-10	210	-0-	210	3327	127 1	83 9	Y	75	23 0	54 1	1	
02		2900 N	478	-0-	-2422	905	319 1	143 2	Y	13	5 0	9 1	-0-	
							2 4	14 9						
03		1572 N	667	-0-	-905	-0-	342 1	125 2	Y	180	56 0	122 1	2	
							2 4	198 9						
04		210 N	81	-0-	-129	-0-	30 1	51 9	Y	46	6 0	41 1	1	
HAUGLUM			WELL #: 13H		RRCID -> 285755	COMPL. DATE 01/03/2014	TOTAL DEPTH 12167	PERF.11918	-	17022				
11	DLQ	G-10	540	-0-	540	3195	288 1	252 9	Y	229	101 0	126 1	4	
12	DLQ	G-10	550	-0-	550	3745	295 1	255 9	Y	232	84 0	148 1	4	
01	DLQ	G-10	744	-0-	744	4489	451 1	293 9	Y	266	57 0	210 1	3	
02		2900 N	519	-0-	-2381	2108	286 1	233 9	Y	212	45 0	168 1	2	
03		2637 N	529	-0-	-2108	-0-	296 1	233 9	Y	212	69 0	143 1	2	
04		830 N	830	-0-	-0-	-0-	417 1	202 2	Y	189	25 0	162 1	4	
							3 4	208 9						
HAUGLUM B			WELL #: 1H		RRCID -> 285760	COMPL. DATE 12/14/2013	TOTAL DEPTH 11945	PERF.12025	-	14303				
11	DLQ	G-10	1445	-0-	1445	10127	564 1	881 9	Y	801	359 0	449 1	16	
12	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	11562	530 1	905 9	Y	823	309 0	514 1	16	
01	DLQ	G-10	2149	-0-	2149	13711	524 1	398 2	Y	1111	170 0	943 1	14	
							5 4	1222 9						
02		19981 X	6270	-0-	-13711	-0-	576 1	3961 2	Y	1561	328 0	1228 1	19	
							16 4	1717 9						
03		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	489 1	1274 2	Y	1269	406 0	866 1	16	
							10 4	1396 9						
04		2070 X	1844	-0-	-226	-0-	420 1	269 2	Y	1047	137 0	905 1	21	
							3 4	1152 9						
HAUGLUM			WELL #: 3H		RRCID -> 285845	COMPL. DATE 06/24/2014	TOTAL DEPTH 12176	PERF.12008	-	18196				
11		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	459 1	1560 2	N	448	201 0	245 1	8	
							4 4	493 9						
12		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	482 1	2005 2	N	571	211 0	358 1	10	
							8 4	628 9						
01		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	445 1	2254 2	N	512	89 0	427 1	6	
							16 4	563 9						
02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	366 1	1634 2	N	426	78 0	348 1	6	
							7 4	469 9						
03		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	502 1	2206 2	N	355	126 0	231 1	4	
							15 4	391 9						
04		3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	425 1	2324 2	N	264	28 0	235 1	5	
							14 4	290 9						
HAUGLUM			WELL #: 15H		RRCID -> 285847	COMPL. DATE 01/31/2015	TOTAL DEPTH 11881	PERF.12147	-	16949				
11		5590 X	5590	-0-	-0-	-0-	693 1	3493 2	N	1269	574 0	701 1	21	
							8 4	1396 9						
12		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	607 1	1944 2	N	1178	424 0	754 1	21	
							9 4	1296 9						
01		10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	872 1	8218 2	N	1657	325 0	1333 1	20	
							56 4	1823 9						
02		7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	778 1	4698 2	N	1756	369 0	1387 1	20	
							19 4	1932 9						
03		12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	1010 1	8956 2	N	2339	748 0	1585 1	26	
							56 4	2573 9						
04		7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	789 1	4574 2	N	1794	232 0	1552 1	36	
							27 4	1973 9						

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	488	1	3727	2	N	1050	472	0	580 1 18
							8	4	1155	9					
12		7053 X	7053	-0-	-0-	-0-	704	1	4893	2	N	1306	472	0	829 1 23
							19	4	1437	9					
01		7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	758	1	5595	2	N	1442	294	0	1153 1 18
							39	4	1586	9					
02		3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	512	1	2177	2	N	1149	268	0	885 1 14
							10	4	1264	9					
03		6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	641	1	4862	2	N	1053	334	0	721 1 12
							31	4	1158	9					
04		5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	572	1	3927	2	N	991	124	0	859 1 20
							23	4	1090	9					

HAUGLUM B			WELL #:		4H	RRCID -> 285861			COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299			
11		9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	694	1	6775	2	N	1422	635	0	783 1 24
							15	4	1564	9					
12		9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	805	1	6404	2	N	2168	779	0	1377 1 36
							24	4	2385	9					
01		7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	777	1	5217	2	N	1671	413	0	1273 1 21
							37	4	1838	9					
02		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	602	1	4515	2	N	1140	233	0	914 1 14
							18	4	1254	9					
03		7698 X	7698	-0-	-0-	-0-	759	1	5102	2	N	1640	515	0	1120 1 19
							33	4	1804	9					
04		14071 X	14071	-0-	-0-	-0-	1031	1	10194	2	N	2535	370	0	2132 1 52
							57	4	2789	9					

HAUGLUM			WELL #:		8H	RRCID -> 285909			COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615			
11		4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	534	1	1996	2	N	2222	995	0	1223 1 36
							5	4	2444	9					
12		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	503	1	1705	2	N	1898	713	0	1188 1 33
							7	4	2088	9					
01		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	463	1	1463	2	N	1405	271	0	1150 1 17
							12	4	1546	9					
02		2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	435	1	1025	2	N	733	186	0	555 1 9
							5	4	806	9					
03		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	445	1	1337	2	N	1011	309	0	700 1 11
							10	4	1112	9					
04		2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	415	1	1517	2	N	910	114	0	789 1 18
							10	4	1001	9					

HAUGLUM			WELL #:		14H	RRCID -> 285910			COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957			
11		900 N	623	-0-	-277	-0-	291	1	332	9	N	302	134	0	168 1 5
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	307	1	1	4	N	319	115	0	204 1 5
							351	9							
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	346	1	1	4	N	325	71	0	255 1 4
							358	9							
02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	329	1	1	4	N	281	58	0	224 1 3
							309	9							
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	344	1	1	4	N	258	86	0	172 1 3
							284	9							
04		690 N	588	-0-	-102	-0-	331	1	1	4	N	233	25	0	207 1 4
							256	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	23737	-0-	23737	89942	991 1	19927 2	41 4	2778 9	Y	2525	1110 0	1428 1	42	
12	DLQ G-10	29749	-0-	29749	119691	1131 1	24103 2	86 4	4429 9	Y	4026	1514 0	2486 1	68	
01	DLQ G-10	17472	-0-	17472	137163	789 1	14315 2	93 4	2275 9	Y	2068	412 0	1698 1	26	
02	155733 X	18570	-0-	-137163	-0-	789 1	14640 2	55 4	3086 9	Y	2805	603 0	2195 1	33	
03	17608 X	16481	-0-	-1127	-0-	794 1	12589 2	76 4	3022 9	Y	2747	865 0	1884 1	31	
04	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	888 1	13868 2	75 4	3010 9	Y	2736	326 0	2387 1	54	
HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3 2	2 9			N	2	2 1		-0-	
04	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															
11	5471 X	2220	-0-	-3251	-0-	167 1	1003 2	2 4	1048 9	N	953	447 0	495 1	18	
12	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	584 1	4177 2	16 4	2807 9	N	2552	930 0	1598 1	42	
01	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	524 1	2635 2	19 4	1990 9	N	1809	388 0	1440 1	23	
02	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	511 1	1666 2	8 4	1432 9	N	1302	249 0	1060 1	16	
03	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	473 1	1205 2	9 4	1195 9	N	1086	341 0	748 1	13	
04	1980 X	1563	-0-	-417	-0-	293 1	567 2	4 4	699 9	N	635	115 0	519 1	14	
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607															
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	267 1	392 9			N	356	354 1		123	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	115 1		10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4 1		10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18 1		10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 1		10	
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950															
11	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	414 1	2281 2	5 4	288 9	N	262	235 1		112	
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	460 1	1795 2	8 4	543 9	N	494	543 1		63	
01	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	452 1	2642 2	19 4	1012 9	N	920	900 1		83	
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	422 1	2250 2	9 4	850 9	N	773	657 1		199	
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	424 1	1865 2	13 4	561 9	N	510	475 1		234	
04	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	393 1	2483 2	14 4	598 9	N	544	553 1		225	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	1169	-0-	1169	4759	192	1	686	2	Y	263	214	1			293
						2	4	289	9							
12	DLQ G-10	1518	-0-	1518	6277	309	1	920	2	Y	259	377	1			175
						4	4	285	9							
01	DLQ G-10	927	-0-	927	7204	215	1	533	2	Y	159	165	1			169
						4	4	175	9							
02	2900 N	1295	-0-	-1605	5599	288	1	618	2	Y	351	299	1			221
						3	4	386	9							
03	3100 N	1028	-0-	-2072	3527	229	1	670	2	Y	113	165	1			169
						5	4	124	9							
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	527					Y	-0-					169

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113

11	120 X	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-					67
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					67
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					67

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

11	2190 N	1308	-0-	-882	-0-	325	1	302	2	N	618	499	1			248
						1	4	680	9							
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	337	1	1	4	N	1174	1348	1			74
						1291	9									
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	474	1	30	2	N	1082	1055	1			101
						3	4	1190	9							
02	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	529	1	1044	9	N	949	836	1			214
03	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	543	1	13	2	N	441	452	1			203
						3	4	485	9							
04	1650 N	1013	-0-	-637	-0-	485	1	138	2	N	352	386	1			169
						3	4	387	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339														
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
11	56656 X	56656	-0-	-0-	-0-	1281	1	36660	2	N	16945	7594	0	281
						75	4	18640	9					
12	54632 X	54632	-0-	-0-	-0-	1286	1	37138	2	N	14615	5363	0	249
						131	4	16077	9					
01	48479 X	48479	-0-	-0-	-0-	1302	1	33612	2	N	12136	2744	0	150
						215	4	13350	9					
02	45208 X	45208	-0-	-0-	-0-	1308	1	31115	2	N	11516	2402	0	138
						117	4	12668	9					
03	46672 X	46672	-0-	-0-	-0-	1506	1	33910	2	N	10049	3195	0	118
						202	4	11054	9					
04	32022 X	32022	-0-	-0-	-0-	1155	1	24006	2	N	6121	869	0	126
						128	4	6733	9					
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376														
11	DLQ G-10	536	-0-	536	1530	239	1	296	2	Y	-0-	11	1	8
						1	4							
12	DLQ G-10	684	-0-	684	2214	301	1	381	2	Y	-0-	1	1	7
						2	4							
01	DLQ G-10	275	-0-	275	2489	186	1	83	2	Y	4	3	1	8
						2	4	4	9					
02	2900 N	626	-0-	-2274	215	274	1	331	2	Y	17	7	1	18
						2	4	19	9					
03	874 N	659	-0-	-215	-0-	282	1	348	2	Y	24	22	1	20
						3	4	26	9					
04	270 N	23	-0-	-247	-0-	23	1			Y	-0-			20
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520														
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	257	1	795	2	N	290	144	1	328
						2	4	319	9					
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	300	1	376	2	N	151	304	1	175
						2	4	166	9					
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	323	1	671	2	N	135	147	1	163
						6	4	149	9					
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	201	1	114	9	N	104	134	1	133
						295	1	518	2	N	88	111	1	110
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	4	4	97	9					
						275	1	236	2	N	18	30	1	98
						2	4	20	9					
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963														
11	2953 X	2473	-0-	-480	-0-	41	1	1142	2	N	1171	558	0	20
						2	4	1288	9					
12	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	53	1	1507	2	N	1206	416	0	21
						5	4	1327	9					
01	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	236	1	1565	2	N	1243	139	0	15
						11	4	1367	9					
02	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	494	1	2511	2	N	1945	405	0	23
						11	4	2140	9					
03	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	505	1	1794	2	N	1763	531	0	20
						13	4	1939	9					
04	2940 X	338	-0-	-2602	-0-	47	1	101	2	N	172	33	0	4
						1	4	189	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 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	
11	DLQ G-10	552	-0-	552	5929	220 1	332 9	Y	302	183 1	391
12	DLQ G-10	1842	-0-	1842	7771	367 1	1082 2	Y	353	561 1	183
						5 4	388 9				
01	DLQ G-10	706	-0-	706	8477	305 1	74 2	Y	295	193 1	285
						2 4	325 9				
02	2900 N	1758	-0-	-1142	7335	341 1	1034 2	Y	344	383 1	246
						5 4	378 9				
03	3100 N	1581	-0-	-1519	5816	338 1	909 2	Y	297	378 1	165
						7 4	327 9				
04	3000 N	423	-0-	-2577	3239	169 1	254 9	Y	231	188 1	208

RED BARON F		WELL #: 6		RRCID -> 290127		COMPL. DATE 12/22/2019		TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001			
11	13830 X	11305	-0-	-2525	-0-	1632 1	7906 2	N	1554	1547 0	58
						58 4	1709 9				
12	14012 X	12528	-0-	-1484	-0-	2208 1	8036 2	N	1977	1964 0	71
						109 4	2175 9				
01	13144 X	11746	-0-	-1398	-0-	2214 1	7254 2	N	1928	1966 0	33
						157 4	2121 9				
02	12209 X	9593	-0-	-2616	-0-	1804 1	6300 2	N	1315	1319 0	29
						42 4	1447 9				
03	13051 X	9505	-0-	-3546	-0-	2007 1	5627 2	N	1451	1462 0	18
						275 4	1596 9				
04	12120 X	9782	-0-	-2338	-0-	1990 1	6043 2	N	1542	1485 0	75
						53 4	1696 9				

RED BARON B		WELL #: 2		RRCID -> 290129		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851			
11	18900 X	16945	-0-	-1955	-0-	2544 1	12325 2	N	1805	1781 0	91
						90 4	1986 9				
12	19530 X	16608	-0-	-2922	-0-	3079 1	11207 2	N	1973	1964 0	100
						152 4	2170 9				
01	18662 X	16212	-0-	-2450	-0-	3243 1	10625 2	N	1922	1971 0	51
						230 4	2114 9				
02	17023 X	14854	-0-	-2169	-0-	2846 1	9942 2	N	1818	1812 0	57
						66 4	2000 9				
03	17732 X	14894	-0-	-2838	-0-	3266 1	9158 2	N	1839	1870 0	26
						447 4	2023 9				
04	16950 X	15361	-0-	-1589	-0-	3324 1	10094 2	N	1686	1626 0	86
						88 4	1855 9				

RED BARON D		WELL #: 4		RRCID -> 290130		COMPL. DATE 02/07/2021		TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401			
11	17430 X	14294	-0-	-3136	-0-	2051 1	9934 2	N	2034	2024 0	56
						72 4	2237 9				
12	18011 X	7570	-0-	-10441	-0-	1349 1	4909 2	N	1132	1145 0	43
						67 4	1245 9				
01	16616 X	6017	-0-	-10599	-0-	1063 1	3482 2	N	1269	1297 0	15
						76 4	1396 9				
02	15515 X	5396	-0-	-10119	-0-	939 1	3279 2	N	1051	1051 0	15
						22 4	1156 9				
03	16585 X	5677	-0-	-10908	-0-	1170 1	3282 2	N	968	971 0	12
						160 4	1065 9				
04	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	2982 1	9053 2	N	2481	2372 0	121
						79 4	2729 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	12480 X	10941	-0-	-1539	-0-	1610	1	7797	2	N	1343	1329	0		54	
						57	4	1477	9							
12	12896 X	10562	-0-	-2334	-0-	1939	1	7058	2	N	1335	1331	0		58	
						96	4	1469	9							
01	12121 X	10594	-0-	-1527	-0-	2076	1	6801	2	N	1426	1450	0		34	
						148	4	1569	9							
02	11339 X	9536	-0-	-1803	-0-	1793	1	6264	2	N	1306	1303	0		37	
						42	4	1437	9							
03	11656 X	8241	-0-	-3415	-0-	1800	1	5047	2	N	1044	1064	0		17	
						246	4	1148	9							
04	10950 X	5783	-0-	-5167	-0-	1236	1	3754	2	N	691	670	0		38	
						33	4	760	9							

RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001																
11	9450 X	7675	-0-	-1775	-0-	1071	1	5188	2	N	1253	1242	0		39	
						38	4	1378	9							
12	9765 X	8684	-0-	-1081	-0-	1541	1	5609	2	N	1325	1320	0		44	
						76	4	1458	9							
01	9623 X	9623	-0-	-0-	-0-	1862	1	6102	2	N	1388	1408	0		24	
						132	4	1527	9							
02	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	1473	1	5145	2	N	1421	1416	0		29	
						34	4	1563	9							
03	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	1775	1	4977	2	N	1450	1460	0		19	
						243	4	1595	9							
04	9300 X	6726	-0-	-2574	-0-	1320	1	4008	2	N	1239	1197	0		61	
						35	4	1363	9							

RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281																
11	26190 X	23112	-0-	-3078	-0-	3305	1	16009	2	N	3346	3318	0		118	
						117	4	3681	9							
12	27063 X	23645	-0-	-3418	-0-	4192	1	15257	2	N	3626	3611	0		133	
						207	4	3989	9							
01	25575 X	22589	-0-	-2986	-0-	4303	1	14098	2	N	3529	3590	0		72	
						306	4	3882	9							
02	23693 X	20004	-0-	-3689	-0-	3630	1	12680	2	N	3281	3273	0		80	
						85	4	3609	9							
03	25327 X	20250	-0-	-5077	-0-	4268	1	11968	2	N	3118	3155	0		43	
						584	4	3430	9							
04	23100 X	18663	-0-	-4437	-0-	3800	1	11539	2	N	2930	2825	0		148	
						101	4	3223	9							

HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514																
11	2850 X	2656	-0-	-194	-0-	437	1	1530	2	N	623	278	0	345	1	10
						4	4	685	9							
12	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	419	1	1776	2	N	671	243	0	427	1	11
						7	4	738	9							
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	444	1	2538	2	N	691	144	0	550	1	8
						18	4	760	9							
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	363	1	2260	2	N	499	86	0	415	1	6
						9	4	549	9							
03	2821 X	2206	-0-	-615	-0-	496	1	1247	2	N	412	128	0	286	1	4
						10	4	453	9							
04	3030 X	2267	-0-	-763	-0-	542	1	1105	2	N	556	70	0	479	1	11
						8	4	612	9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1410 N	280	-0-	-1130	-0-	193	1	87	9	N	79	39	0	45	1
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	350	1	493	9	N	448	162	0	280	1
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	352	1	430	9	N	391	77	0	316	1
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	246	1	319	9	N	290	57	0	235	1
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	331	1	358	9	N	325	95	0	230	1
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	326	1	554	2	N	956	70	0	872	1
						4	4	1052	9						17

HAUGLUM C WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688

11	2250 X	221	-0-	-2029	-0-	21	1	167	2	N	30	17	0	17	1
						33	9								-0-
12	2325 X	50	-0-	-2275	-0-	20	1	30	2	N	-0-				-0-
01	2325 X	223	-0-	-2102	-0-	206	1	17	9	N	15	3	0	12	1
02	1624 X	1128	-0-	-496	-0-	259	1	851	2	N	13	1	0	12	1
						4	4	14	9						-0-
03	1209 X	450	-0-	-759	-0-	414	1	36	9	N	33	10	0	23	1
04	1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	462	1	778	2	N	7	1	0	6	1
						6	4	8	9						-0-

HAUGLUM C WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714

11	63494 X	63494	-0-	-0-	-0-	1488	1	42579	2	N	17582	7884	0	9688	1
						87	4	19340	9						305
12	56551 X	56551	-0-	-0-	-0-	1352	1	39045	2	N	14561	5371	0	9229	1
						137	4	16017	9						266
01	49267 X	49267	-0-	-0-	-0-	1413	1	34666	2	N	11786	2921	0	8986	1
						223	4	12965	9						145
02	47883 X	47883	-0-	-0-	-0-	1428	1	34866	2	N	10416	2123	0	8315	1
						131	4	11458	9						123
03	46173 X	46173	-0-	-0-	-0-	1450	1	33816	2	N	9733	3093	0	6653	1
						201	4	10706	9						110
04	31779 X	31779	-0-	-0-	-0-	977	1	23401	2	N	6615	897	0	5694	1
						124	4	7277	9						134

LOPEZ UNIT WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386

11	21047 X	21047	-0-	-0-	-0-	4019	1	14180	2	N	2525	2611	0		100
						70	4	2778	9						
12	19778 X	19610	-0-	-168	-0-	4309	1	12006	2	N	2894	2882	0		112
						112	4	3183	9						
01	19290 X	19290	-0-	-0-	-0-	3652	1	11965	2	N	3190	3229	0		73
						164	4	3509	9						
02	18415 X	17774	-0-	-641	-0-	3186	1	11130	2	N	3122	3114	0		81
						24	4	3434	9						
03	21452 X	18418	-0-	-3034	-0-	3910	1	10963	2	N	2813	2859	0		35
						451	4	3094	9						
04	20760 X	17226	-0-	-3534	-0-	3549	1	10777	2	N	2615	2522	0		128
						23	4	2877	9						

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	
11	8850 X	630	-0-	-8220	-0-	247	1	383	9	N	348	179	0	183	1	7
12	8339 X	2244	-0-	-6095	-0-	638	1	2	4	N	1458	525	0	916	1	24
						1604	9									
01	11966 X	6344	-0-	-5622	-0-	737	1	3615	2	N	1786	407	0	1381	1	22
						27	4	1965	9							
02	11194 X	11005	-0-	-189	-0-	882	1	8102	2	N	1808	486	0	1323	1	21
						32	4	1989	9							
03	5797 X	2243	-0-	-3554	-0-	654	1	235	2	N	1226	401	0	833	1	13
						5	4	1349	9							
04	6150 X	2183	-0-	-3967	-0-	641	1	453	2	N	985	157	0	820	1	21
						5	4	1084	9							
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858																
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	229	1	920	2	N	182	144	1			153
						2	4	200	9							
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	298	1	216	2	N	82	186	1			49
						2	4	90	9							
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	83	1	312	2	N	144	101	1			92
						2	4	158	9							
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	28	1	21	9	N	19	70	1			41
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			37
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					36
HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956																
11	3660 X	18	-0-	-3642	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
12	3782 X	72	-0-	-3710	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
01	1953 X	443	-0-	-1510	-0-	13	1	353	2	N	68	23	0	44	1	1
						2	4	75	9							
02	29 X	17	-0-	-12	-0-	1	1	13	2	N	3	4	1			-0-
						3	9									
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818																
11	28321 X	28321	-0-	-0-	-0-	1152	1	21680	2	N	4949	2224	0	2717	1	83
						45	4	5444	9							
12	27982 X	27982	-0-	-0-	-0-	1140	1	21489	2	N	4796	1751	0	3045	1	83
						77	4	5276	9							
01	26194 X	26194	-0-	-0-	-0-	1139	1	19743	2	N	4712	1057	0	3680	1	58
						129	4	5183	9							
02	21702 X	21702	-0-	-0-	-0-	1037	1	16398	2	N	3822	780	0	3056	1	44
						63	4	4204	9							
03	20442 X	20442	-0-	-0-	-0-	1069	1	15157	2	N	3749	1184	0	2567	1	42
						92	4	4124	9							
04	19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	1020	1	15112	2	N	3139	404	0	2714	1	63
						82	4	3453	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	
11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	430	1	1302	2	N	906	408	0	496	1	15
						3	4	997	9							
12	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	430	1	993	2	N	886	328	0	558	1	15
						5	4	975	9							
01	1953 X	1386	-0-	-567	-0-	360	1	428	2	N	539	108	0	439	1	7
						5	4	593	9							
02	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	427	1	907	2	N	733	148	0	584	1	8
						5	4	806	9							
03	1953 X	1794	-0-	-159	-0-	446	1	702	2	N	582	182	0	402	1	6
						6	4	640	9							
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	455	1	1169	2	N	741	92	0	640	1	15
						8	4	815	9							
HAUGLUM		WELL #: 16H		RRCID -> 292136		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12326 - 18175						
11	10950 X	10817	-0-	-133	-0-	909	1	7745	2	N	1951	863	0	1080	1	32
						17	4	2146	9							
12	13083 X	13083	-0-	-0-	-0-	970	1	9498	2	N	2345	851	0	1487	1	39
						35	4	2580	9							
01	11315 X	4375	-0-	-6940	-0-	688	1	2143	2	N	1388	406	0	1004	1	17
						17	4	1527	9							
02	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	914	1	8202	2	N	2105	439	0	1658	1	25
						33	4	2316	9							
03	11315 X	8631	-0-	-2684	-0-	890	1	5557	2	N	1953	608	0	1348	1	22
						36	4	2148	9							
04	10950 X	10885	-0-	-65	-0-	929	1	7652	2	N	2055	251	0	1785	1	41
						43	4	2261	9							
SOLIZ UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 296665		COMPL. DATE 06/23/2019		TOTAL DEPTH 11122		PERF.11420 - 17871						
*05	50499 X	5621	-0-	-44878	-0-	561	1	2423	2	Y	2267	2258	0			46
						143	4	2494	9							
*06	48870 X	5968	-0-	-42902	-0-	675	1	1834	2	Y	3134	3144	0			36
						12	4	3447	9							
*07	50499 X	5870	-0-	-44629	-0-	810	1	1544	2	Y	3176	3164	0			48
						22	4	3494	9							
*08	50499 X	5766	-0-	-44733	-0-	981	1	1120	2	Y	3314	3304	0			58
						20	4	3645	9							
*09	48870 X	7286	-0-	-41584	-0-	1194	1	2616	2	Y	3089	3085	0			62
						78	4	3398	9							
*10	50499 X	6720	-0-	-43779	-0-	1075	1	2460	2	Y	2862	2843	0			81
						37	4	3148	9							
*11	48870 X	6631	-0-	-42239	-0-	950	1	2780	2	Y	2617	2642	0			56
						22	4	2879	9							
*12	50499 X	8394	-0-	-42105	-0-	1034	1	3580	2	Y	3390	3379	0			67
						51	4	3729	9							
*01	50499 X	4101	-0-	-46398	-0-	629	1	1116	2	Y	2116	2100	0			83
						28	4	2328	9							
*02	47241 X	6280	-0-	-40961	-0-	803	1	2503	2	Y	2626	2645	0			64
						85	4	2889	9							
*03	50499 X	5273	-0-	-45226	-0-	1092	1	1763	2	Y	2178	2165	0			77
						22	4	2396	9							
04	48870 X	7288	-0-	-41582	-0-	753	1	1942	2	Y	4120	4069	0			128
						61	4	4532	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
GASKIN		WELL #: 6		RRCID -> 296681		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 11373 PERF.11325 - 18976								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	76539 X	10109	-0-	-66430	-0-	805	1	6815	2	Y	1931	1925	0		39	
						365	4	2124	9							
06	74070 X	11249	-0-	-62821	-0-	1134	1	7273	2	Y	2547	2558	0		28	
						40	4	2802	9							
07	76539 X	10738	-0-	-65801	-0-	1210	1	6886	2	Y	2331	2325	0		34	
						78	4	2564	9							
08	76539 X	10961	-0-	-65578	-0-	1302	1	7566	2	Y	1822	1824	0		32	
						89	4	2004	9							
09	74070 X	12266	-0-	-61804	-0-	1602	1	8148	2	Y	2105	2095	0		42	
						200	4	2316	9							
10	76539 X	11025	-0-	-65514	-0-	1660	1	7053	2	Y	2019	2004	0		57	
						91	4	2221	9							
11	74070 X	9748	-0-	-64322	-0-	1420	1	6202	2	Y	1892	1911	0		38	
						45	4	2081	9							
12	76539 X	8459	-0-	-68080	-0-	1271	1	5580	2	Y	1393	1404	0		27	
						76	4	1532	9							
01	76539 X	8268	-0-	-68271	-0-	1332	1	5893	2	Y	843	838	0		32	
						116	4	927	9							
02	71601 X	5267	-0-	-66334	-0-	753	1	3357	2	Y	955	965	0		22	
						106	4	1051	9							
*03	76539 X	2368	-0-	-74171	-0-	635	1	1203	2	Y	469	474	0		17	
						14	4	516	9							
04	74070 X	3476	-0-	-70594	-0-	609	1	2333	2	Y	424	426	0		15	
						68	4	466	9							

GASKIN		WELL #: 4		RRCID -> 296682		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11412 PERF.11778 - 20051								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	85312 X	14477	-0-	-70835	-0-	1347	1	7774	2	Y	4484	4460	0		85	
						424	4	4932	9							
06	82560 X	20727	-0-	-61833	-0-	1309	1	13854	2	Y	4992	5021	0		56	
						73	4	5491	9							
07	85312 X	20059	-0-	-65253	-0-	1417	1	12984	2	Y	5016	4998	0		74	
						140	4	5518	9							
08	85312 X	20034	-0-	-65278	-0-	1594	1	12857	2	Y	4943	4933	0		84	
						146	4	5437	9							
09	82560 X	20057	-0-	-62503	-0-	1707	1	12834	2	Y	4743	4734	0		93	
						299	4	5217	9							
10	85312 X	21364	-0-	-63948	-0-	2236	1	16261	2	Y	2429	2454	0		68	
						195	4	2672	9							
11	82560 X	13628	-0-	-68932	-0-	1834	1	9411	2	Y	2106	2131	0		43	
						66	4	2317	9							
12	85312 X	15557	-0-	-69755	-0-	1899	1	10919	2	Y	2359	2356	0		46	
						144	4	2595	9							
01	85312 X	19717	-0-	-65595	-0-	2031	1	14685	2	Y	2484	2422	0		108	
						269	4	2732	9							
02	79808 X	14450	-0-	-65358	-0-	1134	1	10384	2	Y	2392	2428	0		72	
						301	4	2631	9							
*03	85312 X	18234	-0-	-67078	-0-	1661	1	13488	2	Y	2692	2654	0		110	
						124	4	2961	9							
04	82560 X	17250	-0-	-65310	-0-	1462	1	12563	2	Y	2626	2614	0		122	
						336	4	2889	9							

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	11010 X	9555	-0-	-1455	-0-	2128	1	6367	2	Y	964	948	1	625
12	11377 X	9672	-0-	-1705	-0-	1060	9	2142	1	Y	1045	1161	1	509
01	10416 X	7957	-0-	-2459	-0-	1150	9	1530	1	Y	855	880	1	484
02	9744 X	9016	-0-	-728	-0-	941	9	2737	1	Y	1065	1035	1	514
03	9920 X	8320	-0-	-1600	-0-	1172	9	2183	1	Y	988	970	1	532
04	9570 X	7498	-0-	-2072	-0-	1087	9	1628	1	Y	873	860	1	545
						960	9							
GOOD PHELAN				WELL #:	2H	RRCID ->	288721	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12828 -	17455	
11	13860 X	10193	-0-	-3667	-0-	2358	1	6898	2	Y	852	841	1	926
12	14074 X	12995	-0-	-1079	-0-	937	9	2885	1	Y	1181	1309	1	798
01	12958 X	10782	-0-	-2176	-0-	1299	9	2123	1	Y	984	1032	1	750
02	12122 X	10513	-0-	-1609	-0-	1082	9	3235	1	Y	942	907	1	785
03	12989 X	11677	-0-	-1312	-0-	1036	9	3135	1	Y	1159	1137	1	807
04	12570 X	10789	-0-	-1781	-0-	1275	9	2247	1	Y	1069	1075	1	801
						1176	9							
ZAZA ENERGY, LLC				950545										
CONNIFF UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	267301	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	14057	PERF.14000 -	18802	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GRAHMANN UNIT				WELL #:	A 1H	RRCID ->	269150	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	13494	PERF.13690 -	17552	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EBEN HABEN (2500)				27400 680	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA				
PREMIER MINERALS, INC.				676033										
KELLY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	178230	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2476 -	2480	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
*03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-
04	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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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		
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2	N	-0-		-0-
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2	N	-0-		-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
*03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-		-0-
04	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		
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-
04	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		
11	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2	N	-0-		-0-
12	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 2	N	-0-		-0-
01	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2	N	-0-		-0-
*03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 2	N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL TORO (5250)		28203 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
BLACK DRAW ENERGY LLC		101501													
LAKESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 194106		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				-0-

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108													
LITTLETON, J. B.		WELL #: 1 U		RRCID -> 133269		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 5684 - 5690							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14640	10387	-0-	-4253	-0-	10384	2	3	9	N	3				191
12	14074 #	8287	-0-	-5787	-0-	8279	2	8	9	N	7				198
01	11315 #	5401	-0-	-5914	-0-	5395	2	6	9	N	5				203
02	7453 #	5006	-0-	-2447	-0-	4996	2	10	9	N	9				212
03	10726 #	1479	-0-	-9247	-0-	1374	2	105	9	N	95	183	1		124
04	10380 #	NO RPT	-0-	-10380	-0-					N	NO RPT				124

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON							
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC		887576													
BEAMON, R. E. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5647 - 5650							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL TORO, SW. (5830)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
VINCICK, ADOLPH												
28209 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 1 RRCID -> 177898 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5829 - 5841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL TORO, SW. (6300)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
MCELVEEN, H.O.												
28209 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 1 L RRCID -> 135787 COMPL. DATE 04/29/1990 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6274 - 6278												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL TORO, SW. (7000)												
OSYKA PERMIAN, LLC												
VINCICK, ADOLPH												
28209 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
628108												
WELL #: 2 L RRCID -> 053761 COMPL. DATE 09/08/1972 TOTAL DEPTH 7066 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL TORO BUENO (AY-3)												
FAULCONER ENERGY, LLC												
HOLZHEAUSER "A"												
28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON												
263648												
WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	2280	N	1908	-0-	-372 B	-0-	600	1	1135	2	N	157
							173	9				209
12	2666	X	1834	-0-	-832 B	-0-	600	1	964	2	N	245
							270	9				372
01	2666	X	2078	-0-	-588 B	-0-	588	1	1244	2	N	224
							246	9				179
02	2494	X	2078	-0-	-416 B	-0-	534	1	1333	2	N	192
							211	9				175
03	1984	X	1889	-0-	-95 B	-0-	590	1	1093	2	N	187
							206	9				156
04	2053	X	2053	-0-	-0- B	-0-	600	1	1205	2	N	225
							248	9				322

TRAYLOR ESTATE												
WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
11	2070	X	2003	-0-	-67 B	-0-	725	1	1173	2	N	95
							105	9				188
12	2139	X	1792	-0-	-347 B	-0-	775	1	928	2	N	81
							89	9				180
01	2139	X	2109	-0-	-30 B	-0-	578	1	1448	2	N	75
							83	9				179
02	2111	X	2111	-0-	-0- B	-0-	695	1	1315	2	N	92
							101	9				162
03	2077	X	1999	-0-	-78 B	-0-	775	1	1105	2	N	108
							119	9				156
04	2040	X	2000	-0-	-40 B	-0-	642	1	1279	2	N	72
							79	9				178

EL TORO BUENO (AY-3)		//CONT.//		28210 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JACKSON			
RENUERGY LLC				702210								
ROGERS				WELL #:	1	RRCID ->	280083	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	11653	PERF.11219 - 11324
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-1915				N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-1915				N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22												

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	176
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	176
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	176
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	176
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	176
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	176

O'CONNOR-MILLER				WELL #:	3	RRCID ->	169316	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10949 - 11107
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

ROSE FAMILY, ET. AL.				WELL #:	1	RRCID ->	235993	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10682 - 10756
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	85
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	85

ROSE-SAMPLE				WELL #:	1	RRCID ->	245565	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10790 - 10800
11	11 N	8	-0-	-3	B	-0-	5 1	3 9	N	3		99
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	7 1	2 9	N	2		101
01	10 N	8	-0-	-2	B	-0-	5 1	3 9	N	3		104
02	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	9 1	2 9	N	2		106
03	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	7 1	3 9	N	3		109
04	8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-0-			N	NO RPT		109

PETERS COLE				WELL #:	1	RRCID ->	268204	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	11499	PERF.10579 - 10940
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	98
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	98
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	98

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
 O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 OVERPASS WELL #: 1 RRCID -> 205594 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784

11	1661 N	1661	-0-	-0-	B	-0-	1426	2	235	9	N	214	357	1		119
12	1631 N	1631	-0-	-0-	B	-0-	1363	2	268	9	N	244	178	1		185
01	1562 N	1562	-0-	-0-	B	-0-	1327	2	235	9	N	214	182	1		217
02	1595 N	1355	-0-	-240	B	-0-	1138	2	217	9	N	197	357	1		57
03	1643 N	914	-0-	-729	B	-0-	688	2	226	9	N	205	178	1		84
04	1675 N	1675	-0-	-0-	B	-0-	1431	2	244	9	N	222	179	1		127

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

11	13 N	9	-0-	-4		-0-	7	1	2	9	N	2				584
12	8 N	8	-0-	-0-		-0-	5	1	3	9	N	3				587
01	11 N	9	-0-	-2		-0-	7	1	2	9	N	2				589
02	10 N	10	-0-	-0-		-0-	7	1	3	9	N	3				592
03	7 N	7	-0-	-0-		-0-	5	1	2	9	N	2				594
04	9 N	NO RPT	-0-	-9		-0-					N	NO RPT				594

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

11	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
04	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-

ELBERT GOFF (3700) 28271 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 GOLDENROD GAS, INC. 313121
 GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 252902 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976

11	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
03	1 N	1	-0-	-0-		-0-	1	4			N	-0-				-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87

ELOISE (5800)		28658 841		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC		100344										
LENTZ		WELL #:		1		RRCID -> 290641		COMPL. DATE 07/24/2020				
		TOTAL DEPTH		7364		PERF. 5982 - 5992						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			68

PALOMA OPERATING, LLC		100344		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 6646 - 6648					
LENTZ		WELL #:		2											
11	150 N	48	-0-	-102	B	-0-	48	2	Y	-0-	177	1	99		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	81			180		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	95	170	1	105		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	66			171		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	23	2	90	9	Y	82	176	1	77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					77

LENTZ		WELL #:		3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6886 - 6892		
11	3090 N	2120	-0-	-970	B	-0-	2120	2	N	-0-			23	
12	3904 N	3904	-0-	-0-	B	-0-	3025	1	879	2	N			23
01	3258 N	3258	-0-	-0-	B	-0-	1027	1	2231	2	N			23
02	2732 N	2732	-0-	-0-	B	-0-	1518	1	1214	2	N			23
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	3906 N	2484	-0-	-1422	B	-0-	1108	1	1376	2	N	-0-		23
04	1826 N	NO RPT	-0-	-1826	B	-0-			N	NO RPT				23

ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)		28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197									
LENTZ, EVELYN		WELL #: 1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4570 - 490	
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	121274		N	NO RPT			-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)		28919 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC		254058									
WORLEY GU		WELL #: 3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510		PERF.11186 - 11474	
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
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-1203		Y	-0-			59
12	0 N	349	-0-	349 B	-854	349 2	Y	-0-			59
01	217 N	184	-0-	-33 B	-854	184 2	Y	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-854		Y	-0-			59
03	341 N	295	-0-	-46 B	-854	295 2	Y	-0-			59
04	180 N	106	-0-	-74 B	-854	106 2	Y	-0-			59

ENKE (MIOCENE 2100)		29129 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443									
HENKE, E.		WELL #: 1		RRCID -> 083153		COMPL. DATE 06/19/1979		TOTAL DEPTH 5412		PERF. 2273 - 2319	
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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									
CEI UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 269147		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 9711 - 13770	
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
11	1230	-0-	-0-	-1230 B	-4047		Y	-0-			239
12	46	-0-	-0-	-46 B	-4093		Y	-0-			239
01	0	-0-	-0-	-0- B	-4093		Y	-0-			239
02	T. A.	3353	-0-	3353 B	-740	2 1 5 4	Y	175	150 0		264
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-740							
03	T. A.	1231	-0-	1231 B	491	1150 3 79 9	Y	72	173 0		163
04	T. A.	706	-0-	706 B	1197	658 3 46 9	Y	42			205

THREE J ENERGY, INC.		857686		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES			
RAPIDO		253162									
WELL #: 1		RRCID -> 177622		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8837 - 8880			
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
11	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	2			109
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	1			110
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	50 1	N	1			111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			111
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			111
04	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			111

ESPERANZA (TIPS) 29361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
FITZHENRY WELL #: 1R RRCID -> 283367 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 16552 PERF. 10164 - 10250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

ESPERANZA (WILCOX 7800) 29361 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 269091 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 14190 PERF. 7987 - 7995

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ESPERANZA (YEGUA) 29361 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 175908 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5074 - 5114

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	7020 #	1365	-0-	-5655	-0-	1355	2	10	9	N	9			157
12	7254 #	6383	-0-	-871	-0-	6164	2	219	9	N	199			356
01	13766 R	13766	-0-	-0-	-0-	13237	2	529	9	N	481	740	1	97
02	18316	13131	-0-	-5185	-0-	12679	2	452	9	N	411	355	1	153
03	18128	13311	-0-	-4817	-0-	12892	2	419	9	N	381	358	1	176
*04	13126	10673	-0-	-2453	-0-	10300	2	373	9	N	339	355	1	160

ESPERANZA (12000 SAND)			29361 872	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.			945936									
SIBLEY ESTATE			WELL #: 5	RRCID -> 175323	COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 14850	PERF. 11978	- 12395				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

FAGAN (2100)			29938 220	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
ANDERSON OIL LTD.			022499									
FAGAN -N-			WELL #: 2	RRCID -> 090951	COMPL. DATE 11/11/1980	TOTAL DEPTH 4814	PERF. 2078	- 2092				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAGAN (3000)		29938 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FAGAN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 054618		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAGAN (3350)		29938 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 14		RRCID -> 290421		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2324 R	2324	-0-	-0-	-0-	482	1	1842	2	N	-0-
12	2545 R	2545	-0-	-0-	-0-	365	1	2180	2	N	-0-
01	3015 R	3015	-0-	-0-	-0-	577	1	2438	2	N	-0-
02	3535 R	3535	-0-	-0-	-0-	672	1	2863	2	N	-0-
03	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	767	1	2732	2	N	-0-
04	2913 R	2913	-0-	-0-	-0-	688	1	2225	2	N	-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			
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
11	1080 #	269	-0-	-811	-0-	56	1	213	2	N	-0-
12	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	403	1	2410	2	N	18
01	620 #	401	-0-	-219	-0-	20	9	308	2	N	14 1
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-	73	1			N	15 1
03	2821 #	-0-	-0-	-2821	-0-	20	9			N	7 1
04	2730 #	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-

FAGAN (6110)		29938 937		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
MARY ALICE ANDERSON ET AL 'A'		WELL #: A 16		RRCID -> 293745		COMPL. DATE 12/20/2022		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6090 - 6092			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
ANDERSON OIL LTD.		022499									
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39

FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820													
PREISS, ARLIS		WELL #:	2	RRCID ->	147627	COMPL. DATE	05/24/1994	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3274 - 3277						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
MERCY OIL AND GAS, LP		560765													
HAUSMANN		WELL #:	1	RRCID ->	229087	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	4310 PERF. 3692 - 3695						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)		30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.		931338													
RICHARDSON, LOYD		WELL #:	1	RRCID ->	110622	COMPL. DATE	06/05/1986	TOTAL DEPTH	4715 PERF. 2531 - 2534						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

FANT (WILCOX 9500) //CONT.// 30185 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415												
BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788												
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

11		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			148
12		713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-		N	-0-			148
01		DELQ PR	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			148
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			148
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			148
04		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			148

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732												
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		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												
11		1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-		N	-0-			144
12		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-		N	-0-			144
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			144
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			144
03		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			144
04		0 N NO RPT	-0-	-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												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			38
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			38
04		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												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
GEORGE WEST ESTATE		WELL #: 6 L		RRCID -> 104082		COMPL. DATE 01/27/1983		TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	11730 X	7584	-0-	-4146	-0-	7368	2	216	9	N	196	363	1			57
12	12121 X	7885	-0-	-4236	-0-	7449	2	436	9	N	396	179	1			274
01	12121 X	7441	-0-	-4680	-0-	7224	2	217	9	N	197	347	1			124
02	11339 X	5738	-0-	-5601	-0-	5593	2	145	9	N	132					256
03	7967 X	5768	-0-	-2199	-0-	5523	2	245	9	N	223	243	1			236
04	7620 X	6451	-0-	-1169	-0-	6311	2	140	9	N	127	291	1			72

PAWLIK GU1		WELL #: 3		RRCID -> 176660		COMPL. DATE 02/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563								
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					92
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					92
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					92
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					92
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-	51	1			41
04	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JACOBS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 204033		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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		
11	3720 X	3225	-0-	-495	-0-	319	1	2906	2	N	-0-	6
12	3782 X	3625	-0-	-157	-0-	329	1	3193	2	N	94	17
						103	9					
01	3782 X	3330	-0-	-452	-0-	330	1	3000	2	N	-0-	17
02	3538 X	3215	-0-	-323	-0-	308	1	2907	2	N	-0-	17
03	3627 X	3347	-0-	-280	-0-	330	1	3017	2	N	-0-	17
*04	3510 X	3403	-0-	-107	-0-	319	1	3065	2	N	17	17
						19	9				17	8
GOEHRING, ROBERT F.			WELL #: 1		RRCID -> 238153		COMPL. DATE 07/22/2018			TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384		
11	7930 X	7930	-0-	-0-	-0-	957	1	6944	2	N	26	148
						29	9					
12	8401 X	8154	-0-	-247	-0-	989	1	7129	2	N	33	17
						36	9				157	1
01	8401 X	7871	-0-	-530	-0-	989	1	6862	2	N	18	35
						20	9					
02	7859 X	7412	-0-	-447	-0-	925	1	6456	2	N	28	63
						31	9					
03	8184 X	7941	-0-	-243	-0-	989	1	6928	2	N	22	85
						24	9					
*04	7920 X	7789	-0-	-131	-0-	957	1	6793	2	N	35	112
						39	9				8	8
PARMA			WELL #: 2		RRCID -> 241972		COMPL. DATE 02/28/2008			TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484		
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	304	1	417	2	N	-0-	6
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	314	1	369	2	N	69	17
						76	9				58	1
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	314	1	402	2	N	-0-	17
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	294	1	354	2	N	-0-	17
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	314	1	342	2	N	-0-	17
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	304	1	409	2	N	-0-	17
JACOB			WELL #: 6		RRCID -> 243880		COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	289	1	820	2	N	-0-		162
12	1302 N	1172	-0-	-130	-0-	299	1	870	2	N	3	3 8	162
01	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	298	1	814	2	N	16		178
02	1073 N	1041	-0-	-32	-0-	279	1	762	2	N	-0-		178
03	1178 N	1038	-0-	-140	-0-	298	1	740	2	N	-0-		178
*04	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	289	1	739	2	N	5	5 8	178

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

11	18150 X	17729	-0-	-421	-0-	45	1	17632	2	N	47	166 1	48
12	18445 X	17711	-0-	-734	-0-	46	1	17624	2	N	37	17 8	68
01	18445 X	16579	-0-	-1866	-0-	46	1	16533	2	N	-0-		68
02	17255 X	15822	-0-	-1433	-0-	43	1	15736	2	N	39		107
03	18507 X	16366	-0-	-2141	-0-	47	1	16307	2	N	11		118
*04	17730 X	15476	-0-	-2254	-0-	45	1	15396	2	N	32	13 8	137

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

11	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	30	1	3384	2	N	81	175 1	58
12	3534 X	3491	-0-	-43	-0-	31	1	3457	2	N	3	3 8	58
01	3534 X	3347	-0-	-187	-0-	31	1	3299	2	N	15		73
02	3393 X	3160	-0-	-233	-0-	29	1	3107	2	N	22		95
03	3627 X	3319	-0-	-308	-0-	31	1	3275	2	N	12		107
*04	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	30	1	3155	2	N	56	5 8	158

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332

11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	30	1	1210	2	N	3		80
12	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	31	1	1259	2	N	18	13 8	85
01	1364 N	1208	-0-	-156	-0-	31	1	1171	2	N	5		90
02	1189 N	1033	-0-	-156	-0-	29	1	1004	2	N	-0-		90
03	1302 N	948	-0-	-354	-0-	31	1	917	2	N	-0-		90
*04	1170 N	1118	-0-	-52	-0-	30	1	1063	2	N	23	13 8	100

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
04	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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-				
FRIEDRICH'S GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID ->	254465	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	16823	PERF.	15500 - 16654
11	1121	N	1121	-0-	-0-	B	-0-	1121	3	N	-0-				-0-				
12	973	N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3	N	-0-				-0-				
01	527	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-527	B	N	-0-				-0-				
02	493	N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-				-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					-0-														
03	575	N	575	-0-	-0-	B	-0-	575	3	N	-0-				-0-				
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	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
11		0 N	8	-0-	-0-	8	-0-	8	2	N	-0-				-0-				
12		10 N	-0-	-0-	-10		-0-			N	-0-				-0-				
01		6 N	6	-0-	-0-		-0-	6	2	N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				-0-				
03		10 N	10	-0-	-0-		-0-	10	2	N	-0-				-0-				
04		6 N	-0-	-0-	-6		-0-			N	-0-				-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				184				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				184				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				184				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				184				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				184				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				184				

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

FT. MERRILL, NORTH (11800)		32096 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BLUE WING ENERGY, INC.		076791		WELL #: 2		RRCID -> 242634		COMPL. DATE 07/06/2008		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13136 - 13221		
FREEMAN														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

JAMEX, INC.		429659		WELL #: 2ST		RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13188 - 13289		
ACE WALKER NO.1														
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-				N	-0-		270	
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	-0-				N	-0-		270	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-		270	
02	14 X	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-		270	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		270	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		270	

GRANBERRY-JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 220211		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13211 - 13230				
11	6600 X	5749	-0-	-851	-0-	1567	1	4182	2	N	-0-		137	
12	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	2224	1	4221	2	N	-0-		137	
01	5642 X	5412	-0-	-230	-0-	1810	1	3602	2	N	-0-		137	
02	6380 X	5981	-0-	-399	-0-	1711	1	4270	2	N	-0-		137	
03	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	1768	1	5416	2	N	-0-		137	
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240	-0-	-0-				N	NO RPT		137	

LANGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 262438		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 13498		PERF.13132 - 13194				
11	5700 X	5003	-0-	-697	-0-	1364	1	3639	2	N	-0-		92	
12	5704 X	5314	-0-	-390	-0-	1834	1	3480	2	N	-0-		92	
01	5673 X	5436	-0-	-237	-0-	1818	1	3618	2	N	-0-		92	
02	5394 X	5228	-0-	-166	-0-	1496	1	3731	2	N	1	1 8	92	
03	7194 X	7194	-0-	-0-	-0-	1770	1	5424	2	N	-0-		92	
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-	-0-				N	NO RPT		92	

LANGHAM		WELL #: 4		RRCID -> 264844		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12833 - 13167				
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		40	
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-		40	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	73	1	144	2	N	-0-		40	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	17	1	42	2	N	-0-		40	
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	109	1	236	2	N	-0-		40	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40	

FORTITUDE (800)		32239 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
TYLER, EARL W.		875243		WELL #: 3		RRCID -> 069941		COMPL. DATE 01/18/1977		TOTAL DEPTH 4221		PERF. N/A		
STOLTZFUS, C. B.														
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

FOSS-BROWN (WILCOX)		32305 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
MAGNUM PRODUCING, LP		521516												
MENNING		WELL #:		1		RRCID -> 245422		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 9517		PERF. 8534 - 8669		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	5970 X	1370	-0-	-4600	-0-	1353 2	17 9	9	N	15				95
12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3044 2	22 9	9	N	20				115
01	4402 X	1401	-0-	-3001	-0-	1399 2	2 9	9	N	2				117
02	4118 X	-0-	-0-	-4118	-0-				N	-0-				117
03	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-				117
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-				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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			102
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			102

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			133

FRANCITAS (FRIO 8600)		//CONT.//		32533 644	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: JACKSON				
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC				887576											
LOVETT EST.				WELL #:	4	RRCID ->	054941	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	8600 - 8666		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			72		
04	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		
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		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT			-0-		
04	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		
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		

11	4688 X	4688	-0-	-0-		-0-	4212	2	476	9	N	433	350	1	207
12	4848 X	4848	-0-	-0-		-0-	4353	2	495	9	N	450	543	1	114
01	4357 X	4357	-0-	-0-		-0-	3884	2	473	9	N	430	360	1	184
02	4288 X	4288	-0-	-0-		-0-	3822	2	466	9	N	424	356	1	252
03	4520 X	4520	-0-	-0-		-0-	4105	2	415	9	N	377	364	1	265
*04	4451 X	4451	-0-	-0-		-0-	4076	2	375	9	N	341	341	1	265

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		
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		

11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		

LONG, FRED E.				507647											
LONG				WELL #:	8	RRCID ->	197467	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3724 - 3731		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-		

FREEMAN (PETTUS 4600) 32907 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
SMITH, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 188222 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4827 - 4842

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			104
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2023 - WELL PLUGGED 05/22/23												

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MOSLEY OIL & GAS INC 100645
SIXJAY WELL #: 1 RRCID -> 124560 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 12342 - 12451

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	310 N	310	-0-	-0-		-0-	310 2	N	-0-			115
12	410 N	410	-0-	-0-		-0-	410 2	N	-0-			115
01	301 N	301	-0-	-0-		-0-	301 2	N	-0-			115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			115
03	248 N	NO RPT	-0-	-248		-0-		N	NO RPT			115
04	240 N	NO RPT	-0-	-240		-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

11	510 N	510	-0-	-0-		-0-	510 2	N	-0-			217
12	744 N	612	-0-	-132		-0-	612 2	N	-0-			217
01	351 N	351	-0-	-0-		-0-	351 2	N	-0-			217
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			217
03	620 N	NO RPT	-0-	-620		-0-		N	NO RPT			217
04	330 N	NO RPT	-0-	-330		-0-		N	NO RPT			217

REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF. 14184 - 14190

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			289
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			289
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			289
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			289
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			289
04	0 N	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			25
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13

FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005										TOTAL DEPTH	13505	PERF.10922	- 12285
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
04	0 N	NO RPT	-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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006										TOTAL DEPTH	13350	PERF.12644	- 13084
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007										TOTAL DEPTH	13406	PERF.12865	- 12986
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007										TOTAL DEPTH	13415	PERF.12711	- 13181
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH	14070	PERF.13176	- 13922
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

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	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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448												
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72
04		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												
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3
04		0 N	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												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		208
04		14B2 EXT	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												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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												
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
04		0 N	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	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GABRYSCH (5450)				33603 085	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON			
BEARD OIL COMPANY, LLC				060051							
GABRYSCH		WELL #:		3	RRCID -> 281456	COMPL. DATE 11/11/2016	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5468	- 5471		
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507 2	N	-0-		-0-
12	713	N	158	-0-	-555	-0-	158 2	N	-0-		-0-
01	1271	N	10	-0-	-1261	-0-	10 2	N	-0-		-0-
02	493	N	169	-0-	-324	-0-	169 2	N	-0-		-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-		-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-	-0-
12	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-	-0-
01	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	-0-
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-	-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	-0-
04	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	-0-

GAFFNEY, SW. (4900)		33648 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
HENNIG		WELL #: 1		RRCID -> 263354		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4740 - 4750		
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
04	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		
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
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	2
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	2
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2

KOEMEL		WELL #: 2		RRCID -> 221538		COMPL. DATE 08/11/1980		TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310				N	NO RPT	-0-
04	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		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GAMBLE GULLY (SLICK SAND)			33881 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #: 2 S		RRCID -> 228148		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 8846 - 8950						
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

11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 082391		COMPL. DATE 04/19/1979		TOTAL DEPTH 9289		PERF. 8680 - 8724						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 2		RRCID -> 138151		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 8678 - 8720						
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100)			33883 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #: 2 L		RRCID -> 229444		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 9246		PERF. 7436 - 7638						
11		DLQ G-10	560	-0-	560	11460	560	2			Y	-0-					4
12		DLQ G-10	510	-0-	510	11970	510	2			Y	-0-					4
01		DLQ G-10	2	-0-	2	11972	2	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	130	-0-	130	12102	130	2			Y	-0-					4
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102					Y	NO RPT					4
04		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12102					Y	NO RPT					4

GANADO (F- 4-C SEG 2)			33889 273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON							
KD ENERGY, LLC			452996														
M L & I GAS UNIT			WELL #: 20 F		RRCID -> 115989		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 5910 - 5912						
11		402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	147	1	255	9	N	232	232	1		-0-
12		346 N	346	-0-	-0-	B	-0-	145	1	201	9	N	183	106	1		77
01		323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	125	1	198	9	N	180	257	1		-0-
02		402 N	402	-0-	-0-	B	-0-	138	1	264	9	N	240	124	1		116
03		449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	164	1	285	9	N	259	289	1		86
04		358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	142	1	216	9	N	196	250	1		32

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

GANADO (F-16) 33889 403 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 F RRCID -> 036262 COMPL. DATE 03/05/1972 TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GANADO (F-18) 33889 481 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 KD ENERGY, LLC 452996
 M & O GAS UNIT WELL #: 8 G RRCID -> 036258 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7304 - 7307

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

GANADO (FRIO 4-D) 33889 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 VIPER S.W.D., LLC 886209
 BURES WELL #: 1 RRCID -> 250099 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5725 - 5733

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	63	168	1	693
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	152	1	541
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			541
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			541

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO (5270)		33889 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 162199		COMPL. DATE 02/28/1997		TOTAL DEPTH				
								6814				
								PERF. 5257 -				
								5264				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO (5400)		33889 910		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
MAMEROW ENERGY CORP		523628										
MCCRORY, W.W.		WELL #: 6		RRCID -> 125306		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH				
								6955				
								PERF. 4430 -				
								4440				
M	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, DEEP (5650)		33890 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236787		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH				
								6675				
								PERF. 5615 -				
								5617				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST		33898 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
KURETSCH, RAYMOND		WELL #: 1A		RRCID -> 177176		COMPL. DATE 03/28/2000		TOTAL DEPTH				
								5709				
								PERF. 4656 -				
								4672				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
ANGEL OPERATING LLC		101344											
SPACEK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115			
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURTIZ, T.N.		WELL #:	7	RRCID ->	164450	COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	6512	PERF. 5164 - 5172			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
ATLAS OPERATING LLC		036587											
GARCITAS RANCH "A"		WELL #:	2	RRCID ->	201436	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6844 - 6849			
11		10254 R	10254	-0-	-0-	-0-	10031 2	223 9	N	203	182 1		190
12		10348 R	10348	-0-	-0-	-0-	10078 2	270 9	N	245	174 1		261
01		9455 #	7828	-0-	-1627	-0-	7575 2	253 9	N	230	372 1		119
02		8845	7353	-0-	-1492	-0-	7108 2	245 9	N	223	183 1		159
03		9455	8760	-0-	-695	-0-	8452 2	308 9	N	280	181 1		258
04		9150	NO RPT	-0-	-9150	-0-			N	NO RPT			258

OIL AND GAS DIVISION

GATA (WILCOX 10,600) 34176 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 6-U RRCID -> 178858 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169			Y	NO RPT			-0-
04	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

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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
HOBBES WELL #: RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

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
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
*03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62 7		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2017

GATA (WILCOX 11,800 SAND) 34176 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 3 RRCID -> 198831 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850

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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

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
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	141 1	2186 2	Y	NO RPT			-0-
12	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	141 1	1769 2	Y	NO RPT			-0-
01	2108 N	1792	-0-	-316	-0-	132 1	1660 2	Y	NO RPT			-0-
02	2262 N	1950	-0-	-312	-0-	118 1	1832 2	Y	NO RPT			-0-
03	1922 N	1905	-0-	-17	-0-	126 1	1779 2	Y	NO RPT			-0-
04	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	114 1	1883 2	Y	NO RPT			-0-

GATA (14,100 SAND)			34176 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
VIPER S.W.D., LLC			886209									
BARNES			WELL #: 1		RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526		PERF.13549 - 13614	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6 2		N	-0-			252
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-			252
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			252
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			252
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			252
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			252

RUTH UNITAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 213259		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6600 - 6938	
11	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6 2		N	-0-			82
12	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2		N	-0-			82
01	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			82
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			82
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			82
04	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			82

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	1800 N	1527	-0-	-273	-0-	1512 2	15 9	N	14			196
12	2263 N	1123	-0-	-1140	-0-	1114 2	9 9	N	8			204
01	2170 N	1519	-0-	-651	-0-	1502 2	17 9	N	15			219
02	1479 N	1019	-0-	-460	-0-	951 2	68 9	N	62			281
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-	189 1		92
04	1470 N	892	-0-	-578	-0-	892 2		N	-0-			92

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

GEORGE WEST, WEST (7300)		34501 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
PRIDE ENERGY COMPANY		677050														
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 155947		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 11526		PERF. 7329		- 7339				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)		34501 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
BYNG ENERGY GROUP, INC.		118732														
WEST, GEORGE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 040776		COMPL. DATE 12/03/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			-0-

GEORGE WEST, WEST (8500)		34501 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415								
BRYSCH, ALFRED		WELL #: 1		RRCID -> 177942		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 8988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
04	14B2 EXT	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #: 3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9676		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	8850 X	6428	-0-	-2422	-0-	6333 2	95 9	Y	86	41 1	139
12	8866 X	8228	-0-	-638	-0-	8136 2	92 9	Y	84	37 1	186
01	9596 X	9596	-0-	-0-	-0-	9476 2	120 9	Y	109	205 1	90
02	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	8310 2	135 9	Y	123	32 1	181
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8394 2	111 9	Y	101	215 1	67
04	8940 X	7385	-0-	-1555	-0-	7291 2	94 9	Y	85	25 1	127

NELSON, C. S.		WELL #: 3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183	
11	4830 X	3602	-0-	-1228	-0-	3504 2	98 9	Y	89	23 1	326
12	4619 X	4052	-0-	-567	-0-	3902 2	150 9	Y	136	203 1	259
01	4340 X	4245	-0-	-95	-0-	3865 2	380 9	Y	345	202 1	402
02	4031 X	3684	-0-	-347	-0-	3548 2	136 9	Y	124	205 1	321
03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4113 2	149 9	Y	135	206 1	250
04	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	3833 2	122 9	Y	111	13 1	348

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		
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		N	-0-		7
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

OIL AND GAS DIVISION

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC //CONT.// 101415
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-		364	2		N	-0-					53
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-		364	2		N	-0-					53

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475

11	10110	X	9347	-0-	-763	-0-	8969	2	378	9	N	344	438	1			153
12	10509	X	5875	-0-	-4634	-0-	5784	2	91	9	N	83	21	1			215
01	10509	X	8621	-0-	-1888	-0-	8478	2	143	9	N	130	36	1			309
02	9715	X	7634	-0-	-2081	-0-	7379	2	255	9	N	232	197	1			344
03	9672	X	8957	-0-	-715	-0-	8828	2	129	9	N	117	208	1			253
04	9360	X	7696	-0-	-1664	-0-	7598	2	98	9	N	89	26	1			316

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

11	3000	X	2649	-0-	-351 B	-0-	2592	2	57	9	N	52	17	1			186
12	3085	X	3085	-0-	-0- B	-0-	3019	2	66	9	N	60	13	1			233
01	3069	X	1378	-0-	-1691 B	-0-	1350	2	28	9	N	25	6	1			252
02	2871	X	2305	-0-	-566 B	-0-	2251	2	54	9	N	49	187	1			114
03	3100	X	1220	-0-	-1880 B	-0-	1201	2	19	9	N	17	5	1			126
04	3000	X	1470	-0-	-1530 B	-0-	1461	2	9	9	N	8	5	1			129

NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

11	1410	N	1264	-0-	-146 B	-0-	1177	2	87	9	N	79	8	1			141
12	1395	N	1340	-0-	-55 B	-0-	1285	2	55	9	N	50	6	1			185
01	1395	N	1389	-0-	-6 B	-0-	1337	2	52	9	N	47	5	1			227
02	1290	N	1290	-0-	-0- B	-0-	1220	2	70	9	N	64	182	1			109
03	1333	N	1300	-0-	-33 B	-0-	1227	2	73	9	N	66	5	1			170
04	1350	N	1307	-0-	-43 B	-0-	1237	2	70	9	N	64	4	1			230

NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

11	1260	N	1238	-0-	-22 B	-0-	1159	2	79	9	N	72	7	1			166
12	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1318	2	48	9	N	44	6	1			204
01	1302	N	1150	-0-	-152 B	-0-	1095	2	55	9	N	50	146	1			108
02	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1153	2	67	9	N	61	4	1			165
03	1364	N	1224	-0-	-140 B	-0-	1159	2	65	9	N	59	5	1			219
04	1244	N	1244	-0-	-0- B	-0-	1204	2	40	9	N	36	160	1			95

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			41

GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX) 34501 988 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 152273 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10710 - 10732

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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

*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			58
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			58

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

GOEBEL (9600)		//CONT.//		35520 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REMORA OPERATING, LLC				701613										
CHOATE				WELL #:	1	RRCID ->	240597	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	9702 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		10140 X	8779	-0-	-1361 B	-0-	8479 2	300 9	N	N	273	190 1	225	
12		10478 X	8827	-0-	-1651 B	-0-	8505 2	322 9	N	N	293	368 1	150	
01		10478 X	7071	-0-	-3407 B	-0-	6807 2	264 9	N	N	240	183 1	207	
02		9396 X	7406	-0-	-1990 B	-0-	7139 2	267 9	N	N	243	383 1	67	
03		10044 X	7406	-0-	-2638 B	-0-	7146 2	260 9	N	N	236	184 1	119	
04		11633 X	11633	-0-	-0- B	-0-	11257 2	376 9	N	N	342	372 1	89	

ROKOHL-TEAGUE				WELL #:	1	RRCID ->	251091	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9748 - 9758	
11		2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-	2799 2	120 9	N	N	109		248	
12		3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	3286 2	125 9	N	N	114	180 1	182	
01		3100 X	2267	-0-	-833 B	-0-	2195 2	72 9	N	N	65		247	
02		2900 X	2888	-0-	-12 B	-0-	2763 2	125 9	N	N	114	177 1	184	
03		3100 X	2433	-0-	-667 B	-0-	2308 2	125 9	N	N	114	175 1	123	
04		3000 X	2290	-0-	-710 B	-0-	2163 2	127 9	N	N	115		238	

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	
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)																			
VAQUERO OPERATING CLINTON											35694 183	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
											882776								
WELL #:											1	RRCID ->	209665	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11808 - 11816
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55					

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)																			
ALDINE OIL AND GAS, LP CREWS GAS UNIT											35694 184	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD					
											100397								
WELL #:											3	RRCID ->	241861	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12596 - 12614
11		300 N	281	-0-	-19	-0-	19	1	262	2	Y	-0-		-0-					
12		341 N	265	-0-	-76	-0-	8	1	257	2	Y	-0-		-0-					
01		310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-		-0-					
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-		-0-					
03		279 N	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-		-0-					
04		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-		-0-					

VAQUERO OPERATING CLINTON																				
WELL #:											882776	1	RRCID ->	198392	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11988 - 12050
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

GOLIAD, WEST (10,600 SD)																			
VAQUERO OPERATING BAKER											35694 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD					
											882776								
WELL #:											1	RRCID ->	139234	COMPL. DATE	03/09/1991	TOTAL DEPTH	14400	PERF.	10665 - 10674
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87					

GOOD HOPE (WICK 10100)																			
BRITANCO, L.L.C. WICK UNIT											35765 750	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA					
											093620								
WELL #:											1	RRCID ->	122617	COMPL. DATE	02/28/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10092 - 10100
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-		23					
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		23					
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		23					
02		174 N	116	-0-	-58	-0-	116	2			N	-0-		23					
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-	205	2	15	9	N	14		37					
*04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	180	2	25	9	N	23		60					

GRAFE, MARY																			
WELL #:											1	RRCID ->	123030	COMPL. DATE	11/05/1986	TOTAL DEPTH	10253	PERF.	10068 - 10136
11		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-		30					
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		30					
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		30					
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1183	2	7	9	N	6		36					
03		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2085	2	276	9	N	251	180 1	107					
*04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	824	2	11	9	N	10		117					

GOTTSCHALT (PETTUS)		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
WORLEY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)		36065 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
PROGENIES OPERATING LLC		681161								
ARNOLD, DENNIS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 001736		COMPL. DATE 04/18/1958		TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		8
04	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		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		31
04	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		
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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
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
11	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2	N	-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2	N	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

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
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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	485 2	4 9	N	4		38
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		38
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	741 2	10 9	N	9		47
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566 2	7 9	N	6		53
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	702 2	8 9	N	7		60
04	720	N	472	-0-	-248	-0-	437 2	35 9	N	32	73 1	19

GRETA (C-1)		36867 012		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502									
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #:	26	RRCID ->	149872	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3398 - 3408
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
OBRIEN, J. M. -A-		5 T									
OBRIEN, J. M. -A-		WELL #:	5 T	RRCID ->	048271	COMPL. DATE	04/05/1970	TOTAL DEPTH	6420	PERF.	3423 - 3430
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2023											

HEARD, J. F. B.		332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HEARD, J. F. B.		17									
HEARD, J. F. B.		WELL #:	17	RRCID ->	145449	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	3432 - 3430
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'BRIEN, J. M. -A-		332754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
O'BRIEN, J. M. -A-		3									
O'BRIEN, J. M. -A-		WELL #:	3	RRCID ->	175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	3383 - 3386
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	1092	-0-	1092	1092	542 1	550 2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	858	-0-	858	1950	484 1	374 2	N	-0-		-0-
02	2715 X	765	-0-	-1950	-0-	452 1	313 2	N	-0-		-0-
03	14B DENY	353	-0-	353	353	233 1	120 2	N	-0-		-0-
04	14B DENY	552	-0-	552	905	371 1	181 2	N	-0-		-0-

GRETA (C-1-A, NORTH)		36867 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502									
HEARD, J. F. B.		WELL #:	8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	3475 - 3568
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (C-2)		36867 048		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502									
O'BRIEN, J.M.		WELL #:	312A	RRCID ->	256500	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	4503	PERF.	2695 - 3394
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (C-2) //CONT.// 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 223502
 HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA (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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	32	1	21	2	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	20	1	10	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
----	-----	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2023 - WELL PLUGGED 11/27/23

GRETA (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
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

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

GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
O'CONNOR, TOM			WELL #:	5	RRCID ->	001924	COMPL. DATE	10/07/1943	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	3736 - 5058
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (F-3 WEST)			36867 156		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
FVW HEARD			WELL #:	3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5185 - 5198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 2)			36867 204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
O'BRIEN, J.M. A-2			WELL #:	2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	1724 - 1831
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2023 - WELL PLUGGED 11/30/23												

O'CONNOR, TOM			WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	1704 - 2030
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 2) //CONT.// 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 5 RRCID -> 290991 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 1874 - 1877

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA (L- 4) 36867 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: 25 RRCID -> 250330 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1955 - 1967

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GREGA (L- 4)		//CONT.// 36867 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #: 17		RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GREGA (L- 5)		36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #: 3 H		RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	302	1	195	2	N	-0-	-0-
12	496 N	128	-0-	-368	-0-	63	1	65	2	N	-0-	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
02	464 N	215	-0-	-249	-0-	127	1	88	2	N	-0-	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057		
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	808	1	521	2	N	-0-	-0-
12	1426 N	1025	-0-	-401	-0-	508	1	517	2	N	-0-	-0-
01	1395 N	952	-0-	-443	-0-	537	1	415	2	N	-0-	-0-
02	1276 N	1127	-0-	-149	-0-	667	1	460	2	N	-0-	-0-
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	799	1	411	2	N	-0-	-0-
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	755	1	368	2	N	-0-	-0-

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

GRETA (L- 5)		//CONT.//		36867	240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754											
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID ->	137754	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	2022 -	2046		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID ->	052278	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	2409	PERF.	N/A			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRETA (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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GRETA (L- 6 WEST)				36867	264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754											
O'BRIEN, J.M. D&E "D"		WELL #:		3	RRCID ->	141066	COMPL. DATE	07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF.	2093 -	2103		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR		WELL #:		6	RRCID ->	212571	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF.	2134 -	2142		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LAMBERT GAS UNIT					WELL #:	118	RRCID ->	227198	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	5835	PERF.	2163 -	2176
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRETA (L- 7 SOUTH)			36867 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 64J		RRCID -> 178487		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 4605		PERF. 2188 - 2193	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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

GRETA (L- 8)			36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
OBRIEN, J. J. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941		PERF. N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04		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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

HEARD, IRA "A"			WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 2222 - 2236	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL			WELL #: 28		RRCID -> 237049		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2250 - 2256	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-

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

GRETA (L- 8)		//CONT.//		36867	300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID ->	281164	COMPL. DATE	09/23/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	2266 -	2272	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-	

ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		13	RRCID ->	281422	COMPL. DATE	08/03/2016	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	2216 -	2222	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-	

GRETA (L-10)				36867	324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754										
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID ->	177556	COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	6516	PERF.	2440 -	2442	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	

THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID ->	261017	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	2381 -	2386	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-	

GRETA (L-12) 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 CLEMENT HEARD WELL #: 1 RRCID -> 257067 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 2568 - 2574

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GREGA (L-15)		//CONT.//		36867 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #:		60	RRCID ->	161263	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 2683 - 2693				
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MRS FANNIE V W HEARD		WELL #:		68	RRCID ->	230684	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2578 - 2686				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B"		WELL #:		38	RRCID ->	252509	COMPL. DATE	08/03/2009	TOTAL DEPTH	7848	PERF. 2738 - 2744				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID ->	253334	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2693 - 2703				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CLEMENT HEARD		WELL #:		13	RRCID ->	259996	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2789 - 2797				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRETA (O-1)			36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754												
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2788 - 2794				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #: 42		RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2846 - 2851				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		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				
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

MRS. FANNIE V. W. HEARD			WELL #: 92		RRCID -> 256514		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2855 - 2860				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

GREGA (O-2 SOUTH)		36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #:	89	RRCID ->	192702	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	4500 PERF. 3026 - 3032	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
GREGA (O-3)		36867 588		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754								
O'BRIEN, J.M. A		WELL #:	7	RRCID ->	147933	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	4506 PERF. 3013 - 3015	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GREGA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502										
HEARD, J.F.B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233			
HEARD, CLEMENT		WELL #:		17	RRCID ->	107213	COMPL. DATE	02/21/2020	TOTAL DEPTH	4497	PERF. 3189 - 3233			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREGA (0-5-B)		//CONT.//		36867 614	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GREGA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754										
F.V.W. HEARD		WELL #:		6	RRCID ->	216126	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL DEPTH	6503	PERF. 3236 - 3241			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Greta (0-7)															
Greta Operating Company LLC		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
O'Brien, J. M. -A-		332754		WELL #: 5 C		RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, TOM															
		36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
O'Brien, J. M. -A-		332754		WELL #: 13		RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938		PERF. 3288 - 3290			
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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Greta (900)															
Greta Operating Company LLC		36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO							
O'Brien, J. M. -B-		332754		WELL #: 5 C		RRCID -> 082794		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 890 - 901			
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

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

Greta (1250)															
Greta Operating Company LLC		36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
O'Brien, J. M. -B-		332754		WELL #: 5 T		RRCID -> 082795		COMPL. DATE 04/25/1979		TOTAL DEPTH 1426		PERF. 1238 - 1241			
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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Greta (2460)															
Greta Operating Company LLC		36867 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
O'Brien, J.J. "B"		332754		WELL #: 2		RRCID -> 137761		COMPL. DATE 12/07/1990		TOTAL DEPTH 4398		PERF. 2443 - 2448			
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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

Greta (2950)															
Hilcorp Energy Company		36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
Lambert, M. F.		386310		WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2992 - 3000			
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

11	0	#		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	#		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	#		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	#		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	#		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	#		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	109

11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

11 0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	53

11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

11 1364 N		1364	-0-	-0-	-0-	808	1	522	2	N	31	197
12	1488 N	1223	-0-	-265	-0-	598	1	606	2	N	17	54
01	1426 N	1070	-0-	-356	-0-	595	1	461	2	N	13	67
02	1305 N	1099	-0-	-206	-0-	641	1	444	2	N	13	80
03	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	858	1	442	2	N	-0-	80
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	747	1	364	2	N	34	114

GRETA, DEEP (5500)		36868 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:	87	RRCID ->	225225	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	5996	PERF. 5507 - 5514
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GRETA, DEEP (5600)		36868 360		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754								
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA, NORTH (6100)		36870 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754								
HEARD, J. F. B.		WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6106 - 6110
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GRETA, NORTH (6440)		36870 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
WELDER HEIRS TC		WELL #:	1	RRCID ->	284331	COMPL. DATE	12/10/2017	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6439 - 6443
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		6
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1 1	5
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		5

GRETA, NORTH (6500 SD.)		36870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
VIDAURI "F"		WELL #:	25	RRCID ->	244750	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6490 - 6498
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
11	4062	3156	-0-	-906	-0-	400 1	2741 2	N	14	168
						15 9				
12	5153	3739	-0-	-1414	-0-	288 1	3417 2	N	31	27
						34 9				
01	3759	3042	-0-	-717	-0-	421 1	2607 2	N	13	40
						14 9				
02	3679	2927	-0-	-752	-0-	465 1	2454 2	N	7	47
						8 9				
03	3351	2838	-0-	-513	-0-	556 1	2274 2	N	7	54
						8 9				
04	2250	428	-0-	-1822	-0-	344 1	82 2	N	2	56
						2 9				

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	210 1	136 2	N	-0-			206
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	170 1	173 2	N	-0-			206
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	227 1	175 2	N	-0-			206
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	307 1	213 2	N	-0-			206
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	276 1	142 2	N	-0-			206
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	245 1	120 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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	660 X	605	-0-	-55	-0-	302 1	288 2	Y	14			562
12	713 X	357	-0-	-356	-0-	15 9	192 1	Y	2	3 1		561
01	713 X	531	-0-	-182	-0-	2 9	299 1	Y	6			567
02	667 X	477	-0-	-190	-0-	7 9	247 1	Y	6	9 1		564
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	7 9	328 1	Y	2			566
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	2 9	368 1	Y	3			569
						3 9						

Blain, Lovel A III		WELL #: 2		RRCID -> 119308		COMPL. DATE 11/14/1985			TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	1544 1	1471 2	N	57			162
12	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	63 9	1576 1	N	-0-	28 1		134
01	3069 X	2895	-0-	-174	-0-	1 1	1650 1	N	-0-			134
02	2871 X	1985	-0-	-886	-0-	1043 1	942 2	N	-0-			134
03	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	1509 1	1363 2	N	-0-			134
04	2970 X	2204	-0-	-766	-0-	1060 1	1144 2	N	-0-			134

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	271 1	258 2	Y	205	96 1		895
12	620 X	386	-0-	-234	-0-	226 9	203 1	Y	10	18 1		887
01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	11 9	371 1	Y	57			944
02	725 X	370	-0-	-355	-0-	63 9	194 1	Y	-0-			944
03	775 X	686	-0-	-89	-0-	344 1	311 2	Y	28			972
04	750 X	402	-0-	-348	-0-	31 9	187 1	Y	11			983
						12 9						

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	128	1	122	2	Y	24		352
12	248 N	113	-0-	-135	-0-	26	9	60	1	Y	2	14 1	340
01	248 N	202	-0-	-46	-0-	108	1	82	2	Y	11		351
02	261 N	170	-0-	-91	-0-	12	9	89	1	Y	-0-		351
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	121	1	109	2	Y	4		355
04	210 N	207	-0-	-3	-0-	4	9	99	1	Y	2		357
						2	9						

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

11	150 N	124	-0-	-26	-0-	45	1	43	2	Y	33	26 1	1554
12	93 N	43	-0-	-50	-0-	36	9	23	1	Y	-0-	6 1	1548
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	40	1	30	2	Y	11		1559
02	116 N	85	-0-	-31	-0-	12	9	45	1	Y	-0-		1559
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	36	1	32	2	Y	4		1563
04	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	9	26	1	Y	3		1566
						3	9						

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

11	6660 X	6583	-0-	-77	-0-	3302	1	3145	2	Y	124		1172
12	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	136	9	3833	1	Y	39	40 1	1171
01	6820 X	5743	-0-	-1077	-0-	43	9	3236	1	Y	61		1232
02	6380 X	6135	-0-	-245	-0-	67	9	3132	1	Y	159	151 1	1240
03	7130 X	6979	-0-	-151	-0-	175	9	3646	1	Y	37		1277
04	6900 X	5487	-0-	-1413	-0-	41	9	2613	1	Y	47		1324
						52	9						

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

11	600 X	299	-0-	-301	-0-	145	1	139	2	Y	14		79
12	434 X	192	-0-	-242	-0-	15	9	103	1	Y	2	17 1	64
01	434 X	207	-0-	-227	-0-	2	9	114	1	Y	6		70
02	406 X	320	-0-	-86	-0-	7	9	168	1	Y	-0-		70
03	623 X	623	-0-	-0-	-0-	326	1	294	2	Y	3		73
04	422 X	422	-0-	-0-	-0-	3	9	202	1	Y	2		75
						2	9						

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 #: 3 RRCID -> 233522 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 11974 PERF.10166 - 11845

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
11	1770 X	1322	-0-	-448	-0-	576 1	549 2	Y	179	1377
12	1829 X	929	-0-	-900	-0-	459 1	389 2	Y	74 219 1	1232
01	1829 X	1296	-0-	-533	-0-	693 1	522 2	Y	74	1306
02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	987 1	891 2	Y	-0-	1306
03	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	1249 1	1128 2	Y	20	1326
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	1051 1	1136 2	Y	8	1334

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

11	660 X	452	-0-	-208	-0-	222 1	211 2	Y	17	266
12	682 X	207	-0-	-475	-0-	111 1	94 2	Y	2 5 1	263
01	682 X	615	-0-	-67	-0-	345 1	260 2	Y	9	272
02	638 X	457	-0-	-181	-0-	234 1	211 2	Y	11 15 1	268
03	559 X	559	-0-	-0-	-0-	292 1	263 2	Y	4	272
04	601 X	601	-0-	-0-	-0-	286 1	309 2	Y	5	277

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

11	150 N	90	-0-	-60	-0-	33 1	32 2	Y	23 21 1	203
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	18 1	16 2	Y	2 5 1	200
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	43 1	32 2	Y	24	224
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	55 1	50 2	Y	-0-	224
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	50 1	45 2	Y	4	228
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	31 1	34 2	Y	3	231

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 BARRE WELL #: 1 RRCID -> 215306 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12324 - 12360

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233643 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 15328 PERF.13460 - 14438

M	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
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	2	Y	-0-				229
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	11	1	9	2	Y	-0-				229
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	23	1	17	2	Y	-0-				229
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	21	1	19	2	Y	-0-				229
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	32	1	28	2	Y	-0-				229
04	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
04	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				45

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

11	14340 X	12448	-0-	-1892	-0-	11966	2	482	9	N	438	581	1		124
12	14384 X	11908	-0-	-2476	-0-	11492	2	416	9	N	378	389	1		113
01	14291 X	11955	-0-	-2336	-0-	11533	2	422	9	N	384	394	1		103
02	13369 X	10796	-0-	-2573	-0-	10470	2	326	9	N	296	197	1		202
03	13392 X	13015	-0-	-377	-0-	12630	2	385	9	N	350	380	1		172
04	12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT				172

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	46093	-0-	46093	63138	43711	2	2382	9	N	2165	2234	221
06	0	32637	-0-	32637	95775	31194	2	1443	9	N	1312	1131	402
07	0	22217	-0-	22217	117992	21326	2	891	9	N	810	762	450
08	0	33473	-0-	33473	151465	32342	2	1131	9	N	1028	1312	166
09	0	25178	-0-	25178	176643	24299	2	879	9	N	799	765	200
10	0	15539	-0-	15539	192182	14959	2	580	9	N	527	382	345
11	0	11978	-0-	11978	204160	11473	2	505	9	N	459	577	227
12	0	10833	-0-	10833	214993	10346	2	487	9	N	443	380	290
01	0	10812	-0-	10812	225805	10306	2	506	9	N	460	577	173
02	0	8095	-0-	8095	233900	7776	2	319	9	N	290	379	84
03	0	13269	-0-	13269	247169	12694	2	575	9	N	523	379	228
04	5109 X	NO RPT	-0-	-5109	242060					N	NO RPT		228

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
EAST HALLETTSVILLE		WELL #:		3	RRCID ->	292049	COMPL. DATE	11/25/2021	TOTAL DEPTH	9904	PERF.	9796 -	9864
*05	2976 #	2168	-0-	-808	-0-	152	1	1859	2	N	37		176
						116	3						
*06	2880 #	1410	-0-	-1470	-0-	75	1	1262	2	N	-0-		176
						73	3						
*07	2976 #	256	-0-	-2720	-0-	12	1	232	2	N	-0-		176
						12	3						
*08	2542 #	11	-0-	-2531	-0-	10	2		1	3	N	-0-	176
*09	2460 #	8	-0-	-2452	-0-	8	2				N	-0-	-0-
*10	248 X	9	-0-	-239	-0-	9	2				N	176	1
*11	1440 X	5	-0-	-1435	-0-	4	2		1	3	N	-0-	-0-
*12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-	-0-
*01	11 X	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-	-0-
*02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-	-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2024													

MASCOT OIL COMPANY				531355		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HOFFER		WELL #:		3	RRCID ->	296051	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	9820 -	9830
11	SHUT IN	901	-0-	901	268361	901	2			N	-0-		25
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	268361					N	-0-		25
01	268361 X	-0-	-0-	-268361	-0-					N	-0-		25
02	1943 X	-0-	-0-	-1943	-0-					N	-0-		25
03	2077 X	1148	-0-	-929	-0-	1148	2			N	-0-		25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

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
11	6690 X	6491	-0-	-199	-0-	585	1	5273	2	N	78		78
						547	3						
12	6913 X	5857	-0-	-1056	-0-	369	1	4830	2	N	82	140	20
						568	3						
01	6913 X	4260	-0-	-2653	-0-	503	1	3281	2	N	68		88
						401	3						
02	6264 X	5054	-0-	-1210	-0-	728	1	3847	2	N	77		165
						394	3						
03	6696 X	5804	-0-	-892	-0-	775	1	4477	2	N	77	179	63
						467	3						
04	6480 X	4996	-0-	-1484	-0-	509	1	4041	2	N	58		121
						382	3						

HALLETTTSVILLE (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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLETTTSVILLE (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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-			120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-			120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-			120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-			120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2502			N	-0-			120
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2502			N	NO RPT			120

HALLETTTSVILLE (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

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			50
12	465	N	120	-0-	-345	-0-	120	2	N	-0-			50
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			50
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			50

HALLETTTSVILLE, 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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 7607

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-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 #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006											TOTAL DEPTH	9203	PERF. 8844 - 8854	
M O	ALLOW 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

11	T. A.	9526	-0-	9526	9528	876	1	7975	2	N	-0-			-0-
						675	3							
12	T. A.	8801	-0-	8801	18329	529	1	7003	2	N	507	385	1	122
						711	3							
01	27059 X	8730	-0-	-18329	-0-	1007	1	6611	2	N	363	385	1	100
						713	3							
02	9222 X	8130	-0-	-1092	-0-	1138	1	6024	2	N	347	392	1	55
						586	3							
03	9858 X	8893	-0-	-965	-0-	1154	1	6679	2	N	356	194	1	217
						668	3							
04	9540 X	8132	-0-	-1408	-0-	806	1	6416	2	N	301	368	1	150
						579	3							

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008											TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8822 - 8830	

11	12076 X	12076	-0-	-0-	-0-	1080	1	9828	2	N	302	376	1	147
						836	3							
12	9567 X	9567	-0-	-0-	-0-	594	1	7879	2	N	287	378	1	56
						778	3							
01	9238 X	7083	-0-	-2155	-0-	831	1	5460	2	N	196	191	1	61
						576	3							
02	DLQ G-10	5637	-0-	5637	5637	803	1	4251	2	N	156			217
						411	3							
03	DLQ G-10	7017	-0-	7017	12654	950	1	5499	2	N	19	186	1	50
						547	3							
04	DLQ G-10	7942	-0-	7942	20596	777	1	6191	2	N	380	358	1	72
						556	3							

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008											TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7443 - 7448	

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MASCOT OIL COMPANY 531355														
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010											TOTAL DEPTH	8599	PERF. 8348 - 8355	

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
MASCOT OIL COMPANY //CONT.// 531355																	
HOFFER WELL #: 2 RRCID -> 292641 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7372 - 7378																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
MB ENERGY, LLC 100147																	
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344																	
11	17584	R	17584	-0-	-0-	-0-	17277	2	307	9	N	279	384	1			71
12	18739		18716	-0-	-23	-0-	18388	2	328	9	N	298	189	1			180
01	19799		19246	-0-	-553	-0-	18838	2	408	9	N	371	385	1			166
02	16994		14887	-0-	-2107	-0-	14597	2	290	9	N	264	195	1			235
03	18166		17581	-0-	-585	-0-	17283	2	298	9	N	271	386	1			120
04	17580		NO RPT	-0-	-17580	-0-					N	NO RPT					120

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																	
11	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	571	1	5143	2	N	74	181	1			47
12	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	543	3	81	9							
01	4960	X	3917	-0-	-1043	-0-	316	1	4131	2	N	70					117
02	DLQ	G-10	4501	-0-	4501	4501	492	3	77	9							
03	DLQ	G-10	4991	-0-	4991	9492	464	1	3029	2	N	44					161
04	DLQ	G-10	4364	-0-	4364	13856	376	3	48	9							
							649	1	3427	2	N	65	179	1			47
							353	3	72	9							
							665	1	3839	2	N	77					124
							402	3	85	9							
							444	1	3526	2	N	53					177
							336	3	58	9							

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934																	
11	3240	X	2821	-0-	-419	-0-	254	1	2302	2	N	45					88
12	3348	X	2973	-0-	-375	-0-	215	3	50	9							
01	3162	X	2902	-0-	-260	-0-	187	1	2467	2	N	50					138
02	DLQ	G-10	2941	-0-	2941	2941	264	3	55	9							
03	DLQ	G-10	2871	-0-	2871	5812	340	1	2229	2	N	74					212
04	DLQ	G-10	2538	-0-	2538	8350	252	3	81	9							
							422	1	2234	2	N	59	194	1			77
							220	3	65	9							
							387	1	2237	2	N	19					96
							226	3	21	9							
							257	1	2049	2	N	42					138
							186	3	46	9							

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON)				38250 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	1R	RRCID ->	071799	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	14371	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	

11		13537 X	13537	-0-	-0-	-0-	12514	2	795	3	Y	207	299	1	30
							228	9							
12		13764 X	13088	-0-	-676	-0-	11970	2	720	3	Y	362	335	1	57
							398	9							
01		13795 X	12265	-0-	-1530	-0-	11110	2	797	3	Y	325	256	1	126
							358	9							
02		13079 X	13009	-0-	-70	-0-	11847	2	776	3	Y	351	399	1	78
							386	9							
03		13981 X	12812	-0-	-1169	-0-	11453	2	970	3	Y	354	358	1	74
							389	9							
04		13530 X	12598	-0-	-932	-0-	11352	2	921	3	Y	295	285	1	84
							325	9							

HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074489	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL DEPTH	14505	PERF.11028	-	11067	
11		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	5650	2	352	3	Y	207	241	1	30
							228	9							
12		6169 X	6160	-0-	-9	-0-	5593	2	328	3	Y	217	213	1	34
							239	9							
01		6169 X	5903	-0-	-266	-0-	5308	2	375	3	Y	200	157	1	77
							220	9							
02		5767 X	5767	-0-	-0-	-0-	5212	2	336	3	Y	199	232	1	44
							219	9							
03		6014 X	5702	-0-	-312	-0-	5062	2	418	3	Y	202	204	1	42
							222	9							
04		5820 X	5596	-0-	-224	-0-	5016	1	395	3	Y	168	162	1	48
							185	9							

ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL DEPTH	14271	PERF.10316	-	10343	
11		7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	6684	2	421	3	Y	208	225	1	30
							229	9							
12		8401 X	6415	-0-	-1986	-0-	5871	2	350	3	Y	176	178	1	28
							194	9							
01		8401 X	7361	-0-	-1040	-0-	6673	2	476	3	Y	193	146	1	75
							212	9							
02		7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	6777	2	442	3	Y	198	229	1	44
							218	9							
03		6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	6104	2	495	3	Y	187	192	1	39
							206	9							
*04		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	5883	2	455	3	Y	151	147	1	43
							166	9							

VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
EINKAUF GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077822	COMPL. DATE	03/25/1978	TOTAL DEPTH	11846	PERF.10469	-	10504	
11		720 N	680	-0-	-40	-0-	638	2	42	9	N	38			102
12		806 N	752	-0-	-54	-0-	743	2	9	9	N	8			110
01		837 N	655	-0-	-182	-0-	644	2	11	9	N	10			120
02		667 N	630	-0-	-37	-0-	621	2	9	9	N	8			128
03		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1029	2	13	9	N	12			140
04		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1119	2	24	9	N	22			162

HALLETTTSVILLE, 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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017																

HALLETTTSVILLE, 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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B2 EXT	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2015																

HARREL (SLICK) 39194 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
U1 RANCH OIL 880291
LUKER, B. J ET AL WELL #: 1 RRCID -> 134123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7592 - 7598

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	1			N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRIS (WILCOX-MACKHANK)		39240 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
OLIPDP II, LLC		100467								
HARRIS PEARL -A- MACKHANK G.U.		WELL #:	4	RRCID ->	090136	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8160 - 8165
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		53
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

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	
11	17850 #	12219	-0-	-5631	-0-	12145 2	74 9	N	67	180 1	88
12	18445 #	6161	-0-	-12284	-0-	5990 2	171 9	N	155	180 1	63
01	18445 #	6233	-0-	-12212	-0-	6133 2	100 9	N	91		154
02	11803 #	7919	-0-	-3884	-0-	7874 2	45 9	N	41	172 1	23
03	12617 #	5119	-0-	-7498	-0-	5040 2	79 9	N	72		95
04	12210 #	5753	-0-	-6457	-0-	5703 2	50 9	N	45		140

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	
11	3000 N	2023	-0-	-977	1925	1949 2	74 9	N	67		262
12	3100 N	1549	-0-	-1551	374	1386 2	163 9	N	148	183 1	227
01	2232 N	1738	-0-	-494	-0-	1684 2	54 9	N	49		276
02	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2226 2	59 9	N	54		330
03	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	1415 2	88 9	N	80	185 1	225
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1864 2	130 9	N	118	171 1	172

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEALEY (PETTUS)			40007 500		ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: BEE				
APEX ENERGY, INC.			027424											
HEALEY			WELL #: 1		RRCID -> 195239			COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4575 - 4578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

HEARD RANCH (FRIO Z)			40032 132		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131											
O' BRIEN			WELL #: 1		RRCID -> 256909			COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4705 - 4797				
11	2190 X	1048	-0-	-1142 B	-0-	1048	1			N	-0-			96
12	465 X	19	-0-	-446 B	-0-	19	2			N	-0-			96
01	488 X	488	-0-	-0- B	-0-	488	2			N	-0-			96
02	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	2			N	-0-			96
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			96
04	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				
11	600 N	447	-0-	-153 B	-0-	53	1	394	2	Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	76	1	538	2	Y	-0-			-0-
01	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	79	1	581	2	Y	-0-			-0-
02	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	77	1	562	2	Y	-0-			-0-
03	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	77	1	579	2	Y	-0-			-0-
04	630 N	NO RPT	-0-	-630 B	-0-					Y	NO RPT			-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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	1320 N	1062	-0-	-258	-0-	126	1	936	2	Y	-0-			-0-
12	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	161	1	1146	2	Y	-0-			-0-
01	1426 N	1236	-0-	-190	-0-	148	1	1088	2	Y	-0-			-0-
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	187	1	1375	2	Y	-0-			-0-
03	1302 N	1285	-0-	-17	-0-	150	1	1135	2	Y	-0-			-0-
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3500)		40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
MILAGROS RANCH Y		WELL #: 1		RRCID -> 281293		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480		
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
11	2910 X	1422	-0-	-1488	-0-	1422 1	N	-0-		6
12	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	1021 1	N	-0-		6
01	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930 1	N	-0-		6
02	1363 X	969	-0-	-394	-0-	969 1	N	-0-		6
03	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-		N	NO RPT		6
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (3650)		40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352							
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 139800		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 5002 PERF. 3648 - 3660	
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	21 1	156 2	Y	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167 2	Y	-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	24 1	179 2	Y	-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	24 1	173 2	Y	-0-
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	30 1	227 2	Y	-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			Y	NO RPT

HEARD, C. E. 'B' (3650)		WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2024									

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3594 - 3618	
11	605 N	605	-0-	-0-	-0-	72 1	533 2	Y	-0-
12	403 N	245	-0-	-158	-0-	30 1	215 2	Y	-0-
01	620 N	362	-0-	-258	-0-	43 1	319 2	Y	-0-
02	580 N	351	-0-	-229	-0-	42 1	309 2	Y	-0-
03	248 N	97	-0-	-151	-0-	11 1	86 2	Y	-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			Y	NO RPT

HEARD RANCH (3650)		//CONT.// 40032 462		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 5028 PERF. 3656 - 4164								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH 5033 PERF. 3521 - 4386								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 37		RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236033		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3576 - 4498								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 32		RRCID -> 269320		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785								
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	118	1	876	2	N	-0-					-0-
12	1209 N	1051	-0-	-158	-0-	130	1	921	2	N	-0-					-0-
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	133	1	979	2	N	-0-					-0-
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	129	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	824	-0-	-230	-0-	96	1	728	2	N	-0-					-0-
04	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. 'B'		WELL #: 41		RRCID -> 269853		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913								
11	895 N	895	-0-	-0-	-0-	106	1	789	2	N	-0-					-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	77	1	546	2	N	-0-					-0-
01	1023 N	820	-0-	-203	-0-	98	1	722	2	N	-0-					-0-
02	870 N	794	-0-	-76	-0-	95	1	699	2	N	-0-					-0-
03	620 N	360	-0-	-260	-0-	42	1	318	2	N	-0-					-0-
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	510 N	398	-0-	-112	-0-	47 1	351 2	N	-0-			-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	66 1	468 2	N	-0-			-0-
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	81 1	595 2	N	-0-			-0-
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	78 1	576 2	N	-0-			-0-
03	701 N	701	-0-	-0-	-0-	82 1	619 2	N	-0-			-0-
04	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	99 1	735 2	N	-0-			-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	112 1	796 2	N	-0-			-0-
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	116 1	851 2	N	-0-			-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	112 1	823 2	N	-0-			-0-
03	911 N	911	-0-	-0-	-0-	106 1	805 2	N	-0-			-0-
04	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	84 1	607 2	N	-0-			-0-
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	67 1	460 2	N	-0-			-0-
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	73 1	523 2	N	-0-			-0-
02	667 N	577	-0-	-90	-0-	71 1	506 2	N	-0-			-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	70 1	515 2	N	-0-			-0-
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	84 1	607 2	N	-0-			2
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	67 1	460 2	N	-0-			2
01	744 N	596	-0-	-148	-0-	73 1	523 2	N	-0-			2
02	667 N	577	-0-	-90	-0-	71 1	506 2	N	-0-			2
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	70 1	515 2	N	-0-			2
04	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			2

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (3890)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. 'B'												
40032 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 30 RRCID -> 282439 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428												
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

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

HEARD RANCH (3900)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. "B"												
40032 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4000)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. -B-												
40032 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4050)												
SUE-ANN OPERATING, L.C.												
HEARD, C. E. 'B'												
40032 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE												
828352												
WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218												
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	109	1	810	2	N	-0-	-0-
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	116	1	824	2	N	-0-	-0-
01	992 N	940	-0-	-52	-0-	113	1	827	2	N	-0-	-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	109	1	800	2	N	-0-	-0-
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	137	1	1033	2	N	-0-	-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (4300)												
PALEO OIL COMPANY LLC												
HEARD, GEORGIA MRS.												
40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
635131												
WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	478			N	NO RPT			-0-

HEARD RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 9	RRCID -> 044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4362 - 4368	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1410 N	1212	-0-	-198	-0-	144 1	1068 2	Y	-0-		-0-
12		1519 N	1348	-0-	-171	-0-	166 1	1182 2	Y	-0-		-0-
01		1550 N	1443	-0-	-107	-0-	173 1	1270 2	Y	-0-		-0-
02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	167 1	1228 2	Y	-0-		-0-
03		1333 N	1185	-0-	-148	-0-	138 1	1047 2	Y	-0-		-0-
04		1410 N	NO RPT	-0-	-1410	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, C.E. -B-				WELL #: 5	RRCID -> 124816	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4172 - 4234	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 30	RRCID -> 230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367 - 4428	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	
11		3150 X	2118	-0-	-1032	-0-	2118 1		N	-0-		213
12		589 X	34	-0-	-555	-0-	34 2		N	-0-		213
01		608 X	608	-0-	-0-	-0-	608 2		N	-0-		213
02		2059 X	600	-0-	-1459	-0-	600 2		N	-0-		213
03		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT		213
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-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	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 23	RRCID -> 223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4678 - 4680	
11		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	222 1	1644 2	Y	-0-		-0-
12		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	234 1	1666 2	Y	-0-		-0-
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	267 1	1956 2	Y	-0-		-0-
02		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	258 1	1892 2	Y	-0-		-0-
03		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	317 1	2396 2	Y	-0-		-0-
04		2160 N	NO RPT	-0-	-2160	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.// 40032 858		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 25		RRCID -> 225492		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4453 - 4460								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. E. HEARD "B"		WELL #: 34		RRCID -> 230518		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570								
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	194	1	1439	2	Y	-0-					-0-
12	1643 N	1583	-0-	-60	-0-	195	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	189	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	1566 N	1523	-0-	-43	-0-	183	1	1340	2	Y	-0-					-0-
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	208	1	1574	2	Y	-0-					-0-
04	1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 27		RRCID -> 233420		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402								
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 235984		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536								
11	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 43		RRCID -> 235987		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462								
11	5700 X	4759	-0-	-941	-0-	565	1	4194	2	Y	-0-					-0-
12	5673 X	4804	-0-	-869	-0-	592	1	4212	2	Y	-0-					-0-
01	5084 X	4991	-0-	-93	-0-	598	1	4393	2	Y	-0-					-0-
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	579	1	4249	2	Y	-0-					-0-
03	4929 X	4827	-0-	-102	-0-	564	1	4263	2	Y	-0-					-0-
04	4830 X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 24		RRCID -> 247600		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEARD RANCH (4500)			40032 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEARD, C.E. "B"			WELL #:	22	RRCID ->	215103	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4342 - 4528
M	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
11		4350 #	3819	-0-	-531	-0-	453	1	3366	2	Y	68
12		4495 #	4132	-0-	-363	-0-	508	1	3615	2	Y	76
							9	9				
01		4433 #	3922	-0-	-511	-0-	470	1	3448	2	Y	80
							4	9				
02		4147 #	3802	-0-	-345	-0-	454	1	3336	2	Y	91
							12	9				
03		4433 #	4308	-0-	-125	-0-	502	1	3793	2	Y	103
							13	9				
04		3990 #	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	103

HEARD RANCH (4600)			40032 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	31	RRCID ->	230422	COMPL. DATE	03/26/2007	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4456 - 4736
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		5190 X	4558	-0-	-632	-0-	541	1	4017	2	Y	67
12		5363 X	4471	-0-	-892	-0-	550	1	3912	2	Y	75
							9	9				
01		5084 X	4305	-0-	-779	-0-	516	1	3785	2	Y	79
							4	9				
02		4640 X	4173	-0-	-467	-0-	499	1	3662	2	Y	90
							12	9				
03		4743 X	4575	-0-	-168	-0-	533	1	4029	2	Y	102
							13	9				
04		4560 X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					Y	102

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
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	170
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	170
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	170
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	170
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	170
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	170
			PLUGGED AND ABANDONED									06/24/2022

REMORA OPERATING, LLC			701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
GAYLE, B. B.			WELL #:	1	RRCID ->	197432	COMPL. DATE	07/22/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7422 - 7447
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-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
11		158850 #	95120	-0-	-63730	-0-	93939	2	1181	9	N	405
12		159588 #	99178	-0-	-60410	-0-	97960	2	1218	9	N	441
01		152458 #	93246	-0-	-59212	-0-	91994	2	1252	9	N	318
02		107996 #	61652	-0-	-46344	-0-	60841	2	811	9	N	334
03		99169 #	77040	-0-	-22129	-0-	75992	2	1048	9	N	397
04		95970 #	77832	-0-	-18138	-0-	76813	2	1019	9	N	429

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		40230 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
MAGNUM OPERATING, LLC				521542						
YELLOW ROSE		WELL #:		1	RRCID -> 296541	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL DEPTH 9068	PERF. 9061	-	9068
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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3150)				40231 120	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797						
KUESTER, CHARLES		WELL #:		21	RRCID -> 279871	COMPL. DATE 07/18/2014	TOTAL DEPTH 5790	PERF. 3140	-	3142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250)				40231 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
FINLEY RESOURCES, INC.				268602						
WELDER HEIRS "A"		WELL #:		A 5	RRCID -> 172717	COMPL. DATE 01/29/1999	TOTAL DEPTH 3706	PERF. 3263	-	3269
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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
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
11	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	Y	-0-		1
12	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	717 2	Y	-0-		1
01	1023 N	797	-0-	-226 B	-0-	797 2	Y	-0-		1
02	667 N	654	-0-	-13 B	-0-	654 2	Y	-0-		1
03	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 2	Y	-0-		1
04	780 N	498	-0-	-282 B	-0-	498 2	Y	-0-		1

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002		
11	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	Y	-0-		3
12	248 N	194	-0-	-54 B	-0-	194 2	Y	-0-		3
01	403 N	218	-0-	-185 B	-0-	218 2	Y	-0-		3
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172 2	Y	-0-		3
03	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 2	Y	-0-		3
04	210 N	88	-0-	-122 B	-0-	88 2	Y	-0-		3

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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18
04	14B2 EXT	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		
11	30 N	40	-0-	10	-0-	40 1	N	-0-		-0-
12	0 W	42	-0-	42	42	42 1	N	-0-		-0-
01	0 W	40	-0-	40	82	40 1	N	-0-		-0-
02	0 W	37	-0-	37	119	37 1	N	-0-		-0-
03	0 W	38	-0-	38	157	38 1	N	-0-		-0-
04	0 W	40	-0-	40	197	40 1	N	-0-		-0-

OLIPDP II, LLC		100467								
MATTHEWS-KUESTER		WELL #: 7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FIELD PETROLEUM CORP.		266906								
PRIAR, THOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MOSAIC OIL LLC				589978								
FRIAR, A.				WELL #: 7	RRCID -> 152585	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 5356	- 5364			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-		
HELEN GOHLKE (MIOCENE 1450)				40231 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DE WITT				
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179								
PANCHO UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257081	COMPL. DATE 06/10/2010	TOTAL DEPTH 8405	PERF. 1517	- 1520			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	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			
11	12270	X	10275	-0-	-1995	-0-	323 1	9855 2	N	88	217	
12	12648	X	7722	-0-	-4926	-0-	285 1	7369 2	N	62	175 1	104
01	12493	X	9300	-0-	-3193	-0-	68 9	8884 2	N	76		180
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	332 1	11290 2	N	113	178 1	115
03	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	84 9	11763 2	N	124		239
04	10290	X	9299	-0-	-991	-0-	361 1	8898 2	N	76	182 1	133
							124 9					
							403 1					
							136 9					
							317 1					
							84 9					

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12666 2	318 9	N	180
12	15181 X	15181	-0-	-0-	-0-	14792 2	389 9	N	193
01	15829 X	15829	-0-	-0-	-0-	15489 2	340 9	N	148
02	17324 X	17324	-0-	-0-	-0-	16882 2	442 9	N	201
03	18742 X	18742	-0-	-0-	-0-	18392 2	350 9	N	201
04	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	17295 2	424 9	N	235

VALENCE 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	
11	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2		Y	158
12	1245 X	1245	-0-	-0-	-0-	1225 2	20 9	Y	176
01	1488 X	527	-0-	-961	-0-	527 2		Y	176
02	1247 N	615	-0-	-632	-0-	615 2		Y	176
03	1240 N	582	-0-	-658	-0-	582 2		Y	176
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		Y	176

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	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5401		N	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401		N	NO RPT

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	1	52	7	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
SHINER EXPLORATION, LLC		777367														
KERLICK		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315		PERF. 9688 - 9696						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
VENTEX OPERATING CORP.		884527														
SCHENDEL		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2683 - 2902						
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 3425 - 3670						
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

HEYSER (F-34)		//CONT.//		40957 022	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128					
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172865	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

VANDENBERGE, M. T.		WELL #:		14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5218 - 5225
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	743 N	743	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	743 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	668 2	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MARSHALL, H. T.		WELL #:		8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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

HEYSEY (F-37)		//CONT.//		40957 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638											
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5272	-	5284		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSEY (F-38)				40957 066	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638											
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257309	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5292	-	5305		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSEY (F-39)				40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836											
DUNWOODY, CHARLES				WELL #: 13	RRCID -> 129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF.	5298	-	5303		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638		ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340	-	5398		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSEY (F-40)				40957 088	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128											
WELDER, PATRICK H. -A-				WELL #: 41	RRCID -> 113506	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	5575	PERF.	5402	-	5408		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638		ONE WELL				CNTY: CALHOUN					
L. M. DIEMER				WELL #: 4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5340	-	5398		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEYSEY (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

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

HEYSEY (F-44) 40957 132 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257503 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
 WELDER, P. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 181634 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 3334 - 3336

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 B&L RESOURCES, L.L.C. 040128
 WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FREDCO 284921
 WELDER, P. H. -C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

HEYSER (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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	7	RRCID ->	002092	COMPL. DATE	04/29/1961	TOTAL DEPTH	5485	PERF. 4292 - 4307
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEYSER (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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	27		Y	-0-		-0-
01	27 N	-0-	-0-	-27	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
BONNER, R. R.		WELL #:	3	RRCID ->	002101	COMPL. DATE	07/05/1958	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 4436 - 4444
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:	21	RRCID ->	044114	COMPL. DATE	05/22/1968	TOTAL DEPTH	5488	PERF. 4394 - 4446
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SCHULTZ, L. P.		WELL #:	7	RRCID ->	046613	COMPL. DATE	07/29/1969	TOTAL DEPTH	5760	PERF. N/A
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836									
BENNETT, W. H.		WELL #:		20	RRCID ->	057105	COMPL. DATE	12/15/1973	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID ->	057551	COMPL. DATE	02/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	058370	COMPL. DATE	04/23/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	2	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEYSER (4800 GRETA)				40957 550	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836									
BENNETT, W. H.		WELL #:		11	RRCID ->	292114	COMPL. DATE	05/07/2021	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	5020 - 5045	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #1)				40957 594	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.				040128									
WELDER, P.H. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	135157	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5487	PERF.	5450 - 5475	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2024										

 WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

 WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

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

 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
 WELDER, P.H. "C" WELL #: 12 RRCID -> 145852 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5392 - 5408

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDDCO				284921							
WELDER, P.H. "C"				WELL #: 6	RRCID -> 148647	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 5359	- 5372		
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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
01	23 N	-0-	-0-	-23	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
HEYSEY (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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
WELDER, P. H. -A-				WELL #: 14	RRCID -> 090365	COMPL. DATE 04/15/2022	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 5030	- 5130		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN				
BAYLOR OPERATING, LLC				058832										
COOK, J.G				WELL #: 9		RRCID -> 128123		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 6223 PERF. 5030 - 5050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FREDCO BENNETT, W. H.				284921										
				WELL #: 6		RRCID -> 071445		COMPL. DATE 12/21/1989				TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5004 - 5066		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. -C- (PF)				WELL #: 1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984				TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C-				WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989				TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5414 - 5432		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. BENNETT, W. H.				549836										
				WELL #: 16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982				TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5408 - 5415		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
LANDER, O. M. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	055330	COMPL. DATE	11/27/1989	TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4140 - 4180
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5470 - 5485
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
TRAYLOR, T. P. -B-				WELL #: 20		RRCID -> 089901		COMPL. DATE 09/04/1980		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	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			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	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			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	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			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

MARSHALL, H. T. (PF)				WELL #: 1		RRCID -> 090791		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	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			

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-	

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

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836					
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		8	RRCID ->	091185	COMPL. DATE	10/14/1980	TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5356 - 5366
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

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

HEYSER (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B						CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836													
DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16		RRCID ->		127343		COMPL. DATE		03/17/1988		TOTAL DEPTH		5594 PERF. 5418 - 5457	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-

HEYSER (6300)				40957 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: VICTORIA			
FREDDO				284921													
BENNETT, W. H.		WELL #:		17		RRCID ->		159365		COMPL. DATE		05/07/1996		TOTAL DEPTH		7670 PERF. 6266 - 6272	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		40						Y	-0-				64
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		40						Y	-0-				64
01	92 N	52	-0-	-40		-0-		52	1			Y	-0-				64
02	46 N	46	-0-	-0-		-0-		46	1			Y	-0-				64
03	42 N	42	-0-	-0-		-0-		42	1			Y	-0-				64
04	60 N	46	-0-	-14		-0-		46	2			Y	-0-				64

HEYSEY (8100)		40957 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931									
O. M. LANDER UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 117867		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 8458		PERF. 7964 - 7971	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEYSEY (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		
11	DLQ G-10	3748	-0-	3748	10868	310	1	3386	2	Y	47	119
12	DLQ G-10	3901	-0-	3901	14769	310	1	3522	2	Y	63	182
01	DLQ G-10	3215	-0-	3215	17984	310	1	2847	2	Y	53	235
02	21353 X	3369	-0-	-17984	-0-	290	1	3071	2	Y	7	67
03	3720 X	3635	-0-	-85	-0-	310	1	3279	2	Y	42	109
04	3600 X	3407	-0-	-193	-0-	300	1	3078	2	Y	26	135

HEYSEY (8300)		40957 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2		RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416		PERF. 8317 - 8321		
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70	70
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70	7	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2022 - WELL PLUGGED 4/14/2005												

HEYSEY, 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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY, 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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSEY, 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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	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 #: RRCID -> 192051 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6934 - 6942

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	0 W	-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

11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2	N	-0-			-0-
*04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

HOCKLEY (3535)				//CONT.//	41845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//	093620								
PEREZ, FELIPE				WELL #:	2	RRCID ->	184232	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	4512	PERF.	3518 - 3604
11	600 N	534	-0-	-66	-0-	534	2		N	-0-			-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			-0-
03	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
*04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			25
04	14B DENY	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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (LULING)		42383 228		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE								
TRIDENT CORPORATION		869200		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	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		RRCID -> 235431		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659								
FINGER ESTATE		WELL #:		RRCID -> 235431		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3655 - 3659								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE								
NELSON		1		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196								
NELSON		WELL #:		RRCID -> 290234		COMPL. DATE 02/13/2019		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4190 - 4196								
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					45

TRIDENT CORPORATION		869200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE								
HOLZMARK		1		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37
04	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		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174								
YORK		WELL #:		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HOPE (FRIO 2950)		42528 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GARRISON LTD. UNION		295861		WELL #: 1		RRCID -> 245572		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 2913 - 2918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPE (FRIO 3079)		42528 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BIG LAKE CORPORATION YEGUA EAST		069458		WELL #: 1 C		RRCID -> 216492		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 3192 - 3196		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
GEO - HOPE		5		WELL #: 5		RRCID -> 192492		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 3032 - 3040		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOPE (JACOBS 2980)		42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE KLIMITCHEK MEGAN		614122		WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107 - 3108		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 1250)		42528 142		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC REID		712947		WELL #: 1R		RRCID -> 263676		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 1105 - 1108		
11	2370 #	2206	-0-	-164	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
12	2449 #	2242	-0-	-207	-0-	2242	2			N	-0-			-0-
01	2356 #	2117	-0-	-239	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARVEST PETROLEUM INC. 363117
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

11	450 N	385	-0-	-65	-0-	385 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2024 - WELL PLUGGED 03/04/24

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 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)		42528 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.		040190								
MCMANUS, C. B. ET AL		WELL #:	3A	RRCID ->	171262	COMPL. DATE	09/29/1998	TOTAL DEPTH	3800 PERF. 3272 - 3275	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403								
GEO-HOPE		WELL #:	2	RRCID ->	190683	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3410 PERF. N/A	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOPE (VICKSBURG 3200) //CONT.// 42528 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
 TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
 BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190
 MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

11	60 N	31	-0-	-29	-0-	6	1	25	2	N	-0-					25
12	93 N	30	-0-	-63	-0-	12	1	18	2	N	-0-					25
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	2	N	-0-					25
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	N	-0-					25
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	12	1	14	2	N	-0-					25
04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	N	-0-					25

KALER ENERGY CORP. 450261
 HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

11	2250 N	2047	-0-	-203	-0-	486	1	1561	2	N	-0-					-0-
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	504	1	1730	2	N	-0-					-0-
01	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	368	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	1972 N	1782	-0-	-190	-0-	432	1	1350	2	N	-0-					-0-
03	2232 N	1861	-0-	-371	-0-	459	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1560 N	1296	-0-	-264	-0-	300	1	996	2	N	-0-					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE)													
//CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170													
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2 WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		2790 X	2593	-0-	-197	-0-	616 1	1977 2		N	-0-		-0-
12		2883 X	2842	-0-	-41	-0-	660 1	2182 2		N	-0-		-0-
01		2883 X	2436	-0-	-447	-0-	600 1	1836 2		N	-0-		-0-
02		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	672 1	2008 2		N	-0-		-0-
03		2852 X	2681	-0-	-171	-0-	690 1	1991 2		N	-0-		-0-
04		2760 X	2326	-0-	-434	-0-	600 1	1726 2		N	-0-		-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		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													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		84
04		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													
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		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													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		18
04		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													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737										
KUESTER OCHOA		WELL #:		4	RRCID ->	228308	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10355 - 10483		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	

KUESTER OCHOA		WELL #:		2	RRCID ->	291362	COMPL. DATE	01/01/2021	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	10125 - 10138	
11	5940 X	3799	-0-	-2141	-0-	800	1	2842	3	N	143	185 1	163
						157	9						
12	5301 X	3737	-0-	-1564	-0-	756	1	2969	3	N	11		174
						12	9						
01	5053 X	2687	-0-	-2366	-0-	412	1	2261	3	N	13		187
						14	9						
02	4321 X	2924	-0-	-1397	-0-	154	1	2713	3	N	52		239
						57	9						
03	4278 X	2955	-0-	-1323	-0-	154	1	2779	3	N	20	181 1	78
						22	9						
04	3810 X	2291	-0-	-1519	-0-	212	1	1993	3	N	78	90 1	66
						86	9						

KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	291571	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	12828	PERF.	10104 - 10120	
11	930 X	795	-0-	-135	-0-	175	1	620	3	N	-0-		25
12	961 X	197	-0-	-764	-0-	40	1	157	3	N	-0-		25
01	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	235	1	1289	3	N	-0-		25
02	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	80	1	1399	3	N	13		38
						14	9						
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	80	1	1442	3	N	17		55
						19	9						
04	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-	160	1	1499	3	N	33		88
						36	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		171
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		171

HOPE (WILCOX 8800)		42528 600		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067											
WILLIAMS		WELL #:		1D	RRCID ->	175395	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11496	PERF.	3508 - 3518	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2015

HOPE (YEGUA 4850) 42528 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 BIG LAKE CORPORATION 069458
 YEGUA EAST WELL #: 1 T RRCID -> 216501 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5073 - 5082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

HOPE (14,000) 42528 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KALER ENERGY CORP. 450261
 HENLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 198764 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14049 - 14253

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	8010 X	4000	-0-	-4010	-0-	3839	2	161	9	Y	146	150	1	51
12	7936 X	3641	-0-	-4295	-0-	3481	2	160	9	Y	145	141	1	55
01	5890 X	3583	-0-	-2307	-0-	3481	2	102	9	Y	93			148
02	DLQ G-10	2990	-0-	2990	2990	2856	2	134	9	Y	122	174	1	96
03	DLQ G-10	2921	-0-	2921	5911	2793	2	128	9	Y	116			212
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5911					Y	NO RPT			212

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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 #: 2 RRCID -> 238232 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1120 - 1122

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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													
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
GOTT WELL #: 3 RRCID -> 220705 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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													
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	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													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
HORDES CREEK (LULING) 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD													
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION 650635													
PEREIRA, F. R. WELL #: 4 RRCID -> 043221 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580													
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2023													
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581													
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878													
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			111

HORDES CREEK (WILCOX CONS.)										42575 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC										846255									
FULLER - NEWTON, ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 219200		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 15150		PERF.13396 - 14068	
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			
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			
12		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			
03		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			
04		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			

PETTUS, R. M. ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 237077		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13560 - 13728	
11	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			
12	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			
01	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			
02	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			
03	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			
04	14B	DENY		NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT		-0-			

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.										945581		RRCID -> 195472		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11474 - 11887	
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3										WELL #: 4									
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			338			

HAMMAN & ANDERSON										WELL #: 8		RRCID -> 226493		COMPL. DATE 11/21/2010		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11781 - 12535	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132			

HORDES CREEK (4870)										42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414									
POWELL, GENTRY T. -A-										WELL #: 3		RRCID -> 101605		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4828 - 4882	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114			
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114			
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			114			
03		2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	-0-		2000	2	Y	-0-			114			
04		0	#	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT		114			

HORDES CREEK, SOUTH (1950)										42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
BLUE WING ENERGY, INC.										076791									
PERIERA										WELL #: 1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

HOUDMAN (WILCOX 8200)		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.		453170											
GODFREY		WELL #: 2		RRCID -> 256247		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8378 - 8394					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3900 X	348	-0-	-3552 B	-0-	171	1	177	2	N	-0-		31
12	4030 X	820	-0-	-3210 B	-0-	384	1	436	2	N	-0-		31
01	8124 X	8124	-0-	-0- B	-0-	756	1	7261	2	N	97		128
02	10476 X	10476	-0-	-0- B	-0-	107	9						
						899	1	9474	2	N	94	187 1	35
						103	9						
03	11114 X	11114	-0-	-0- B	-0-	1054	1	9947	2	N	103		138
						113	9						
04	10898 X	10898	-0-	-0- B	-0-	960	1	9825	2	N	103	191 1	50
						113	9						

HARLAN NELSON		WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418					
11	1740 N	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-		91
12	2170 N	-0-	-0-	-2170 B	-0-					N	-0-		91
01	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	42	1	1302	2	N	12		103
						13	9						
02	4345 X	4345	-0-	-0- B	-0-	325	1	4007	2	N	12		115
						13	9						
03	2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	200	1	2304	2	N	15		130
						17	9						
04	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	234	1	2657	2	N	15		145
						17	9						

GODFREY		WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		26
04	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					
11	1890 N	458	-0-	-1432 B	-0-	135	1	306	2	N	15		55
						17	9						
12	1395 N	606	-0-	-789 B	-0-	221	1	352	2	N	30		85
						33	9						
01	1705 N	1357	-0-	-348 B	-0-	132	1	1181	2	N	40		125
						44	9						
02	1064 N	1064	-0-	-0- B	-0-	75	1	980	2	N	8		133
						9	9						
03	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	140	1	1591	2	N	-0-		133
04	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	156	1	1851	2	N	3		136
						3	9						

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
11	600 N	123	-0-	-477 B	-0-	18 1	70 2	N	32	83
12	1550 N	100	-0-	-1450 B	-0-	35 9	50 2	N	45	128
01	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	210 1	657 2	N	44	172
02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	48 9	81 1	N	36	208
03	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	40 9	140 1	N	43	183 1 68
04	900 N	333	-0-	-567 B	-0-	47 9	66 1	N	38	106
						42 9				

LUBINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 236289		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	22
04	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		
11	1410 N	1043	-0-	-367 B	-0-	190 1	852 2	N	1	42
12	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	1 9	341 1	N	1	43
01	1519 N	1153	-0-	-366 B	-0-	1 9	280 1	N	2	45
02	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	2 9	377 1	N	1	46
03	1581 N	1390	-0-	-191 B	-0-	1 9	319 1	N	-0-	46
04	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	4 9	297 1	N	4	50

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 249409		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 8294		
11	3793 X	3793	-0-	-0- B	-0-	684 1	3095 2	N	13	40
12	4975 X	4975	-0-	-0- B	-0-	14 9	1008 1	N	40	80
01	3664 X	3664	-0-	-0- B	-0-	44 9	868 1	N	48	128
02	3584 X	3584	-0-	-0- B	-0-	53 9	832 1	N	44	172
03	3979 X	3979	-0-	-0- B	-0-	48 9	896 1	N	41	213
04	3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	45 9	858 1	N	22	235
						24 9				

LUBINSKI		WELL #: 2		RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
04	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 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
11	450 N	379	-0-	-71 B	-0-	51 1	297 2	N	28	145
						31 9				
12	589 N	425	-0-	-164 B	-0-	78 1	300 2	N	43	188
						47 9				
01	589 N	278	-0-	-311 B	-0-	48 1	186 2	N	40	228
						44 9				
02	377 N	261	-0-	-116 B	-0-	44 1	173 2	N	40	268
						44 9				
03	434 N	274	-0-	-160 B	-0-	44 1	206 2	N	22 179 1	111
						24 9				
04	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	87 1	277 2	N	22	133
						24 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

11	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	520 1	538 2	N	36	128
						40 9				
12	1081 N	1081	-0-	-0- B	-0-	480 1	546 2	N	50	178
						55 9				
01	1116 N	557	-0-	-559 B	-0-	38 1	471 2	N	44	222
						48 9				
02	1073 N	976	-0-	-97 B	-0-	87 1	819 2	N	64	88
						70 9			198 1	
03	1085 N	912	-0-	-173 B	-0-	62 1	705 2	N	132	220
						145 9				
04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	90 1	788 2	N	97	135
						107 9			182 1	

HOUD 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

11	12060	4818	-0-	-7242	-0-	230 1	4588 2	N	-0-	-0-
12	12462	5572	-0-	-6890	-0-	235 1	5337 2	N	-0-	-0-
01	12462	5052	-0-	-7410	-0-	213 1	4839 2	N	-0-	-0-
02	11658	2654	-0-	-9004	-0-	124 1	2530 2	N	-0-	-0-
03	2926 R	2926	-0-	-0-	-0-	137 1	2789 2	N	-0-	-0-
04	5400 #	3116	-0-	-2284	-0-	133 1	2983 2	N	-0-	-0-

HOUD DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 216386 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289

11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-	27
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	27
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT	27
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27

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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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 - 4694								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3250)		43270 638		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 13		RRCID -> 200149		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 6103 PERF. 3246 - 3251					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (3700)		43270 748		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR -H-		WELL #: H 40		RRCID -> 295034		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3788 - 3793					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
T-C OIL COMPANY, LLC		833782											
O'CONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	326	1	100	2	N	-0-			-0-
12	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	320	1	49	2	N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	91	1	2	2	N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4771					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4771														
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		833782												
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4682 - 4712				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

HYNES RANCH (FB-50)		44014 264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOX, W. J. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 216253		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 7499		PERF. 3885 - 3925				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

HYNES RANCH (6800) 44014 825 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SHELTON WELL #: H 1 D RRCID -> 280726 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6746 - 6962

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HYSAW (EDWARDS) 44028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
BEYNON WELL #: 4381 RRCID -> 242927 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11124 - 11156

11	3210 X	1700	-0-	-1510 B	-0-	1698	2	2	9	N	2			82
12	2662 X	2662	-0-	-0- B	-0-	2653	2	9	9	N	8			90
01	2606 X	2606	-0-	-0- B	-0-	2604	2	2	9	N	2			92
02	2218 X	2218	-0-	-0- B	-0-	2218	2			N	-0-			92
03	2666 X	1832	-0-	-834 B	-0-	1832	2			N	-0-			92
04	2580 X	2067	-0-	-513 B	-0-	2067	2			N	-0-			92

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

11	4125 X	4125	-0-	-0- B	-0-	4086	2	39	9	N	35			133
12	4412 X	4412	-0-	-0- B	-0-	4366	2	46	9	N	42			175
01	3561 X	3561	-0-	-0- B	-0-	3536	2	25	9	N	23			198
02	3542 X	3542	-0-	-0- B	-0-	3536	2	6	9	N	5			203
03	2769 X	2769	-0-	-0- B	-0-	2725	2	44	9	N	40	173	1	70
*04	3351 X	3351	-0-	-0- B	-0-	3331	2	20	9	N	18			88

HORSE THIEF 438 WELL #: 1 RRCID -> 258652 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146

11	4770 X	4517	-0-	-253 B	-0-	4517	2			N	-0-			188
12	4929 X	4653	-0-	-276 B	-0-	4653	2			N	-0-			188
01	5248 X	5248	-0-	-0- B	-0-	5231	2	17	9	N	15			203
02	5110 X	5110	-0-	-0- B	-0-	5031	2	79	9	N	72	180	1	95
03	4681 X	4120	-0-	-561 B	-0-	4092	2	28	9	N	25			120
04	4770 X	4614	-0-	-156 B	-0-	4564	2	50	9	N	45			165

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

11	480 N	358	-0-	-122 B	-0-	356	2	2	9	N	2			70
12	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	490	2	2	9	N	2			72
01	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-			72
02	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-			72
03	496 N	347	-0-	-149 B	-0-	347	2			N	-0-			72
04	510 N	415	-0-	-95 B	-0-	415	2			N	-0-			72

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

11	6420 X	6177	-0-	-243 B	-0-	6114	2	63	9	N	57			147
12	5890 X	5884	-0-	-6 B	-0-	5812	2	72	9	N	65	167	1	45
01	6523 X	6523	-0-	-0- B	-0-	6460	2	63	9	N	57			102
02	5974 X	5663	-0-	-311 B	-0-	5580	2	83	9	N	75			177
03	6386 X	5759	-0-	-627 B	-0-	5742	2	17	9	N	15			192
04	6300 X	5488	-0-	-812 B	-0-	5479	2	9	9	N	8			200

M		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

IDA WEITZ (3800)		44224 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #: 1		RRCID -> 230789		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 3914		- 3919		
BUHLER "A"																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISAACKS (EDWARDS)		44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
BB-SOUTHTEX, LLC		100210		WELL #: 1		RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 12970		PERF. 12750		- 14521		
CHARLES NICHOLS GAS UNIT																
11	2250	2337	-0-	87 B	-5778	141	2	2196	3	N	-0-					-0-
12	2325	1312	-0-	-1013 B	-6791	87	2	1225	3	N	-0-					-0-
01	2325	2537	-0-	212 B	-6579	859	2	1678	3	N	-0-					-0-
02	2175	1982	-0-	-193 B	-6772	419	2	1563	3	N	-0-					-0-
03	2325	1411	-0-	-914 B	-7686	74	2	1337	3	N	-0-					-0-
04	2250	1352	-0-	-898 B	-8584	21	2	1331	3	N	-0-					-0-

J. W. RAY (2000)		45217 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
DELEON PARTNERS, LTD.		212100		WELL #: 1		RRCID -> 082495		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5313		PERF. 1996		- 2000		
RAY, J. W. JR.																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959					N	NO RPT					-0-
04	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		WELL #: 1		RRCID -> 257866		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 5137		- 5152		
WADE MCNEILL SOUTH																
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268
04	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		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MCNEILL, WADE "A"		224880		WELL #: 1		RRCID -> 226426		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5076		- 5095		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

OIL AND GAS DIVISION

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		986 N	986	-0-	-0-	-0-	81	1	688	2	N	197	172	1	231
							217	9							
12		730 N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	N	170	349	1	52
							187	9							
01		372 N	68	-0-	-304	-0-	6	1	31	2	N	28			80
							31	9							
02		957 N	503	-0-	-454	-0-	58	1	283	2	N	147			227
							162	9							
03		754 N	754	-0-	-0-	-0-	73	1	451	2	N	209	346	1	90
							230	9							
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	64	1	333	2	N	183			273
							201	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				
11		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
12		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
01		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
02		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
03		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-25237				N	-0-			92
04		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				
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			143
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			143
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			143
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			143
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			143
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-		59292				N	-0-			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				
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			18
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			18
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			18
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			18
03		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			18
04		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

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	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
11		3000 N	2416	-0-	-584	3452	221 1	2002 2		N	-0-			87
12		3100 N	2330	-0-	-770	2682	143 1	1879 2		N	93	175 1		5
01		3100 N	2314	-0-	-786	1896	206 3	102 9						
02		2900 N	2279	-0-	-621	1275	268 1	1754 2		N	81			86
03		3100 N	2490	-0-	-610	665	203 3	89 9						
*04		2896 N	2231	-0-	-665	-0-	320 1	1691 2		N	91			177
							168 3	100 9						
							326 1	1886 2		N	77	172 1		82
							193 3	85 9						
							222 1	1763 2		N	73			155
							166 3	80 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				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	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				
11	1200 #	105	-0-	-1095	-0-	97 2	8 9	Y	7					237
12	279 N	29	-0-	-250	-0-	26 2	3 9	Y	3					240
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	316 2	8 9	Y	7					247
02	116 N	75	-0-	-41	-0-	75 2		Y	-0-		188 1			59
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		Y	-0-					59
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	121 2		Y	-0-					59

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				
11	3598 R	3598	-0-	-0-	-0-	3567 2	31 9	Y	28		173 1			10
12	3379 #	1896	-0-	-1483	-0-	1883 2	13 9	Y	12					22
01	4650	2709	-0-	-1941	-0-	2684 2	25 9	Y	23					45
02	4350	3081	-0-	-1269	-0-	3049 2	32 9	Y	29					74
03	4650	3054	-0-	-1596	-0-	3024 2	30 9	Y	27					101
04	3600 #	3409	-0-	-191	-0-	3379 2	30 9	Y	27					128

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				
11	3090 X	2235	-0-	-855	-0-	2108 3	127 9	N	115		25 1			327
12	3007 X	1962	-0-	-1045	-0-	1829 3	133 9	N	121		200 1			248
01	2728 X	1762	-0-	-966	-0-	1653 3	109 9	N	99					347
02	2175 X	1631	-0-	-544	-0-	1484 3	147 9	N	134		206 1			275
03	2325 X	1263	-0-	-1062	-0-	1135 3	128 9	N	116		13 1			378
04	2250 X	1160	-0-	-1090	-0-	1038 3	122 9	N	111		188 1			301

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	1680 X	1263	-0-	-417	-0-	1197	3	66	9	N	60	14	1	375
12	1736 X	1662	-0-	-74	-0-	1575	3	87	9	N	79	17	1	437
01	1736 X	764	-0-	-972	-0-	687	3	77	9	N	70	190	1	317
02	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2723	3	135	9	N	123	28	1	412
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1674	3	52	9	N	47	20	1	439
04	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2060	3	45	9	N	41	188	1	292

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212472		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 16267		PERF.11953 - 12021				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
04	14B2 EXT	-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				
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	607	3	50	9	N	45	7	1	257
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	623	3	47	9	N	43	180	1	120
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-	540	3	41	9	N	37			157
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	942	3	69	9	N	63	10	1	210
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	855	3	43	9	N	39	10	1	239
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1066	3	58	9	N	53	182	1	110

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216697		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12414 - 12470				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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				
11	8100 X	7086	-0-	-1014	-0-	6743	3	343	9	N	312	443	1	128
12	8370 X	7362	-0-	-1008	-0-	7055	3	307	9	N	279	263	1	144
01	8370 X	5190	-0-	-3180	-0-	4978	3	212	9	N	193	186	1	151
02	7453 X	6612	-0-	-841	-0-	6314	3	298	9	N	271	248	1	174
03	7967 X	6475	-0-	-1492	-0-	6163	3	312	9	N	284	258	1	200
04	7782 X	7782	-0-	-0-	-0-	7455	3	327	9	N	297	188	1	309

BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380				
11	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	1481	3	23	9	N	21	17	1	26
12	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1609	3	21	9	N	19	18	1	27
01	1705 N	1506	-0-	-199	-0-	1494	3	12	9	N	11			38
02	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	3	14	9	N	13	15	1	36
03	1643 N	1441	-0-	-202	-0-	1430	3	11	9	N	10	17	1	29
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	3	13	9	N	12			41

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162				
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	1938	3	87	9	N	79	213	1	45
12	2263 N	2039	-0-	-224	-0-	1926	3	113	9	N	103	21	1	127
01	2263 N	1745	-0-	-518	-0-	1672	3	73	9	N	66			193
02	1972 N	1491	-0-	-481	-0-	1418	3	73	9	N	66	205	1	54
03	2046 N	1541	-0-	-505	-0-	1447	3	94	9	N	85	17	1	122
04	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1723	3	90	9	N	82			204

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	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
11	2460	X	1329	-0-	-1131	-0-	1233	3	96	9	N	87	14	1	239
12	1736	X	1068	-0-	-668	-0-	985	3	83	9	N	75	190	1	124
01	1736	X	819	-0-	-917	-0-	746	3	73	9	N	66			190
02	1450	X	1271	-0-	-179	-0-	1172	3	99	9	N	90	192	1	88
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	921	3	80	9	N	73	11	1	150
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1378	3	86	9	N	78			228

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11998 - 12264					
11	1740	X	1125	-0-	-615	-0-	1057	3	68	9	N	62	12	1	214
12	1457	X	972	-0-	-485	-0-	920	3	52	9	N	47	193	1	68
01	1426	X	891	-0-	-535	-0-	827	3	64	9	N	58			126
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1167	3	92	9	N	84	12	1	198
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1023	3	65	9	N	59	193	1	64
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1183	3	55	9	N	50			114

W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11592 - 11648					
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			186
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	52	3	1	9	N	1	1	1	186
01	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1039	3	9	9	N	8			194
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1001	3	10	9	N	9	10	1	193
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	3	1	9	N	1	2	1	192
04	1020	N	5	-0-	-1015	-0-	5	3			N	-0-			192

DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11750 - 12460					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			474
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			474
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			494
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494

JOBAR (YEGUA)		46612 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748													
LARAMI, LTD		WELL #: 1		RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 5710		PERF. 5000 - 5004					
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
FRANKE		WELL #: 1		RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5504 - 5546					
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552				CNTY: GOLIAD						
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID ->	167796	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5467 - 5487			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019														

SWICKHEIMER								CNTY: GOLIAD						
		WELL #:			RRCID ->	168737	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	5656	PERF. 5432 - 5489			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019														

JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE						
DRILL-CO., INC.				228335										
SHAW/RAY		WELL #:		02	RRCID ->	192631	COMPL. DATE	10/03/2002	TOTAL DEPTH	1121	PERF. 1066 - 1068			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103				CNTY: BEE						
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID ->	172006	COMPL. DATE	08/02/1997	TOTAL DEPTH	1175	PERF. 1062 - 1065			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)				47065 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
NEW		WELL #:		4R	RRCID ->	281191	COMPL. DATE	04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484 - 4488			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89

KAREN BEAUCHAMP (2600) 48104 611 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 RICARDO OIL & GAS INC. 706616
 ROUDON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 211712 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2739 - 2741

M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 KARON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056522 COMPL. DATE 05/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7245 - 7249

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT			-0-
04	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

11	600 #	514	-0-	-86	-0-	40	1	467	3	Y	6	7	1	7
						7	9							
12	657 R	657	-0-	-0-	-0-	51	1	598	3	Y	7	7	1	7
						8	9							
01	620 #	470	-0-	-150	-0-	40	1	418	3	Y	11	8	1	10
						12	9							
02	642 R	642	-0-	-0-	-0-	56	1	578	3	Y	7	10	1	7
						8	9							
03	663 R	663	-0-	-0-	-0-	53	1	604	3	Y	5	9	1	3
						6	9							
04	681 R	681	-0-	-0-	-0-	51	1	624	3	Y	5			8
						6	9							

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	360 #	323	-0-	-37	-0-	25 1	292 3	Y	5	5 1	5
12	412 R	412	-0-	-0-	-0-	32 1	376 3	Y	4	4 1	5
01	403 #	290	-0-	-113	-0-	24 1	260 3	Y	5	5 1	5
02	397 R	397	-0-	-0-	-0-	35 1	358 3	Y	4	5 1	4
03	414 R	414	-0-	-0-	-0-	33 1	377 3	Y	4	5 1	3
04	393 R	393	-0-	-0-	-0-	30 1	360 3	Y	3		6

KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140	
11	13440 #	11488	-0-	-1952	-0-	901 1	10434 3	Y	139	171 1	160
12	14729 R	14729	-0-	-0-	-0-	1148 1	13399 3	Y	165	160 1	165
01	14508 #	10113	-0-	-4395	-0-	182 9	9071 3	Y	167	172 1	160
02	13572 #	12444	-0-	-1128	-0-	858 1	11213 3	Y	137	166 1	131
03	14725 #	13745	-0-	-980	-0-	1080 1	12530 3	Y	111	157 1	85
04	15573 R	15573	-0-	-0-	-0-	151 9	14271 3	Y	132		217

KARON LULING UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 7135 - 7176	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	40	1	464	3	N	-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	52	1	601	3	N	-0-
01	620 N	469	-0-	-151	-0-	42	1	427	3	N	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	56	1	576	3	N	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	53	1	603	3	N	-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	51	1	622	3	N	-0-
KARON-SLICK UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	002316	COMPL. DATE	05/16/1956	TOTAL DEPTH	7230	PERF.	7062 - 7180
11	360 N	316	-0-	-44	-0-	25	1	291	3	N	-0-
12	403 N	398	-0-	-5	-0-	32	1	366	3	N	-0-
01	403 N	286	-0-	-117	-0-	25	1	261	3	N	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	35	1	355	3	N	-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	393	3	N	-0-
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	N	-0-
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:	2AU	RRCID ->	002317	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6992 - 7037
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		34
04	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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
04	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

11	531 X	65	-0-	-466	-0-	65	1		Y	-0-			200
12	93 X	67	-0-	-26	-0-	67	1		Y	-0-			200
01	465 N	68	-0-	-397	-0-	68	1		Y	-0-			200
02	2900 N	12357	-0-	9457	9457	225	1	12132	3	Y	-0-		200
03	3100 N	9994	-0-	6894	16351	112	1	9867	3	Y	14	164 1	50
						15	9						
*04	3000 N	7762	-0-	4762	21113	301	1	7326	3	Y	123		173
						135	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			38
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-		38
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	N	-0-		38
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		38
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	2	N	-0-		38
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	247342	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	13965	PERF.14285 - 16945					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P1 ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	168731	COMPL. DATE	03/19/1998	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13421 - 13468					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	067138	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	14815	PERF.13820 - 14815					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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					
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
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 UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5

BLACKWELL		WELL #: 2		RRCID -> 169128	COMPL. DATE 02/12/2001	TOTAL DEPTH 13950	PERF.13645	- 15680					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODES TRUST		WELL #: 3H		RRCID -> 209648	COMPL. DATE 09/29/2004	TOTAL DEPTH 13505	PERF.13480	- 16234					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAUBE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 219963	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 13875	PERF.13985	- 17470					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E. R. RHODES TRUST GAS UNIT 1		WELL #: 1 R		RRCID -> 220782	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13580	PERF.12740	- 16785				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	212 1	5893 3	Y	1679	1400 0	279				
						455 4	1847 9								
12	896 X	896	-0-	-0-	-0-	31 1	818 3	Y	-0-	209 0	70				
						47 4									
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		70				
02	8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-			Y	-0-		70				
03	8680 X	5607	-0-	-3073	-0-	128 1	5423 3	Y	-0-		-0-				
						56 4									
04	8400 X	3889	-0-	-4511	-0-	87 1	3739 3	Y	-0-		-0-				
						63 4									

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	257673	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	13513	PERF.15730 - 16380				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT		-0-				
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				

KAWITT (YEGUA)		48324 750		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES								
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	246135	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3751 - 3757				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				

KAWITT (YEGUA)		//CONT.// 48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.// 026646														
ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN 'A'		WELL #: 17		RRCID -> 214445		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 1702 - 1710								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-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 #:		36	RRCID -> 218446	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 1722	- 1729		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KAY CREEK (2950) //CONT.// 48352 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 MCFADDIN, J. A. WELL #: 45 RRCID -> 266057 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KAY CREEK (3500) 48352 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 MCFADDIN, J. A. WELL #: RRCID -> 198521 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3448 - 3570

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				20
04	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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550				Y	-0-				-0-

KEERAN "A" WELL #: 32 RRCID -> 188983 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

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
11		1641 N	931	-0-	-710	-0-	762 1	169 9	N	154	141 1			183
12		1519 X	909	-0-	-610	-0-	770 1	139 9	N	126	179 1			130
01		1519 X	931	-0-	-588	-0-	780 1	151 9	N	137	81 1			186
02		1421 X	903	-0-	-518	-0-	752 1	151 9	N	137	162 1			161
03		961 X	899	-0-	-62	-0-	720 1	179 9	N	163	163 1			161
04		930 X	875	-0-	-55	-0-	719 1	156 9	N	142	161 1			142

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC 286622
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

M	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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 168115 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485

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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024 - NO PLUGGING INFORMATION ON G-1

KEERAN (5830) 48452 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
84 ENERGY LLC 856467
KEERAN RANCH WELL #: 2 U RRCID -> 167015 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5805 - 5808

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
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024

KEERAN (6200) 48452 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 204461 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6282 - 6286

M	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
11		1800 N	555	-0-	-1245	176	85 1	470 9	Y	427	380 1			127
12		779 N	603	-0-	-176	-0-	93 1	510 9	Y	464	510 1			81
01		527 N	449	-0-	-78	-0-	69 1	380 9	Y	345	358 1			68
02		493 N	450	-0-	-43	-0-	69 1	381 9	Y	346	334 1			80
03		527 N	451	-0-	-76	-0-	69 1	382 9	Y	347	372 1			55
04		459 N	459	-0-	-0-	-0-	71 1	388 9	Y	353	306 1			102

KEERAN (6400) 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
KEERAN, UNION WELL #: 10 RRCID -> 161803 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6453 - 6456

M	O	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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560				N	NO RPT			-0-

KEERAN (6400) //CONT.// 48452 646 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
 KEERAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190719 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6440 - 6443

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
11	753 N	228	-0-	-525	-0-	35	1	193	9	Y	175	149	1		52
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	9	Y	182	202	1		32
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	27	1	146	9	Y	133	139	1		26
02	232 N	221	-0-	-11	-0-	34	1	187	9	Y	170	157	1		39
03	248 N	241	-0-	-7	-0-	37	1	204	9	Y	185	195	1		29
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	39	1	216	9	Y	196	169	1		56

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 FRIO RESOURCES, LLC 286622
 KEERAN "A" WELL #: 33 RRCID -> 134146 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4811 PERF. 4020 - 4023

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KELLERS CREEK, S. (7312) 48521 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 COLE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 127031 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7312 - 7322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT				-0-

KELLERS CREEK, S. (8850) 48521 905 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 PONTIAC OIL, INC. 670449
 BARNETT, P. M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134558 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8838 - 8854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
 MUELLER WELL #: RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENDALL (WILCOX 8800) 48821 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 SMITH-PEDIGO GU WELL #: 1 RRCID -> 294076 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 7610 - 7626

11	19830 #	16715	-0-	-3115	-0-	16616	2	99	9	N	90					142
12	20305 #	17771	-0-	-2534	-0-	17629	2	142	9	N	129	182	1			89
01	18383 #	16927	-0-	-1456	-0-	16808	2	119	9	N	108	168	1			29
02	16936 #	16308	-0-	-628	-0-	16219	2	89	9	N	81					110
03	18104 #	15772	-0-	-2332	-0-	15698	2	74	9	N	67					177
04	17190 #	15557	-0-	-1633	-0-	15503	2	54	9	N	49	156	1			70

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
 PAWLIK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

11	42660 #	40267	-0-	-2393	-0-	39994	2	273	9	N	248	363	1			177
12	43307 #	40556	-0-	-2751	-0-	40361	2	195	9	N	177	182	1			172
01	42997 #	40443	-0-	-2554	-0-	40089	2	354	9	N	322	364	1			130
02	39353 #	34444	-0-	-4909	-0-	34210	2	234	9	N	213	186	1			157
03	41695 #	30964	-0-	-10731	-0-	30769	2	195	9	N	177	180	1			154
04	40260 #	30320	-0-	-9940	-0-	30126	2	194	9	N	176	181	1			149

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	147	2	643	3	N	-0-					-0-
12	1953 N	817	-0-	-1136	-0-	137	2	680	3	N	-0-					-0-
01	620 N	442	-0-	-178	-0-	76	2	366	3	N	-0-					-0-
02	754 N	597	-0-	-157	-0-	133	2	464	3	N	-0-					-0-
03	806 N	373	-0-	-433	-0-	82	2	291	3	N	-0-					-0-
04	420 N	219	-0-	-201	-0-	48	2	171	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

11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					3816
12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					3816
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					3816
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	845	3	915	9	N	832					4648
03	899 N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-					4648
04	1020 N	835	-0-	-185	-0-	835	3			N	-0-					4648

KENEY, CENTRAL (EDWARDS) //CONT.// 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315														
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KENEY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BB-SOUTHTEX, LLC 100210														
ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428														
11		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	593	2	2600	3	Y	-0-	-0-
12		3968 X	3314	-0-	-654	-0-	-0-	557	2	2757	3	Y	-0-	-0-
01		3968 X	3358	-0-	-610	-0-	-0-	578	2	2780	3	Y	-0-	-0-
02		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2	2433	3	Y	-0-	-0-
03		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	743	2	2644	3	Y	-0-	-0-
*04		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2	2618	3	Y	-0-	-0-

ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356														
11		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	-0-	3682	2	840	3	Y	-0-	-0-
12		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	-0-	708	2	3510	3	Y	-0-	-0-
01		4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	-0-	706	2	3400	3	Y	-0-	-0-
02		5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	-0-	1188	2	4142	3	Y	-0-	-0-
03		4681 X	4392	-0-	-289	-0-	-0-	963	2	3429	3	Y	-0-	-0-
*04		4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	-0-	1011	2	3614	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														
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-	77
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	77
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	7	2			N	-0-	77
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-	77
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	-0-	77
04		7 N	-0-	-0-	-7	-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														
11		5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	-0-	516	1	5357	2	N	-0-	164
12		5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	5592	2	N	-0-	164
01		5239 X	4248	-0-	-991	-0-	-0-	108	1	4140	2	N	-0-	164
02		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	-0-	818	1	5975	2	N	-0-	164
03		5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	4517	2	N	-0-	164
04		5070 X	4803	-0-	-267	-0-	-0-	495	1	4308	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														
11		4800 X	3832	-0-	-968	-0-	-0-	336	1	3496	2	N	-0-	59
12		4960 X	4090	-0-	-870	-0-	-0-	254	1	3836	2	N	-0-	59
01		4960 X	3954	-0-	-1006	-0-	-0-	101	1	3853	2	N	-0-	59
02		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	-0-	620	1	4523	2	N	-0-	59
03		4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	-0-	700	1	4048	2	N	-0-	59
04		4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1	3922	2	N	-0-	59

KENEY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299												
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

11		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	206 1	2145 2	N	-0-		64
12		2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	127 1	1914 2	N	-0-		64
01		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	59 1	2275 2	N	-0-		64
02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	328 1	2391 2	N	-0-		64
03		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	337 1	1946 2	N	-0-		64
04		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-	233 1	2027 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												
11		2970 X	2888	-0-	-82	-0-	254 1	2634 2	N	-0-		77
12		2914 X	2775	-0-	-139	-0-	172 1	2603 2	N	-0-		77
01		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	85 1	3264 2	N	-0-		77
02		7027 X	7027	-0-	-0-	-0-	847 1	6180 2	N	-0-		77
03		3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	449 1	2597 2	N	-0-		77
04		3240 X	2709	-0-	-531	-0-	278 1	2419 2	N	11		88
							12 9					

KENEY, 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												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057												
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821												
11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
PALEO OIL COMPANY LLC 635131												
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426												
11	DLQ	G-10	203	-0-	203	7616	9 1	194 3	Y	-0-		84
12	DLQ	G-10	202	-0-	202	7818	10 1	192 3	Y	-0-		84
01	DLQ	G-10	263	-0-	263	8081	11 1	252 3	Y	-0-		84
02	DLQ	G-10	216	-0-	216	8297	9 1	188 3	Y	17	27 1	74
							19 9					
03	DLQ	G-10	13	-0-	13	8310	1 1	11 3	Y	1		75
							1 9					
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8310			Y	NO RPT		75

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366												
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		30

KERR (LULING) //CONT.// 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-			3
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	3	Y	-0-			3
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	18	-0-	18	18		1	1	17	3	Y	-0-			3
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18						Y	NO RPT			3

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
RAY, GEORGE A. WELL #: 100-D RRCID -> 180248 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7516 - 7532

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			13

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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

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

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 221274 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8088 - 8096

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

KINKLER (5700) 49535 799 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FINALY RESOURCES LLC 268323
DEBORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256120 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		275241					N	-0-			-0-
KOEENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
FIELD PETROLEUM CORP.		266906													
M.A. WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2024 - WELL PLUGGED 01/04/24															
TEXRON OPERATING, LLC		850872													
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-			65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-			65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	9875					N	-0-			65
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	9875					N	NO RPT			65
KOEENIG, 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							
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			127
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			127
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			127
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			127
03	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			127
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			127
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.		470566													
KOEENIG UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 173789		COMPL. DATE 04/14/1999		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740							
11	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2023 - WELL PLUGGED 04/19/23															
KOEERTH (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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
11	4980 X	2009	-0-	-2971	B	-0-	440	1	1552	2	N	15					144
12	5146 X	2895	-0-	-2251	B	-0-	560	1	2296	2	N	35					179
01	4960 X	1313	-0-	-3647	B	-0-	260	1	1040	2	N	12					191
02	4118 X	2988	-0-	-1130	B	-0-	480	1	2468	2	N	36					227
03	4325 X	4325	-0-	-0-	B	-0-	620	1	3638	2	N	61	193	1			95
04	2790 X	1167	-0-	-1623	B	-0-	180	1	972	2	N	14					109

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	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					180
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					180
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					180

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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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	
11	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	1	N	-0-		-0-
12	5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	1	N	-0-		-0-
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	1	N	-0-		-0-
02	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	1	N	-0-		-0-
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	1	N	-0-		-0-
04	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	1	N	-0-		-0-

REPKA-KILGORE		WELL #: 1		RRCID -> 280940		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 4452 - 4740	
11	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1822	1	1 9	Y	1	36 1
12	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	1847	1	40 9	Y	36	38 1
01	1801 X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	1		Y	-0-	1
02	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	1620	1	59 9	Y	54	54 1
03	1643 X	1401	-0-	-242	-0-	1401	1		Y	-0-	1
04	DLQ G-10	981	-0-	981	-0-	920	1	61 9	Y	55	55 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	
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KULAWIK (1ST ROEDER)		50378 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
CIMROD, LLC		153468									
GOHLKE DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9810 - 9840	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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					
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
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
BLUE WING ENERGY, INC.		076791											
ROOKE		WELL #: 7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BENT WING ENERGY, LLC		100398											
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
04		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					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
04		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					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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 #: 16		RRCID -> 137173		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 9017		PERF. 5052 - 5065		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	DLQ	G-10	175	-0-	175	2625	175	2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	633	-0-	-2467	158	633	2	Y	-0-		-0-
01		802 N	644	-0-	-158	-0-	644	2	Y	-0-		-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	Y	-0-		-0-
03		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904	2	Y	-0-		-0-
04		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	Y	-0-		-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 149017		COMPL. DATE 02/20/1994		TOTAL DEPTH 6930		PERF. 4740 - 4746		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAROSA UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 6068 - 6080		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	211	-0-	211	211	211	2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	87	-0-	87	298	87	2	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	203	-0-	203	501	203	2	N	-0-		-0-
03	14B	DENY	150	-0-	150	651	150	2	N	-0-		-0-
04	14B	DENY	100	-0-	100	751	100	2	N	-0-		-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 151068		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5555 - 5557		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	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 #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 170056		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 5432		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	211	-0-	211	211 2	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	71	-0-	71	282 71 2	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

ROOKE, B. D.		WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005 PERF. 3811 - 3815	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 51		RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 198744		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 4521 - 4525	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 224340		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA UNIT		WELL #: 56		RRCID -> 231112		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA ROSA (6750, BELOW, GAS) 50975 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 BENT WING ENERGY, LLC 100398
 ROOKE SOUTH WELL #: M 01 RRCID -> 266001 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8223 - 8238

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 PATRICO OIL CO. 643385
 BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA SALLE (5300) 51025 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
 BENNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 278447 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5050 - 5270

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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

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
11	11 R	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			60
12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			61
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			61
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	N	1	62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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				
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
11	T. A.	9	-0-	9	19	9 2		Y	-0-			52
12	14B2 EXT	12	-0-	12	31	12 2		Y	-0-			52
01	14B2 EXT	7	-0-	7	38	7 2		Y	-0-			52
02	43 R	5	-0-	-38	-0-	5 2		Y	-0-			52
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			52
04	7 N	3	-0-	-4	-0-	3 2		Y	-0-			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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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				
11	T. A.	3	-0-	3	8	3 2		Y	-0-			8
12	14B2 EXT	7	-0-	7	15	7 2		Y	-0-			8
01	14B2 EXT	9	-0-	9	24	9 2		Y	-0-			8
02	26 R	2	-0-	-24	-0-	2 2		Y	-0-			8
03	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			8
04	9 N	2	-0-	-7	-0-	2 2		Y	-0-			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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SALLE, N. (6300)		51027 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
BENNETT, ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 258714		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550		
M	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
11	T. A.	8	-0-	8	18	8 2	Y	-0-		52
12	14B2 EXT	6	-0-	6	24	6 2	Y	-0-		52
01	14B2 EXT	3	-0-	3	27	3 2	Y	-0-		52
02	32 R	5	-0-	-27	-0-	5 2	Y	-0-		52
03	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	Y	-0-		52
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	Y	-0-		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		
11	T. A.	8	-0-	8	19	8 2	Y	-0-		4
12	14B2 EXT	11	-0-	11	30	11 2	Y	-0-		4
01	14B2 EXT	6	-0-	6	36	6 2	Y	-0-		4
02	45 R	9	-0-	-36	-0-	9 2	Y	-0-		4
03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2	Y	-0-		4
04	6 N	3	-0-	-3	-0-	3 2	Y	-0-		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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991		TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KD ENERGY, LLC		452996								
ROBBINS, F.S. (MFMU 1301)		WELL #: 1		RRCID -> 205543		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 5233 PERF. 4651 - 4656		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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							
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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GORDIN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 145982		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

LA WARD, NORTH (5700)		51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON							
VIPER S.W.D., LLC		886209													
HACKBARTH-BURES		WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5688 - 5691							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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							
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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							
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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

11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-				-0-
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
01	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	-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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				233
04	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

11	51 R	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	9	N	1				114
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	50	1	2	9	N	2				116
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	50	1	1	9	N	1				117
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT				117
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				117
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 - 6360		
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
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	11255	-0-	11255	11255	560 1	10494 2	N	183	179 1	4
							201 9					
02		SHUT IN	12743	-0-	12743	23998	580 1	11941 2	N	202	168 1	38
							222 9					
03		SHUT IN	11445	-0-	11445	35443	620 1	10452 2	N	339	180 1	197
							373 9					
04		SHUT-IN	10372	-0-	10372	45815	600 1	9497 2	N	250	174 1	273
							275 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		
11		1079 R	1079	-0-	-0-	-0-	264 1	815 2	N	-0-		-0-
12		1150 R	1150	-0-	-0-	-0-	436 1	714 2	N	-0-		-0-
01		806 #	783	-0-	-23	-0-	175 1	608 2	N	-0-		-0-
02		1044 N	636	-0-	-408	-0-	200 1	436 2	N	-0-		-0-
03		1147 N	735	-0-	-412	-0-	213 1	522 2	N	-0-		-0-
04		750 N	632	-0-	-118	-0-	201 1	431 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		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		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		
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4113 - 4140		
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D128	RRCID ->	234919	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4644	PERF. 4116 - 4124	
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 CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D122	RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4073 - 4080	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4147 - 4157	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LAKE PASTURE (E-219)				51512 040	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D162	RRCID ->	260576	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 3790 - 3830	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LAKE PASTURE (E-221)			51512 043		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	14	RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	2258 - 2268
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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-233)			51512 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	D 92 D	RRCID ->	105213	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2342 - 2350
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-235)			51512 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:	D 54F	RRCID ->	171638	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2359 - 2366
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #:	D107 F	RRCID ->	174397	COMPL. DATE	06/23/1999	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	2373 - 2377
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-244)			51512 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #:	D54 H	RRCID ->	158418	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	5911	PERF.	N/A
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-244)		//CONT.//		51512 047	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 2G	RRCID ->	284625	COMPL. DATE	08/30/2023	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	3310 - 3340		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-273)				51512 049	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D138	RRCID ->	162401	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	4701	PERF.	2741 - 2748		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-264)				51512 051	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	282376	COMPL. DATE	03/29/2017	TOTAL DEPTH	7801	PERF.	2662 - 2670		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D114	RRCID ->	288182	COMPL. DATE	06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	2678 - 2686		
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
12	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	55					N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-259)			51512 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 34 F		RRCID -> 112901		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2582 - 2587	
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D195		RRCID -> 261172		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 4669		PERF. 2513 - 2523	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D128		RRCID -> 282206		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 4644		PERF. 2582 - 2588	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 16		RRCID -> 284280		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 2564 - 2574	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-279)			51512 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 45		RRCID -> 245523		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 2778 - 2797	
11	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-282)			51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-284)				51512 057	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 15	RRCID ->	216805	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	2824 - 2832	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 F	RRCID ->	105214	COMPL. DATE	03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2875 - 2894	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		D 92 H	RRCID ->	105215	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	2928 - 2942	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAKE PASTURE (FS-503)		51512 076		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	21	RRCID ->	002595	COMPL. DATE	09/16/2015	TOTAL DEPTH	5186 PERF. 3796 - 3833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (FS-523)		51512 228		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:	D 34-D	RRCID ->	178482	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	5400 PERF. 5249 - 5256	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		51512 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: D 60		RRCID -> 123972		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3790 - 3854		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		51512 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR		WELL #: 4-L		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5467 - 5471		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID ->	194589	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5451 - 5454							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 #:		D103D	RRCID ->	190737	COMPL. DATE	06/24/2002	TOTAL DEPTH	5904	PERF. 4370 - 4392	
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D106D	RRCID ->	191219	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	5944	PERF. 4367 - 4391	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 64	RRCID ->	206559	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	7801	PERF. 4352 - 4379	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D166	RRCID ->	220062	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 4408 - 4450	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 27		RRCID -> 221265	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4344	- 4374								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 72		RRCID -> 225051	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 7764	PERF. 4358	- 4386								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 22		RRCID -> 225515	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4368	- 4397								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	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 57	RRCID ->	237232	COMPL. DATE	10/12/2020	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4386	-	4401
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		36978 X	28602	-0-	-8376	-0-	8136 1	20466 2	Y	-0-			-0-
12		20284 X	20284	-0-	-0-	-0-	7670 1	12614 2	Y	-0-			-0-
01		8370 X	1378	-0-	-6992	-0-	1261 1	117 2	Y	-0-			-0-
02		27637 X	-0-	-0-	-27637	-0-			Y	-0-			-0-
03		29543 X	-0-	-0-	-29543	-0-			Y	-0-			-0-
04		28590 X	-0-	-0-	-28590	-0-			Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D204	RRCID ->	239871	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4443	-	4448
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:	D118	RRCID ->	282318	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	4371	-	4378
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

T-C OIL CO.-OCONNOR		WELL #:	44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4455	-	4490
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.// 51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782														
WLP		WELL #: 4		RRCID -> 161248		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WLP		WELL #: G 9		RRCID -> 180383		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4490 - 4514								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WLP		WELL #: G 3		RRCID -> 187888		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #: L 13		RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725								
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR		WELL #: 30		RRCID -> 189304		COMPL. DATE 03/04/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (H-434)		//CONT.//		51512 902	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4364 -	4367	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					N				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					N				-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 25	RRCID ->	223481	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4374 -	4408	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N				-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	
11	121200 X	-0-	-0-	-121200	-0-					Y	-0-			-0-
12	125240 X	-0-	-0-	-125240	-0-					Y	-0-			-0-
01	114452 X	-0-	-0-	-114452	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 26	RRCID ->	293390	COMPL. DATE	01/14/2023	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4388 -	4408	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D 4	RRCID ->	293391	COMPL. DATE	08/02/2023	TOTAL DEPTH	5766	PERF.	4400 -	4414	
11	95730 X	-0-	-0-	-95730	-0-					Y	-0-			-0-
12	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	-0-			-0-
01	29946 X	-0-	-0-	-29946	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #:		D160	RRCID ->	294215	COMPL. DATE	12/06/2022	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4424 -	4454	
11	215790 X	-0-	-0-	-215790	-0-					Y	-0-			-0-
12	222983 X	-0-	-0-	-222983	-0-					Y	-0-			-0-
01	222983 X	-0-	-0-	-222983	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (H-440 SAND)		//CONT.//		51512 912	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #: D 91		RRCID -> 294954	COMPL. DATE 10/07/2022	TOTAL DEPTH 4606	PERF. 4425	- 4460			
M	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
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
12	1 X	-0-	-0-	-1	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ETAL -A-		WELL #: D158		RRCID -> 295123	COMPL. DATE 01/21/2023	TOTAL DEPTH 5805	PERF. 4403	- 4423			
11	136440 X	90767	-0-	-45673	-0-	10758 1	80009 2	Y	-0-		-0-
12	140988 X	30382	-0-	-110606	-0-	8478 1	21904 2	Y	-0-		-0-
01	140988 X	21880	-0-	-119108	-0-	9460 1	12420 2	Y	-0-		-0-
02	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	4963 1	1167 2	Y	-0-		-0-
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5199 1		Y	-0-		-0-
04	3000 X	1732	-0-	-1268	-0-	1732 1		Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #: D127		RRCID -> 296252	COMPL. DATE 09/13/2023	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4415	- 4420			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAKE PASTURE (H-484)		51512 920		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D106 H		RRCID -> 135657	COMPL. DATE 06/26/1990	TOTAL DEPTH 5944	PERF. 4860	- 4868			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D110H		RRCID -> 145887	COMPL. DATE 06/01/1993	TOTAL DEPTH 5695	PERF. 4844	- 4850			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-484)		//CONT.//		51512 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L"		WELL #:		25	RRCID ->	134535	COMPL. DATE	05/04/1990	TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-

LAKE PASTURE (L-202)				51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		63	RRCID ->	239367	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3804 - 3824			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-206) //CONT.// 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE PASTURE (M-295) 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D108 F RRCID -> 064547 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 2966 - 2976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475					N	NO RPT					-0-
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-318)		51512 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 17		RRCID -> 171736		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 6435 PERF. 3190 - 3195	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
									BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE PASTURE (M-325)		51512 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 32F		RRCID -> 160706		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3304 - 3321	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 11/05/2022		TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3222 - 3252	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #: D 6		RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D146	RRCID ->	288183	COMPL. DATE	08/02/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3308 - 3314
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981	Y	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-358)		//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	3548 - 3555
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782								
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-		WELL #:		L 74	RRCID ->	293718	COMPL. DATE	10/14/2022	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	3516 - 3534
11	5820 X	-0-	-0-	-5820	B	-0-			N	-0-		-0-
12	6014 X	-0-	-0-	-6014	B	-0-			N	-0-		-0-
01	5642 X	-0-	-0-	-5642	B	-0-			N	-0-		-0-
02	4350 X	-0-	-0-	-4350	B	-0-			N	-0-		-0-
03	3379 X	-0-	-0-	-3379	B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)				51512 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D203	RRCID ->	214334	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8265 - 8281
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
LAKE PLACEDO (5590)				51527 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES				249867								
GOLDSTON, W. L. JR. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	147546	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	6012	PERF.	5592 - 5594
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	8550 X	672	-0-	-7878	B	-0-	3 1	669 2	N	-0-		53
12	5983 X	131	-0-	-5852	B	-0-	1 1	130 2	N	-0-		53
01	4785 X	4785	-0-	-0-	B	-0-	18 1	4767 2	N	-0-		53
02	2688 X	2688	-0-	-0-	B	-0-	10 1	2678 2	N	-0-		53
03	1306 X	1306	-0-	-0-	B	-0-	5 1	1301 2	N	-0-		53
04	660 X	83	-0-	-577	B	-0-	83 2		N	-0-		53

LAURA THOMSON, S.E. (CHAMBERLAIN) 52291 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
 ARC THOMSON-BARROW WELL #: 5 RRCID -> 280559 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5690 - 5693

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 11102

11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	540	N	5503	-0-	4963	B	-49228	5503	2	N	-0-	-0-
12	0	N	455	-0-	455	B	-48773	455	2	N	-0-	-0-
01	0	N	460	-0-	460	B	-48313	460	2	N	-0-	-0-
02	0	N	480	-0-	480	B	-47833	480	2	N	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-47833			N	NO RPT	-0-
04	570	NO RPT	-0-	-0-	-570	B	-48403			N	NO RPT	-0-

LAVACA RIVER (1700)												
HARVEST PETROLEUM INC. //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
RODEN //CONT.// 363117												
WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-

JAMES RODEN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-20608				N	-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC												
RODEN GAS UNIT 712947												
WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740												
11	2310	#	2075	-0-	-235	B	-7654	2075	2		N	-0-
12	2387	#	2159	-0-	-228	B	-7882	2159	2		N	-0-
01	2294	#	2278	-0-	-16	B	-7898	2278	2		N	-0-
02	0	N	1987	-0-	1987	B	-5911	1987	2		N	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5911				N	-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5911				N	-0-

LAVACA RIVER (1700)												
WELL #: RRCID -> 296846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-

LAVACA RIVER (2100)												
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT 802627												
WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-

LIMES (WILCOX F-1)												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
NELSON, C. S. TRUST ET AL 101415												
WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-

LIMES (WILCOX F-1)		//CONT.//		53590 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2459 2	48 9	N	44			215
12	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	2288 2	9 9	N	8			223
01	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2696 2	30 9	N	27			250
02	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2693 2	26 9	N	24			274
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1906 2	11 9	N	10	188 1		96
04	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1861 2	21 9	N	19			115

NELSON, C. S.		WELL #:		6	RRCID ->	208013	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9454 - 9500
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BRYSCH		WELL #:		1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9168 - 9188
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			49
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2023												

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			44
04	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIMES (WILCOX 9500) //CONT.// 53590 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 NELSON, C. S. WELL #: 4 RRCID -> 094293 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9674 - 9759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3387	2	70	9	N	64	22	1			94
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4013	2	72	9	N	65	18	1			141
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3929	2	68	9	N	62	168	1			35
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3942	2	73	9	N	66	15	1			86
03	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4423	2	59	9	N	54	18	1			122
04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4153	2	56	9	N	51	153	1			20

LIMES (WILCOX 9900) 53590 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534
 NELSON, C. S. WELL #: 5 RRCID -> 094294 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9916 - 9944

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

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1294	2	48	9	N	44	8	1			91
12	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1515	2	50	9	N	45	7	1			129
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1569	2	55	9	N	50	6	1			173
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1710	2	59	9	N	54	7	1			220
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1769	2	54	9	N	49	197	1			72
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1910	2	55	9	N	50	6	1			116

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

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

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822	025	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731								
ELLROY KARNEI UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215566	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH	16028	PERF.14421 - 15315	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

UNITED TEXAS OIL LLC		877689										
WEISE, FRITZ		WELL #:		1	RRCID ->	208012	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	13998	PERF.13831 - 13850	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DEHNERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211534	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	15817	PERF.14206 - 14250	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ		WELL #: 2		RRCID -> 212577		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219641		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WRIGHT MATERIALS INC		WELL #: 3		RRCID -> 220033		COMPL. DATE 12/25/2006		TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221923		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231735		COMPL. DATE 03/03/2007		TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 233310		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FRITZ WEISE GU "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233951		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 3		RRCID -> 235582		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 15795 PERF.14220 - 14334								
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	N	-0-					-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	92	1	1026	2	N	-0-					-0-
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	72	1	681	2	N	-0-					-0-
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
01	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
*09	86445 X	86445	-0-	-0-	-0-	578	1	85825	2	N	38					161
						42	9									
10	60667 X	60667	-0-	-0-	-0-	5002	1	55648	2	N	15					176
						17	9									
11	73188 X	73188	-0-	-0-	-0-	7028	1	66134	2	N	24					200
						26	9									
12	67459 X	67459	-0-	-0-	-0-	67430	2	29	9	N	26					226
01	41718 X	41718	-0-	-0-	-0-	41704	2	14	9	N	13					239
02	56252 X	56252	-0-	-0-	-0-	56198	2	54	9	N	49					288
03	56411 X	56411	-0-	-0-	-0-	56361	2	50	9	N	45					333
04	49673 X	49673	-0-	-0-	-0-	49594	2	79	9	N	72					405
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #: 9		RRCID -> 237637		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 14028								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689										
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	14236 - 14266		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	15760	PERF.	N/A		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID ->	243806	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	14024 - 14902		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731										
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	209157	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	16672	PERF.	14988 - 15095		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOLITA (MEGATANE) 54457 405 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 JOHNSON, ELMER WELL #: 8 RRCID -> 060124 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 5450 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOLITA (MINER SAND) 54457 486 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 L. RANCH CO. -A- WELL #: 43 F RRCID -> 063392 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOLITA (MITCHELL ZONE) 54457 513 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 STACK, B. WELL #: 2 RRCID -> 041834 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH 6440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOLITA (TONEY ZONE) 54457 621 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 WESSON & COX WELL #: 2 RRCID -> 121471 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5707 - 5738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		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

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		
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	58980 X	-0-	-0-	-58980	-0-					N	-0-			-0-
12	60946 X	-0-	-0-	-60946	-0-					N	-0-			-0-
01	60946 X	35901	-0-	-25045	-0-	35256	2	645	9	N	586	458	1	128
02	62202 X	62202	-0-	-0-	-0-	61002	2	1200	9	N	1091	1093	1	126
03	63762 X	63762	-0-	-0-	-0-	62570	2	1192	9	N	1084	1086	1	124
*04	64311 X	64311	-0-	-0-	-0-	63128	2	1183	9	N	1075	1078	1	121

OIL AND GAS DIVISION

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

LOST FORK (YEGUA 6500)		55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352							
AMOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 139127		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6501 - 6513	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)		56725 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699							
KELLERS BAY STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047888		COMPL. DATE 12/12/1969		TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		08/16/2016					

MALO DOMINGO (TALK D)		56979 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TALK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109272		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10794 - 10830	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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

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
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	44	1	6	9	N	5				70
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	45	1	7	9	N	6				76
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	45	1	7	9	N	6				82
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	42	1	8	9	N	7				89
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	45	1	8	9	N	7				96
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	44	1	7	9	N	6				102

MALO DOMINGO (WILCOX 10650) 56979 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280888 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2044	1	91	9	N	83	190	1		104
12	2201 N	2200	-0-	-1	-0-	2113	1	87	9	N	79				183
01	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2099	1	100	9	N	91				274
02	2059 N	2046	-0-	-13	-0-	1966	1	80	9	N	73	190	1		157
03	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2107	1	96	9	N	87				244
04	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2047	1	84	9	N	76	190	1		130

MALO DOMINGO (WILCOX 10800) 56979 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 GORDON TALK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092924 COMPL. DATE 03/25/1981 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10760 - 10770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	7860 #	7800	-0-	-60	-0-	7695	1	105	9	N	95	190	1		172
12	8122 #	7496	-0-	-626	-0-	7302	1	194	9	N	176	250	1		98
01	8494 #	7895	-0-	-599	-0-	7713	1	182	9	N	165				263
02	7946	7377	-0-	-569	-0-	7225	1	152	9	N	138	191	1		210
03	8494	7835	-0-	-659	-0-	7635	1	200	9	N	182	182	1		210
04	7800 #	7356	-0-	-444	-0-	7212	1	144	9	N	131	189	1		152

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO)		//CONT.//		57358 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		//CONT.//		100412							
WELDER, MINNIE EST		WELL #:		15	RRCID ->	221031	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4249 - 4264
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARSHALL (FRIO 3000)				57719 310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MODERN EXPLORATION, INC.				573226							
STCH		WELL #:		1	RRCID ->	205517	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3022 - 3042
M	O	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2	EXT	-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
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
*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-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	550	2	N	-0-		-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULLER				WELL #:	1	RRCID ->	223745	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	16142	PERF. 9260 - 9288
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	
11	3582	X	3582	-0-	-0-	3582	2	N	-0-		156	
12	3504	X	3504	-0-	-0-	3497	2	N	6	158 1	4	
01	3227	X	3227	-0-	-0-	3220	2	N	6		10	
02	3139	X	3139	-0-	-0-	3128	2	N	10		20	
03	2676	X	2676	-0-	-0-	2665	2	N	10		30	
04	600	X	NO RPT	-0-	-600			N	NO RPT		30	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2645	2	2	9	N	2					43
*06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2					45
*07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1235	2	2	9	N	2					47
*08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2					49
*09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	N	1					50
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					50
*11	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					50
*12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					50
*01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					50
*02	2900 N	2906	-0-	-0-	6	2896	2	10	9	N	9					59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		6				N	NO RPT					59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		6				N	NO RPT					59

BETHKE WELL #: 1 RRCID -> 249063 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10494 - 10514																
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	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																
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-					N	4					171
01	3100 N	9802	-0-	6702	6702	2448	2	156	9	N	142	186	1			127
02	2900 N	5297	-0-	2397	9099	9646	2	26	9	N	24					151
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROBINSON-REAVES		//CONT.//	57719 374 701613	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 185702	COMPL. DATE 06/16/2001	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				124
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				124
		WELL #: 1		RRCID -> 188866	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49
		WELL #: 1		RRCID -> 188952	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				86
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86
		WELL #: 1		RRCID -> 193281	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186									
11	2382 X	606	-0-	-1776	-0-	594	3	12	9	Y	11	12	1		19
12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3	12	1		10
01	774 X	774	-0-	-0-	-0-	748	3	26	9	Y	24	12	1		22
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	590	3	17	9	Y	15	10	1		27
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	778	3	10	9	Y	9				36
04	750 N	370	-0-	-380	-0-	361	3	9	9	Y	8	11	1		33
		WELL #: 2		RRCID -> 194166	COMPL. DATE 01/07/2016	TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656									
11	35205 X	7549	-0-	-27656	-0-	7396	3	153	9	Y	139	147	1		307
12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3851	3	47	9	Y	43	145	1		205
01	10555 X	10555	-0-	-0-	-0-	10196	3	359	9	Y	326	155	1		376
02	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-	9672	3	271	9	Y	246	160	1		462
03	7812 X	5928	-0-	-1884	-0-	5852	3	76	9	Y	69				531
04	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	10333	3	249	9	Y	226	329	1		428
		WELL #: 1		RRCID -> 195043	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538									
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 198681	COMPL. DATE 08/12/2003	TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789									
11	1688 N	364	-0-	-1324	-0-	357	3	7	9	Y	6	12	1		95
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4				99
01	372 N	25	-0-	-347	-0-	25	3			Y	-0-				99
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	485	3	13	9	Y	12	13	1		98
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	500	3	9	9	Y	8				106
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	453	3	8	9	Y	7	12	1		101

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC WINDBERG, DALHART		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766																
11	1007	N	316	-0-	-691	-0-	310 3	6 9	Y	5	4 1					44
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	251 3	4 9	Y	4						48
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22 3		Y	-0-						48
02	319	N	157	-0-	-162	-0-	153 3	4 9	Y	4	4 1					48
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	158 3	3 9	Y	3						51
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	143 3	2 9	Y	2	4 1					49

WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766																
11	5730	X	5008	-0-	-722	-0-	4922 3	86 9	N	78	163 1					484
12	5797	X	4057	-0-	-1740	-0-	3991 3	66 9	N	60						544
01	5797	X	345	-0-	-5452	-0-	345 3		N	-0-						544
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6362 3	177 9	N	161	164 1					541
03	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6559 3	116 9	N	105						646
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	5939 3	97 9	N	88	162 1					572

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

GEORGIA HOPF, ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 200771 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	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																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	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																
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						21
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						21

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684								
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	992	3	21	9	N	19	20	1			73
12	930 N	524	-0-	-406	-0-	517	3	7	9	N	6	19	1			60
01	895 N	895	-0-	-0-	-0-	864	3	31	9	N	28	21	1			67
02	986 N	950	-0-	-36	-0-	925	3	25	9	N	23	15	1			75
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	718	3	9	9	N	8					83
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	909	3	22	9	N	20	29	1			74

BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

SEE		WELL #: 1		RRCID -> 208005		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					199
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					199

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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				139
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				139
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				139
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				139

CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				102
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				102
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				102

DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				74

BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				285
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				285
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				285
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				285
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				285
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				285

CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				51
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				51

BAMMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC HOFF		//CONT.// 57719 374 //CONT.// 701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON-REAVES				WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

ROBINSON-REAVES				WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BETHKE				WELL #: 1		RRCID -> 216449		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 14263		PERF.11502 - 11561				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

EICHMAN - LANGE GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 219387		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10941 - 11002				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					153
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					153

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BAMMERT 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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

HOFF		WELL #: B 1		RRCID -> 220639		COMPL. DATE 07/10/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

HOFF		WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

ODAM		WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

HOFF-CALHOUN		WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11326 - 11436								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HAWKINS A WELL #: 1 RRCID -> 226762 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEINSER WELL #: 1 RRCID -> 229151 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HAWKINS DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 231503 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			108
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108

VAQUERO OPERATING BLANCO		882776		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728 PERF.10496 - 10540		
11	1710 N	1506	-0-	-204	-0-	1478	3	28	9	N	25	206
12	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	1357	3	36	9	N	33	52
01	1984 N	1628	-0-	-356	-0-	1531	3	97	9	N	88	140
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1700	3	66	9	N	60	200
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1529	3	29	9	N	26	31
04	1590 N	1558	-0-	-32	-0-	1513	3	45	9	N	41	72

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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)															
REMORA OPERATING, LLC															
HAWKINS SHALLOW G. U.															
WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325															
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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR(8100)															
T-C OIL COMPANY, LLC															
MEOC-MELLON-STATE UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 292773 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8176 - 8208															
11	43308	R	43308	-0-	-0-	-0-	348	1	42418	2	Y	493	530	1	39
							542	9							
12	49401		47997	-0-	-1404	-0-	365	1	47030	2	Y	547	512	1	74
							602	9							
01	44857	#	43351	-0-	-1506	-0-	361	1	42503	2	Y	443	427	1	90
							487	9							
02	41963	#	40488	-0-	-1475	-0-	340	1	39771	2	Y	343	359	1	74
							377	9							
03	47988	#	41983	-0-	-6005	-0-	362	1	41272	2	Y	317	337	1	54
							349	9							
04	46440	#	20395	-0-	-26045	-0-	307	1	19927	2	Y	146	167	1	33
							161	9							

MARY ELLEN O'CONNOR (8300)															
T-C OIL COMPANY, LLC															
MEOC-MELLON-STATE UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 295806 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8337 - 8349															
11	83758		7014	-0-	-76744	10539	37	1	4503	2	Y	2249	2376	1	176
							2474	9							
12	12617		7144	-0-	-5473	5066	35	1	4474	2	Y	2395	2244	1	327
							2635	9							
01	12617		7116	-0-	-5501	-0-	37	1	4338	2	Y	2492	2321	1	498
							2741	9							
02	11803		6119	-0-	-5684	-0-	30	1	3490	2	Y	2363	2363	1	498
							2599	9							
03	9734	#	6464	-0-	-3270	-0-	32	1	3634	2	Y	2544	2613	1	429
							2798	9							
04	7020	#	6212	-0-	-808	-0-	50	1	3228	2	Y	2667	2565	1	531
							2934	9							

MASSINGILL, S. (4590 SD.)															
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC															
HYNES, JAMES AGNES															
WELL #: 3 RRCID -> 032945 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4556 - 4560															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B)				58133 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 4	RRCID -> 033039	COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4602	-	4610	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MASSINGILL, S. (4625 SD.)				58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE					
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566								
HYNES, JAMES AGNES				WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4656	-	4662	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX)				58192 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
SONTERRA OPERATING, INC.				802302								
STATE TRACT 150				WELL #: 2	RRCID -> 216125	COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH	10593	PERF. 9340	-	9352	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2100)				58192 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN					
HIGH ISLAND GAS LLC				385533								
STATE TRACT 105				WELL #: 11	RRCID -> 150659	COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH	5913	PERF. 2106	-	2109	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (2600)				58192 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN					
HIGH ISLAND GAS LLC				385533								
STATE TRACT 106, S/2				WELL #: 1	RRCID -> 184227	COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH	5366	PERF. 2637	-	2641	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #: 1UT	RRCID -> 092197	COMPL. DATE 01/31/1981	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 4304 - 4331				
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

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		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				
11		143 R	143	-0-	-0-	-0-	132 1	11 9	N	10		17
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		17
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		17
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)				58207 550	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 659-L NW/4				WELL #: 3 L	RRCID -> 157076	COMPL. DATE 12/17/1982	TOTAL DEPTH 5565	PERF. N/A				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		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				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			7

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)				58429 183	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC				101344								
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #: 8	RRCID -> 233750	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10866 - 11276				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			9

MAUDE B. TRAYLOR "B"				WELL #: 9	RRCID -> 237664	COMPL. DATE 05/20/2008	TOTAL DEPTH 12050	PERF.10900 - 11696				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			4

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
 STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			376
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

SILVERBROOK OPERATING, LLC 781922
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

11	T. A.	15	-0-	15	15	4	1	11	9	Y	10	81
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y			-0-	81
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	15			Y			3	84
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y			23	107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		38	1	69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12	81

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922
 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			236
04	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

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

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

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		

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475		WELL #:		3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10322 - 10370			
TRAYLOR, M. B., EST.		WELL #:		3		RRCID -> 233313		COMPL. DATE 05/11/2017		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10322 - 10370					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		

TRAYLOR, MAUDE B		WELL #:		4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600		PERF. 9442 - 10096					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72		

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		WELL #:		30		RRCID -> 293245		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7482 - 7490			
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		30		RRCID -> 293245		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 7482 - 7490					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		WELL #:		9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508			
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7490 - 7508					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1		

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN									
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #:		1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8335 - 8340			
STATE TRACT 77		WELL #:		1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604		PERF. 8335 - 8340					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		WELL #:		29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714	
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7696 - 7714			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		

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

MAUDE B. TRAYLOR (7700)		//CONT.//		58429	747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		39	RRCID ->	211823	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	16986	PERF. 7710 - 7782	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		//CONT.//		58429	749	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475								
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #:		2	RRCID ->	237206	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11536	PERF. 8050 - 8060	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		//CONT.//		58429	830	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
SILVERBROOK OPERATING, LLC		//CONT.//		781922								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		26	RRCID ->	283378	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	12050	PERF. 8318 - 8327	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		//CONT.//		58430	250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344								
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:		5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10499 - 10511	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		//CONT.//		58432	220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344								
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5205 - 5220	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRAYLOR, W. L. "D"		//CONT.//		58432	220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344								
TRAYLOR, W. L. "D"		WELL #:		8	RRCID ->	231336	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8235 - 8244	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		//CONT.//		58432 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC		//CONT.//		101344						
MAUDE B TRAYLOR		WELL #:		8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8188	- 8196	
M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)				58432 301	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC				101344						
TRAYLOR, MAUDE		WELL #:		14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8562	- 8683	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)				58432 473	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC				101344						
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8724	- 8740	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		1

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43)				58432 559	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
ANGEL OPERATING LLC				101344						
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		1	RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 11322	PERF. 9044	- 9063	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

MAURBRO (KD ENERGY, LLC) 58449 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
452996
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1 WELL #: 1007 RRCID -> 158909 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAURBRO (CMV SAND) (KD ENERGY, LLC) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

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
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					-0-
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	1			N	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	1			N	-0-					-0-

MAURBRO (DINGER SAND) (KD ENERGY, LLC) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

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

MAURBRO (PRITCHETT) (KD ENERGY, LLC) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
452996
STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURBRO (5530) (KD ENERGY, LLC) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
452996
ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE)
COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

58526 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
169313
WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467

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

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)
BRITANCO, L.L.C.
EAST MAXINE UNIT 1

58526 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
093620
WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-			84
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			84
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			84
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			84
03	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			84
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			84

LINDHOLM

WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			48
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-			48
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2			Y	-0-			48
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			48
*04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC
DUTY GAS UNIT

169313
WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

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

MAXINE, EAST (MATULA)
FAULCONER ENERGY, LLC
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT

58526 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
263648
WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	280	1	774	2	N	-0-			152
12	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	291	1	850	2	N	-0-			152
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			152
02	1015 N	-0-	-0-	-1015	-0-					N	-0-			152
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			152
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			152

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//		58526 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SM OPERATING COMPANY LLC				788993										
HERRING RANCH 67				WELL #:	2	RRCID ->	235608	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	10325	PERF.	10084 - 10106	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11		2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	2254 2	11 9	N		10			50
12		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2799 2	28 9	N		25			75
01		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2906 2	90 9	N		82	148 1		9
02		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3179 2	11 9	N		10			19
03		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3374 2	9 9	N		8			27
04		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N		NO RPT			27

MAXINE, EAST (9100)				58526 800	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
DUTY GAS UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	115714	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8766 - 9198	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC				318985		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
SULLIVAN UNIT				WELL #:	10	RRCID ->	149025	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	9184 - 9196	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221029	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	9039 - 9048	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-	16 1	517 2	Y		10			30
							11 9							
12		496 N	493	-0-	-3	-0-	14 1	468 2	Y		10			40
							11 9							
01		404 N	404	-0-	-0-	-0-	12 1	381 2	Y		10			50
							11 9							
02		DLQ G-10	444	-0-	444	444	13 1	425 2	Y		5			55
							6 9							
03		DLQ G-10	396	-0-	396	840	12 1	378 2	Y		5			60
							6 9							
04		DLQ G-10	302	-0-	302	1142	9 1	287 2	Y		5			65
							6 9							

SULLIVAN UNIT				WELL #:	12	RRCID ->	250834	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9009 - 9032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAXINE EAST (8200)		58526 853		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
ERICKSON CLARK		WELL #: 1Y		RRCID -> 296371		COMPL. DATE 12/07/2023		TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7720 - 7740			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	18750	2926	-0-	-15824	-0-	2804	2	122	9	N	111
01	DELQ PR	1177	-0-	1177	1177	1149	2	28	9	N	25
02	21750	387	-0-	-21363	-0-	318	2	69	9	N	63
03	23250	764	-0-	-22486	-0-	764	2			N	-0-
04	22500	272	-0-	-22228	-0-	268	2	4	9	N	4

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			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PAWLIK-GODFREY GU		WELL #: 1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		NON-ASSOCIATED		SULLIVAN UNIT		WELL #: 13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710	
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	2				59
12	434 N	99	-0-	-335	-0-	3	1	94	2	Y	2				61
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	9								
02	DLQ G-10	6	-0-	6	6	2	1	55	2	Y	2				63
03	DLQ G-10	14	-0-	14	20	2	9								
04	DLQ G-10	11	-0-	11	31	1	1	11	2	Y	2				67
						2	9								
						1	1	8	2	Y	2				69

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				55

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.// 58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
GOUGER OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 318985								
SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	10	30
						11 9				
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	3 1	85 2	Y	10	40
						11 9				
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	2 1	68 2	Y	10	50
						11 9				
02	DLQ G-10	11	-0-	11	11	1 1	4 2	Y	5	55
						6 9				
03	DLQ G-10	46	-0-	46	57	2 1	42 2	Y	2	57
						2 9				
04	DLQ G-10	40	-0-	40	97	1 1	33 2	Y	5	62
						6 9				

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
HERRING RANCH 67-1		WELL #: 1		RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707		
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	364 2	6 9	N	5	66
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-	66
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	469 2	19 9	N	17	46
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	513 2	3 9	N	3	49
03	551 N	551	-0-	-0-	-0-	545 2	6 9	N	5	54
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	54

MATULA, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680		
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	58
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-	58
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	202 2	3 9	N	3	61
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 2	3 9	N	3	64
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	234 2	3 9	N	3	67
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	67

HERRING RANCH 67		WELL #: 2		RRCID -> 156866		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAXINE, EAST (8400)		58526 857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860								
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183193		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264		
11	810 N	677	-0-	-133	-0-	677 2		N	-0-	185
12	1054 N	971	-0-	-83	-0-	971 2		N	-0-	185
01	1302 N	661	-0-	-641	-0-	661 2		N	-0-	185
02	667 N	169	-0-	-498	-0-	169 2		N	-0-	185
03	961 N	644	-0-	-317	-0-	644 2		N	-0-	185
04	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1211 2	46 9	N	42	46

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225521		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-			N	-0-	56
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280 2		N	-0-	56

MAXINE, EAST (8400)		//CONT.//		58526 857	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
DUTY, H.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	129327	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6689 - 6704	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SANDEL OPERATING COMPANY				747534	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
ERICSON CLARK				1Y	RRCID ->	223255	COMPL. DATE	02/28/2010	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8290 - 8350	
*05	651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	4		165
*06	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1028	2	4 9	N	4	169 1	-0-
*07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	1050 N	455	-0-	-595	-0-	455	2		N	-0-		-0-
*10	496 N	9	-0-	-487	-0-		9 2		N	-0-		-0-
*11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		-0-
*01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/07/2023												

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	
11	1170 #	661	-0-	-509	-0-	139	1	499 3	Y	21	65 1	22
12	1209 #	1196	-0-	-13	-0-	228	1	945 3	Y	21		43
01	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	199	1	996 3	Y	37		80
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	235	1	1006 3	Y	14	71 1	23
03	1209 N	1154	-0-	-55	-0-	223	1	908 3	Y	21		44
04	1200 N	1002	-0-	-198	-0-	206	1	772 3	Y	22		66

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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		50
04	P&A COND	-0-	-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

11	2490 #	1321	-0-	-1169	-0-	279	1	991	3	Y	46	113	1	48
						51	9							
12	1984 #	1711	-0-	-273	-0-	337	1	1339	3	Y	32			80
						35	9							
01	1984 #	1245	-0-	-739	-0-	208	1	995	3	Y	38			118
						42	9							
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	321	1	1346	3	Y	18	104	1	32
						20	9							
03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	356	1	1453	3	Y	34			66
						37	9							
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	355	1	1323	3	Y	36			102
						40	9							

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 LINDHOLM, CHARLES WELL #: RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		240
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		240
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		240
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		240
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		240
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON					
ROCA PRODUCTION, INC. SEA BISCUIT				722193									
		WELL #:		1	RRCID ->	259149	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 MEYER, H.				238981									
		WELL #:		1	RRCID ->	150732	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
04	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 RATLIFF, GENE -C-				523628									
		WELL #:		4	RRCID ->	063894	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAYO (5460)				58693 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON					
MAMEROW ENERGY CORP RATLIFF				523628									
		WELL #:		1R	RRCID ->	150131	COMPL. DATE	03/07/1994	TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	1		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	111	-0-	111	223	111	1		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	121	-0-	121	344	121	1		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	344				N	NO RPT			-0-
MAYO (5655)				58693 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
JONES & ALLEN GLASER				440766									
		WELL #:		1	RRCID ->	120181	COMPL. DATE	01/18/1992	TOTAL DEPTH 7317 PERF. 3490 - 3500				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAMEROW ENERGY CORP				523628									
RATLIFF				523628									
		WELL #:		2	RRCID ->	158292	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (5930)		58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
WOODS		WELL #: 1		RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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					
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49
04		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					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552												
HILBRICH WELL #: 4 RRCID -> 194654 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	598
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	598
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	598
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	598
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	598
04	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												
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MCCASKILL (REKLAW 2ND) 58932 106 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085												
HILBRICH-SELLERS WELL #: 3 U RRCID -> 075358 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A												
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	196
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 X		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552												
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420												
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				14227							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	14227			N	NO RPT	284
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	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												
11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	168815			N	-0-	1618
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	168815			N	-0-	1618
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	168815			N	-0-	1618
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	168815			N	-0-	1618
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				168815							
03	0 N		-0-	-0-	-0-	B	168815			N	-0-	1618
04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	168815			N	-0-	1618

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 283159 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 17507 PERF. 9272 - 9517												
11	0		-0-	-0-	-0-	B	37939			N	-0-	41
12	0		3277	-0-	-0-	B	41216	3244	2	33	9	71
01	0		2805	-0-	-0-	B	44021	2765	2	40	9	107
02	0		2440	-0-	-0-	B	46461	2318	2	122	9	218
03/01	BALANCING DATE STATUS ->				46461							
03	0		1783	-0-	-0-	B	48244	1733	2	50	9	263
04	0		2784	-0-	-0-	B	51028	2717	2	67	9	324

MCFADDIN (GRETA STRINGER) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN		59371 017 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WELL #:		19		RRCID -> 080714		COMPL. DATE 01/29/1979		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 4323 - 4343			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (TOM OCONNOR) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN		59371 025 013365		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA					
WELL #:		193H		RRCID -> 290519		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 5749		PERF. 5484 - 5487			
11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/12/2023													

MCFADDIN (1800) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC MCFADDIN "A"		59371 119 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
WELL #:		29		RRCID -> 163820		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1722 - 1734			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCFADDIN (1875) ALLEGiant RESOURCES, LLC MARBERRY		59371 136 013365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
WELL #:		7 U		RRCID -> 052505		COMPL. DATE 04/05/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2023 - WELL PLUGGED 12/20/23													

MCFADDIN (1900) ALLEGiant RESOURCES, LLC MCFADDIN		59371 153 013365		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
WELL #:		123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504		PERF. N/A			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFADDIN (1900)		//CONT.//		59371 153	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		512	RRCID ->	046870	COMPL. DATE	08/13/1969	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 1892 - 1902	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CLAY PASTURE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	241918	COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2092 - 2108	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MCFADDIN (2200)				59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
MCFADDIN, J. A.		WELL #:		134	RRCID ->	002719	COMPL. DATE	01/13/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2198 - 2208	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID ->	212480	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 2185 - 2220
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN (2500)				59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365							
MCFADDIN		WELL #:		59	RRCID ->	145850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 2560 - 2566
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	DLQ G-10	413	-0-	413	2142	360	1	53	2	Y	-0-
12	2626 N	484	-0-	-2142	-0-	451	1	33	2	Y	-0-
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	473	1	15	2	Y	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			Y	-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	1			Y	-0-
04	480 N	429	-0-	-51	-0-	429	1			Y	-0-

MCFADDIN (2500)		//CONT.//		59371 272	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
FAGAN		WELL #:		12	RRCID ->	285169	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	4544	PERF.	2532 - 2535
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		59371 289	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
MCFADDIN "A"		WELL #:		43	RRCID ->	254988	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2590 - 2593
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2600)		59371 289		013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		WELL #:		157	RRCID ->	280303	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	5879	PERF.	2624 - 2630
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	81 1	12 2	Y	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	94 1	7 2	Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	103 1	3 2	Y	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 1		Y	-0-			-0-
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 1		Y	-0-			-0-
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		Y	-0-			-0-

MCFADDIN (2750)		59371 323		013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		WELL #:		18	RRCID ->	258978	COMPL. DATE	08/15/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2720 - 2726
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900)		59371 357		013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		WELL #:		129	RRCID ->	153690	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2888 - 2893
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900)		//CONT.//		59371 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365								
MCFADDIN		WELL #:		153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	4547	PERF.	2888 - 2896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924		N	NO RPT				-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	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		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN		WELL #: 4		RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCFADDIN		WELL #: 164		RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3430 - 3434		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 117		RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990	
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 3722 - 3822	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.//		59371 544	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365							
MCFADDIN		WELL #:		161	RRCID ->	287149	COMPL. DATE	06/15/2019	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4520 - 4620
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
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (3900)		59371 587		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR "H"		WELL #:		H 28	RRCID ->	149137	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3968 - 3972
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

O'CONNOR -H-		WELL #:		H 39	RRCID ->	294714	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL DEPTH	4001	PERF. 3777 - 3788
11	109576 X	9445	-0-	-100131	-0-	811 1	8597 2	Y	34	34 0	2
12	11377 X	4401	-0-	-6976	-0-	820 1	3545 2	Y	33	34 0	1
01	11377 X	7754	-0-	-3623	-0-	36 9	6946 2	Y	31	31 0	1
02	9947 X	9151	-0-	-796	-0-	774 1	8432 2	Y	31	31 0	1
03	10633 X	10149	-0-	-484	-0-	34 9	9293 2	Y	33	33 0	1
04	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	685 1	9412 2	Y	30	30 0	1
						34 9					
						811 1					
						33 9					

MCFADDIN (4050)		59371 595		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
MCFADDIN		WELL #:		145	RRCID ->	125001	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4046 - 4112
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN		WELL #:		55	RRCID ->	153659	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4094 - 4127
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (5000)		59371 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
MCFADDIN		WELL #: 140		RRCID -> 002773		COMPL. DATE 06/08/1971		TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5050)		59371 663		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365										
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 272718		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (5250)		59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
OCONNOR		WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5251 - 5259				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
OCONNOR		WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5234 - 5240				
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER)		59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
FAGAN		WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FAGAN "A"		WELL #: A 4		RRCID -> 253009		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 5493 PERF. 5447 - 5452								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5500)		59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508								
MCFADDIN		WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (5700)		59371 918		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697								
MCFADDIN		WELL #: 159		RRCID -> 146767		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
WELDER, ROB DUNE ENERGY		013365		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658								
WELDER, ROB DUNE ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 207651		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					386
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					386
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					386
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					386
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					386
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					386

MCFADDIN (5720)		59371 933		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC		013365		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754						
MCFADDIN		WELL #: 187		RRCID -> 269595		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5752 - 5754						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (3700)		59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 3686 - 3690						
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 3686 - 3690						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

MCFADDIN, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A						
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5282 - 5286						
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5282 - 5286						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, EAST (5725)			59372 564		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN, A.M.			WELL #: A 9		RRCID -> 113189		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6402		PERF. 5005 - 5045	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT		-0-
04	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	
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2	N	-0-		-0-
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-		-0-
02	1044	N	609	-0-	-435	-0-	609	2	N	-0-		-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		-0-
04	900	N	677	-0-	-223	-0-	677	2	N	-0-		-0-

MCFADDIN, NORTH (3750)			59373 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752									
MCFADDIN -A-			WELL #: 67		RRCID -> 173466		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 5210		PERF. 3774 - 3777	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCCANN SWD		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-		273611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCFADDIN -A-		019752									
MCFADDIN -A-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT			-0-
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818		N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5040)		59373 302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #: 66		RRCID -> 162223		COMPL. DATE 02/16/1996		TOTAL DEPTH 6811 PERF. 4946 - 4950		
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: A 73		RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCFADDIN, NORTH (5200)		//CONT.//		59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
MCCAN				WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4631	- 4632			
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-				-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259		COMPL. DATE 12/20/2005		TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCCAN		WELL #: 9		RRCID -> 288865		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5175 - 5605							
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-				46
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-				46
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-				46
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-				46
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				46
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCFADDIN, NORTH (6000)		59373 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AGOLL, INC.		008725													
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414		COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6253 - 6256							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
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
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 2052 - 2060				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A-		WELL #: 31		RRCID -> 058234		COMPL. DATE 02/25/1974		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, N. W. (4800)		59375 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 61		RRCID -> 145091		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4898 - 4902				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (4950)		59375 542		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 69		RRCID -> 190412		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4831 - 4835				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050)		59375 571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752										
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 T		RRCID -> 057967		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGOWN (PETTUS UPPER)		59507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880										
MCNEILL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 238793		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

MCKEE (PETTUS)		59570 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
2 D OIL & GAS LLC		953828										
RAMSEY, GRACE		WELL #: 2A		RRCID -> 143368		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3292 - 4392				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3000)		60198 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
T-C OIL COMPANY, LLC		833782										
EDWARDS		WELL #: 1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEDIO CREEK (3000)		//CONT.//		60198 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782									
MALONE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	245435	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	4501	PERF. 3008 - 3014		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260688	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	4890	PERF. 3142 - 3146		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			74
04	P&A COND	-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		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	P&A COND	-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		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015													

MEDIO CREEK (4100)
T-C OIL COMPANY, LLC
MALONE -C-

60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
833782
WELL #: 1 RRCID -> 245438 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-			N	-0-			81
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			81
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81

MALONE -D-

WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142

11	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-			N	-0-			111
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-			111
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			111

MALONE -A-

WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

11	4980 X	-0-	-0-	-4980	-0-			N	-0-			198
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			198
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			198

MEDIO CREEK (4300)
PALEO OIL COMPANY LLC
HEARD

60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
635131
WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC
EDWARDS

833782
WELL #: 1 RRCID -> 255115 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4235 - 4251

11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-88140		N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	---	--------	--	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 09/01/2023 - WELL PLUGGED 09/01/23

MEDIO CREEK, EAST (2900)
T-C OIL COMPANY, LLC
EDWARDS

60200 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
833782
WELL #: 2 RRCID -> 255742 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 2785 - 2788

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MEDIO CREEK, EAST (2900)		//CONT.//		60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
TARE RESOURCES, LLC				836026						
EWING		WELL #:		1	RRCID ->	291427	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		123
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	50		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIEME		WELL #: 1		RRCID -> 175416		COMPL. DATE 11/03/1999		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)		60935 844		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
BUSTAMANTE RESOURCES LLC		112682														
THIEME		WELL #: 3		RRCID -> 184333		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-							1
12	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	2	N	-0-							1
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-							1
02	203 N	202	-0-	-1	-0-	202	2	N	-0-							1
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-							1
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	N	-0-							1

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
BAKER, E.		WELL #: 2		RRCID -> 175922		COMPL. DATE 05/09/2012		TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIKESKA (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		61311 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
BONILLA		WELL #:		1	RRCID ->	177149	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12784 - 13494	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT		-0-

HAILEY		WELL #:		2	RRCID ->	174436	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	4482 - 4488	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MIKESKA (2ND TOM LYNE)		//CONT.//		61311 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
E. BAKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	226073	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	12600	PERF.12022 - 12040
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			137
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			137
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			137
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			137
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			46
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			46

BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116557	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10476 - 10500
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			28
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			28
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINERAL (MACKHANK, LO.) 61820 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
 BAST, C. H. - MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070765 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7859 - 7864

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	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 #: 1 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
04	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 #: 3 RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 #: 1		RRCID -> 124093		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9981		PERF. 9730 - 9760
M	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	AMT CODE
											BALANCE
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 1			N	-0-	84
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 1			N	-0-	84
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 1			N	-0-	84
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1			N	-0-	84
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1			N	-0-	84
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	84

SPARKMAN, PORTER			WELL #: 1WI		RRCID -> 129066		COMPL. DATE 08/29/1988		TOTAL DEPTH 2717		PERF. 2480 - 2645
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WOFFORD, C. J.			935452								
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME			WELL #: 1		RRCID -> 101273		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9864		PERF. 9704 - 9754
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	30
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008											

MINERAL, WEST (FRIO)			61828 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION			178030								
DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE			WELL #: 2		RRCID -> 160700		COMPL. DATE 11/11/1995		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 985 - 994
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1698				N	NO RPT	-0-

TRANS WEST OIL & GAS, INC.			864864								
ARNOLD, KARL G.			WELL #: 1		RRCID -> 071174		COMPL. DATE 08/14/1975		TOTAL DEPTH 7615		PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MINERAL, WEST (11000)			61828 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.			093620								
GOREE			WELL #: 1		RRCID -> 228510		COMPL. DATE 05/27/2007		TOTAL DEPTH 11208		PERF.10692 - 10996
11	0 N	1128	-0-	1128 B	-42555	1128 2			N	-0-	113
12	0 N	1367	-0-	1367 B	-41188	217 1	1150 3		N	-0-	113
01	0 N	967	-0-	967 B	-40221	967 2			N	-0-	113
02	1102 N	1177	-0-	75 B	-40146	1177 2			N	-0-	113
03	1271 N	1180	-0-	-91 B	-40146	1180 2			N	-0-	113
04	0 N	988	-0-	988 B	-39158	988 2			N	-0-	113

MINOAK (SLICK 7300)
ROCK RESOURCES, INC.
WOLTERS, R. E.

61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
722939
WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6270 X	4914	-0-	-1356	-0-		11	1	4803	2	N	91	160	1		77	
							100	9									
12	6479 X	6134	-0-	-345	-0-		15	1	5983	2	N	124	176	1		25	
							136	9									
01	6479 X	3945	-0-	-2534	-0-		12	1	3843	2	N	82				107	
							90	9									
02	5945 X	5450	-0-	-495	-0-		13	1	5326	2	N	101	185	1		23	
							111	9									
03	6138 X	5909	-0-	-229	-0-		14	1	5772	2	N	112				135	
							123	9									
04	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-		14	1	5981	2	N	104	185	1		54	
							114	9									

MISSION RIVER (5800)
PALOMA OPERATING, LLC
SHELTON, J. ISABELLA

62136 264 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
100344
WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

SCANIO/SHELTON

WELL #: 1 RRCID -> 208522 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5621 - 5634

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

MISSION RIVER (6000)
PALOMA OPERATING, LLC
SHELTON, J. ISABELLA

62136 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
100344
WELL #: B 3 RRCID -> 190357 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5424 - 5737

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

MISSION RIVER (6100)		62136 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
SCANIO SHELTON		WELL #:	3	RRCID ->	252998	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6196 - 6200
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (6300)		62136 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
SCANIO SHELTON		WELL #:	10	RRCID ->	290184	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 6266 - 6347
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MISSION RIVER (6400)		62136 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
SCANIO SHELTON		WELL #:	5	RRCID ->	222184	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6336 - 6348
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
SCANIO/SHELTON		WELL #:	4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515 PERF. 6294 - 6296
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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014

MISSION RIVER (8300 VKSBG) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON		62136 858 385551		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		12		RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8406 - 8477	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			85
04	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 SCANIO/SHELTON		524903		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		15		RRCID -> 280581		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. N/A	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) PALOMA OPERATING, LLC SCANIO/SHELTON		62136 924 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		11		RRCID -> 250577		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8444 - 8457	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC COOLEY, M.E.		62150 025 747002		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA					
WELL #:		12		RRCID -> 216505		COMPL. DATE 06/28/2014		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 8742 - 8756			
11	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	32	1	80	2	N	-0-	46
12	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	22	1	102	2	N	-0-	46
01	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	25	1	110	2	N	-0-	46
02	133 N	133	-0-	-0-	B	-0-	35	1	98	2	N	-0-	46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	28	1	101	2	N	-0-	46
04	60 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	46

MISSION VALLEY (8300) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC COOLEY, M.E.		62150 380 747002		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
WELL #:		11		RRCID -> 218789		COMPL. DATE 07/15/2014		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 8742 - 9801			
11	210 N	172	-0-	-38		-0-	48	1	122	2	N	2	86
12	248 N	188	-0-	-60		-0-	32	1	153	2	N	3	89
01	186 N	92	-0-	-94		-0-	17	1	73	2	N	2	91
02	145 N	136	-0-	-9		-0-	35	1	99	2	N	2	93
03	186 N	168	-0-	-18		-0-	35	1	130	2	N	3	96
04	90 N	NO RPT	-0-	-90		-0-					N	NO RPT	96

MISSION VALLEY (10,220)													62150 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
MODERN EXPLORATION, INC.													573226										
MISSION VALLEY													WELL #: 1		RRCID -> 261990		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 10940		PERF.10200 - 10226		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE										
11		1860 N	1364	-0-	-496	-0-	1328	2	36	9	N	33		339									
12		1705 N	1388	-0-	-317	-0-	1343	2	45	9	N	41	191 1	189									
01		1705 N	149	-0-	-1556	-0-	148	2	1	9	N	1		190									
02		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2337	2	50	9	N	45		235									
03		3100 N	3853	-0-	753	753	3508	2	345	9	N	314	188 1	361									
*04		2443 N	1690	-0-	-753	-0-	1689	2	1	9	N	1		362									

VANTAGE OPERATING, LLC													882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER													WELL #: 1		RRCID -> 177966		COMPL. DATE 03/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9798 - 9874		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE										
11		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	596	1	10027	3	Y	242	256 1	32									
12		6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	411	1	5874	3	Y	149	175 1	6									
01		8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	525	1	7809	3	Y	191	175 1	22									
02	DLQ	G-10	6440	-0-	6440	6440	438	1	5819	3	Y	166	159 1	29									
03	DLQ	G-10	8811	-0-	8811	15251	567	1	8023	3	Y	201	162 1	68									
04	DLQ	G-10	10668	-0-	10668	25919	722	1	9679	3	Y	243	251 1	60									

DREYER, WILLIAM													882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER													WELL #: 2		RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9760 - 9839		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE										
11		9180 X	3541	-0-	-5639	-0-	195	1	3279	3	Y	61	200 1	5									
12		9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-	67	9			Y	-0-		5									
01		9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-		5									
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5									
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5									
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5									

OHRT-HEINOLD													882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER													WELL #: 1		RRCID -> 180862		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10070 - 10149		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE										
11		8970 X	7706	-0-	-1264	-0-	428	1	7202	3	N	69		213									
12		9362 X	8547	-0-	-815	-0-	555	1	7919	3	N	66	195 1	84									
01		9362 X	8590	-0-	-772	-0-	536	1	7978	3	N	69		153									
02		8758 X	7872	-0-	-886	-0-	546	1	7252	3	N	67	179 1	41									
03		9021 X	8802	-0-	-219	-0-	576	1	8146	3	N	73		114									
04		8310 X	7885	-0-	-425	-0-	544	1	7295	3	N	42		156									

OHRT-ALBRECHT													882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
WATTS-GISLER													WELL #: 1		RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10102 - 10178		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE										
11		8250 X	7268	-0-	-982	-0-	408	1	6849	3	N	10		102									
12		7967 X	7827	-0-	-140	-0-	510	1	7282	3	N	32		134									
01		8306 X	8306	-0-	-0-	-0-	35	9	7724	3	N	57		191									
02		7337 X	5719	-0-	-1618	-0-	519	1	5307	3	N	12	174 1	29									
03		7812 X	5818	-0-	-1994	-0-	63	9	5431	3	N	3		32									
04		8040 X	5934	-0-	-2106	-0-	384	1	5520	3	N	2		34									

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002										
COOLEY, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 194567		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	-0-		213
12		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	931	1	Y	6		219
							7	9				
01		5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1101	1	Y	5		224
							6	9				
02		6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	1755	1	Y	5		229
							6	9				
03		5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	1124	1	Y	7		236
							8	9				
04		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-			Y	NO RPT		236

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
MILLER ALBRECHT UNIT		747002										
		WELL #: 1 A		RRCID -> 003428		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		1200 N	1100	-0-	-100	-0-	168	1	Y	5		201
							6	9				
12		1240 N	1166	-0-	-74	-0-	69	1	Y	19		220
							21	9				
01		1209 N	1014	-0-	-195	-0-	11	1	Y	8		228
							9	9				
02		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	312	1	Y	8		236
							9	9				
03		1178 N	1156	-0-	-22	-0-	338	1	Y	8		244
							9	9				
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	452	1	Y	43	169 1	118
							47	9				

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)		62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC		747002										
JACOB		WELL #: 1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	1686	1	N	7		269
							8	9				
12		5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	958	1	N	6		275
							7	9				
01		5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	1000	1	N	4		279
							4	9				
02		5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	1424	1	N	4		283
							4	9				
03		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	1278	1	N	7		290
							8	9				
04		4050 X	NO RPT	-0-	-4050	-0-			N	NO RPT		290

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002												
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230												
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
11		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	740	1	1877	2	N	115
							3	9				
12		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	369	1	1739	2	N	117
							2	9				
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	364	1	1596	2	N	119
							2	9				
02		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	516	1	1461	2	N	120
							1	9				
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	480	1	1758	2	N	123
							3	9				
04		1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	123
											NO RPT	

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY) 62157 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566												
SISSION-FRIO WELL #: 1 RRCID -> 288124 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
11		0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	7099					N	-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
WHITE STRIDE LLC 101111												
COLETO POINT WELL #: 1 RRCID -> 176813 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13196 - 13212												
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
11		4200 X	3921	-0-	-279	-0-	595	1	3326	2	N	139
12		4340 X	4040	-0-	-300	-0-	770	1	3270	2	N	139
01		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	1184	1	3365	2	N	139
02		4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	947	1	3110	2	N	139
03		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	1087	1	3317	2	N	139
04		4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	139
											NO RPT	

SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002												
COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680												
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
11		480 N	472	-0-	-8	-0-	72	1	400	2	N	26
12		564 N	564	-0-	-0-	-0-	108	1	456	2	N	26
01		535 N	535	-0-	-0-	-0-	139	1	396	2	N	26
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	127	1	418	2	N	26
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	136	1	415	2	N	26
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	26
											NO RPT	

SANDEL OPERATING COMPANY 747534												
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737												
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
11		3000 N	5160	-0-	2160	3051	5040	2	120	9	N	88
12		3100 N	4736	-0-	1636	4687	4650	2	86	9	N	166
01		8137 X	3450	-0-	-4687	-0-	3450	2			N	166
02		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4585	2	48	9	N	210
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3949	2	114	9	N	134
04		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	134

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															
M	O	ALLOW 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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	50	1	127	2	Y	-0-			4
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	22	1	106	2	Y	-0-			4
01	186	N	85	-0-	-101	-0-	16	1	69	2	Y	-0-			4
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	108	2	Y	-0-			4
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	38	1	141	2	Y	-0-			4
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			4

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002															
COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452															
11	5100	X	1466	-0-	-3634	-0-	414	1	1050	2	Y	2			188
12	5270	X	93	-0-	-5177	-0-	2	9							
01	5270	X	1189	-0-	-4081	-0-	16	1	77	2	Y	-0-			188
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	221	1	967	2	Y	1			189
03	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	1	9							
04	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-	961	1	2723	2	Y	3			192
							3	9							
							760	1	2785	2	Y	4			196
							4	9							

JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507															
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			140
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002												
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550												
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	
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	468 1	1186 2	N	2		42	
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	2 9	738 2	N	1		43	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	1 9	572 2	N	1		44	
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	131 1	1048 2	N	1		45	
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1 9	1046 2	N	2		47	
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	2 9		N	NO RPT		47	

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542												
11	420 N	403	-0-	-17	-0-	114 1	289 2	N	-0-		155	
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	319 1	68 2	N	-0-		155	
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	64 1	280 2	N	-0-		155	
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	119 1	338 2	N	-0-		155	
03	429 N	429	-0-	-0-	-0-	92 1	336 2	N	1		156	
04	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	1 9		N	NO RPT		156	

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514												
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	95 1	240 2	N	-0-		37	
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	51 1	241 2	N	1		38	
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 9	239 2	N	-0-		38	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	55 1	213 2	N	-0-		38	
03	286 N	286	-0-	-0-	-0-	75 1	225 2	N	-0-		38	
04	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	61 1		N	NO RPT		38	

COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563												
11	630 N	320	-0-	-310	-0-	38 1	207 2	N	68	179 1	255	
12	620 N	178	-0-	-442	-0-	75 9	150 2	N	17		272	
01	279 N	274	-0-	-5	-0-	9 1	246 2	N	23		295	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	19 9	305 2	N	-0-		295	
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	3 1	411 2	N	3		298	
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25 9	339 2	N	2		300	
						125 1						
						170 1						
						3 9						
						210 1						
						2 9						

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566															
ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871															
M	O	ALLOW 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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090															
11		2940 X	2927	-0-	-13	-0-	444	1	2444	2	N	35			365
							39	9							
12		3038 X	2673	-0-	-365	-0-	159	1	2489	2	N	23			388
							25	9							
01		3038 X	2119	-0-	-919	-0-	23	1	2068	2	N	25			413
							28	9							
02		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	883	1	2150	2	N	-0-			413
03		3038 X	2805	-0-	-233	-0-	826	1	1977	2	N	2	183	1	232
							2	9							
04		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	1180	1	1897	2	N	1			233
							1	9							

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719															
11		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	380	1	2090	2	N	15			79
							17	9							
12		1798 N	1512	-0-	-286	-0-	90	1	1411	2	N	10			89
							11	9							
01		1643 N	1426	-0-	-217	-0-	16	1	1380	2	N	27			116
							30	9							
02		2407 N	1923	-0-	-484	-0-	543	1	1323	2	N	52			168
							57	9							
03		1519 N	1436	-0-	-83	-0-	416	1	995	2	N	23			191
							25	9							
04		1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	518	1	833	2	N	30	179	1	42
							33	9							

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546															
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608 DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250															
11		8100 X	1139	-0-	-6961	-0-	63	1	1050	3	Y	24	64	1	4
							26	9							
12		8308 X	1103	-0-	-7205	-0-	68	1	977	3	Y	53	38	1	19
							58	9							
01		8308 X	653	-0-	-7655	-0-	39	1	580	3	Y	31	26	1	24
							34	9							
02		DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838	323	1	4287	3	Y	207	199	1	32
							228	9							
03		DLQ G-10	5655	-0-	5655	10493	355	1	5026	3	Y	249	190	1	91
							274	9							
04		DLQ G-10	3956	-0-	3956	14449	261	1	3502	3	Y	175	184	1	82
							193	9							

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608														
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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		29450 X	29450	-0-	-0-	-0-	1613	1	27119	3	Y	653	693 1	311
12		28462 X	28462	-0-	-0-	-0-	718	9	1816	1	Y	657	773 1	195
01		28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	723	9	1745	1	Y	635	583 1	247
02	DLQ	G-10	23859	-0-	23859	23859	699	9	1622	1	Y	616	589 1	274
03	DLQ	G-10	21397	-0-	21397	45256	678	9	1376	1	Y	489	394 1	369
04	DLQ	G-10	20528	-0-	20528	65784	538	9	1389	1	Y	468	483 1	354
							515	9						
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188														
11		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	296	1	4989	3	Y	239	304 1	1
12		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	263	9	239	1	Y	186	132 1	55
01		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	205	9	236	1	Y	190	155 1	90
02	DLQ	G-10	4082	-0-	4082	4082	209	9	272	1	Y	175	168 1	97
03	DLQ	G-10	5454	-0-	5454	9536	193	9	343	1	Y	241	184 1	154
04	DLQ	G-10	4135	-0-	4135	13671	265	9	273	1	Y	183	193 1	144
							201	9						
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954														
JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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														
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002														
COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MONOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 COREENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 FERRELL, D. L. WELL #: RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	50
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MONSON WELL #: 2 RRCID -> 222479 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MONT (WILCOX 10640)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082														
M	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
11	65040 X	62276	-0-	-2764	-0-	57651	2	3538	3	N	988	958	1	210
12	65906 X	63881	-0-	-2025	-0-	1087	9	59348	2	N	1012	1165	1	57
01	65906 X	62338	-0-	-3568	-0-	1113	9	57316	2	N	933	770	1	220
02	61306 X	59999	-0-	-1307	-0-	1026	9	55548	2	N	847	933	1	134
03	64666 X	59395	-0-	-5271	-0-	932	9	54089	2	N	920	942	1	112
04	62280 X	55456	-0-	-6824	-0-	1012	9	50717	2	N	829	751	1	190
						912	9							
BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 288214 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10368 - 10380														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2023														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310														
11	90330 X	83200	-0-	-7130	-0-	74907	2	4725	3	N	3244	3276	1	210
12	92473 X	84332	-0-	-8141	-0-	3568	9	76415	2	N	3054	2967	1	297
01	89373 X	81744	-0-	-7629	-0-	3359	9	73168	2	N	3072	3062	1	307
02	82041 X	77557	-0-	-4484	-0-	3379	9	70008	2	N	2739	2762	1	284
03	86397 X	77594	-0-	-8803	-0-	3013	9	68813	2	N	2897	2852	1	329
04	83190 X	68675	-0-	-14515	-0-	3187	9	61157	2	N	2525	2383	1	471
						2778	9							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC														
GERDES														
WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704														
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	9	N	50			282
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	9	N	85	178	1	189
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			189
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107			296
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	9	N	140	170	1	266
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	9	N	31	178	1	119
KAISER														
WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738														
11	13350 X	7463	-0-	-5887	-0-	1050	1	6239	2	N	158			198
12	8711 X	6793	-0-	-1918	-0-	174	9	1085	1	N	142	174	1	166
01	8711 X	4514	-0-	-4197	-0-	156	9	910	1	N	114	186	1	94
02	7685 X	5298	-0-	-2387	-0-	125	9	1015	1	N	84			178
03	8215 X	6067	-0-	-2148	-0-	92	9	1085	1	N	149	196	1	131
04	7470 X	5973	-0-	-1497	-0-	164	9	1050	1	N	96			227
						106	9							

OIL AND GAS DIVISION

MONT (WILCOX 10,900) ATLAS OPERATING LLC REHM				62518 800 036587	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			163
12		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-			163
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			163
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			163
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			163

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				130426 2	RRCID -> 281628	COMPL. DATE 01/22/2016				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520					
11		101040 X	93119	-0-	-7921	-0-	84931	2	5520	3	N	2425	2479	1	249
12		102207 X	95400	-0-	-6807	-0-	86982	2	5383	3	N	2759	2722	1	286
01		102021 X	94556	-0-	-7465	-0-	85355	2	6224	3	N	2706	2654	1	338
02		94975 X	87868	-0-	-7107	-0-	79109	2	5616	3	N	2857	2717	1	478
03		101995 X	101995	-0-	-0-	-0-	90833	2	8130	3	N	2756	2848	1	386
*04		100651 X	100651	-0-	-0-	-0-	90331	2	7802	3	N	2289	2474	1	201

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 282919	COMPL. DATE 06/05/2017				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618					
11		22380 X	18147	-0-	-4233	-0-	16692	2	1118	3	N	306	382	1	127
12		23126 X	20754	-0-	-2372	-0-	19120	2	1228	3	N	369	374	1	122
01		21917 X	19240	-0-	-2677	-0-	17553	2	1305	3	N	347	199	1	270
02		19778 X	18336	-0-	-1442	-0-	16834	2	1152	3	N	318	388	1	200
03		20863 X	17759	-0-	-3104	-0-	16019	2	1380	3	N	327	377	1	150
04		20070 X	16282	-0-	-3788	-0-	14666	2	1212	3	N	367	182	1	335

A.G. HENKES GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 284848	COMPL. DATE 01/09/2018				TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680					
11		9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	13	1	8531	2	N	196	186	1	139
12		10386 X	10386	-0-	-0-	-0-	588	3	9417	2	N	240			379
01		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	630	3	264	9					174
02		9515 X	9515	-0-	-0-	-0-	656	3	190	9					120
03		8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	68	1	8653	2	N	142	196	1	269
*04		8894 X	8894	-0-	-0-	-0-	638	3	156	9					232

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354												
KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366												
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336												
11	5370 X	-0-	-0-	-5370	-0-					N	-0-	64
12	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-	64
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-	64
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64

GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170												
11	4380 X	3117	-0-	-1263	-0-	3004	2	113	9	N	103	119
12	3441 X	3206	-0-	-235	-0-	3130	2	76	9	N	69	188
01	3162 X	2738	-0-	-424	-0-	2699	2	39	9	N	35	223
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3320	2	30	9	N	27	250
03	3224 X	2984	-0-	-240	-0-	2927	2	57	9	N	52	123
04	3120 X	2483	-0-	-637	-0-	2416	2	67	9	N	61	184

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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867												
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	118	-0-	118	118	118	1			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	105	-0-	105	223	105	1			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	122	-0-	122	345	122	1			N	-0-	-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	345					N	NO RPT	-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867												
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925												
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MOONEY, E.(YEGUA 5450) 62700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	25	1	2263	2	N	-0-			-0-
12	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	25	1	2154	2	N	-0-			-0-
01	2294 N	2288	-0-	-6	-0-	25	1	2263	2	N	-0-			-0-
02	2204 N	2089	-0-	-115	-0-	23	1	2066	2	N	-0-			-0-
03	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-
04	2220 N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ALS PRODUCTION CO. 015610
 ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES (1750) 62795 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP 036548
 ROBINSON, VELMA WELL #: 2 RRCID -> 081065 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES (2280) 62795 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CALLAWAY WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CANVAS ENERGY LLC 100317
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
04	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

11	15060 #	13527	-0-	-1533	-0-	13527	3	N	-0-			-0-
12	15066 #	12434	-0-	-2632	-0-	12434	3	N	-0-			-0-
01	15934 #	12926	-0-	-3008	-0-	12926	3	N	-0-			-0-
02	14906 #	11918	-0-	-2988	-0-	11918	3	N	-0-			-0-
03	14818 #	12176	-0-	-2642	-0-	12176	3	N	-0-			-0-
04	13530 #	NO RPT	-0-	-13530	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2180	2	52	9	N	47				151
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1864	2	35	9	N	32				183
01	2077 N	965	-0-	-1112	-0-	926	2	39	9	N	35				218
02	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2619	2	46	9	N	42				260
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1744	2	178	9	N	162	178	1		244
04	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				244

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
 BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MORAY (EDWARDS) 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 BB-SOUTHTEX, LLC 100210
 BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	1026	2	4497	3	N	-0-				-0-
12	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	985	2	4884	3	N	-0-				-0-
01	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	1042	2	5013	3	N	-0-				-0-
02	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	780	2	2721	3	N	-0-				-0-
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	1212	2	4315	3	N	-0-				-0-
*04	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	1167	2	4173	3	N	-0-				-0-

STILES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236034 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14476 PERF.14433 - 16960

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	10860 X	9868	-0-	-992	-0-	1833	2	8035	3	N	-0-				-0-
12	10788 X	10633	-0-	-155	-0-	1786	2	8847	3	N	-0-				-0-
01	10385 X	10368	-0-	-17	-0-	1783	2	8585	3	N	-0-				-0-
02	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	2238	2	7803	3	N	-0-				-0-
03	10633 X	10163	-0-	-470	-0-	2229	2	7934	3	N	-0-				-0-
04	10290 X	9924	-0-	-366	-0-	2169	2	7755	3	N	-0-				-0-

MORAY (EDWARDS)			//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.// 100210													
BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #: 1		RRCID -> 236152			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729					
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
11		15150 X	10390	-0-	-4760	-0-	1931	2	8459	3	N	-0-				-0-
12		15655 X	13447	-0-	-2208	-0-	2258	2	11189	3	N	-0-				-0-
01		14663 X	8434	-0-	-6229	-0-	1451	2	6983	3	N	-0-				-0-
02		13717 X	13044	-0-	-673	-0-	2907	2	10137	3	N	-0-				-0-
03		13934 X	13934	-0-	-0-	-0-	3056	2	10878	3	N	-0-				-0-
04		13020 X	11976	-0-	-1044	-0-	2618	2	9358	3	N	-0-				-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 236866			COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338					
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #: 3		RRCID -> 237044			COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200					
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	15	2	63	3	N	-0-				-0-
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	14	2	69	3	N	-0-				-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	14	2	68	3	N	-0-				-0-
02		87 N	58	-0-	-29	-0-	13	2	45	3	N	-0-				-0-
03		93 N	50	-0-	-43	-0-	11	2	39	3	N	-0-				-0-
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	13	2	47	3	N	-0-				-0-

STILES GAS UNIT A			WELL #: 1		RRCID -> 237662			COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246					
11		18570 X	15747	-0-	-2823	-0-	2926	2	12821	3	N	-0-				-0-
12		18693 X	16525	-0-	-2168	-0-	2775	2	13750	3	N	-0-				-0-
01		18600 X	13559	-0-	-5041	-0-	2332	2	11227	3	N	-0-				-0-
02		17110 X	13335	-0-	-3775	-0-	2972	2	10363	3	N	-0-				-0-
03		17084 X	17084	-0-	-0-	-0-	3747	2	13337	3	N	-0-				-0-
04		15990 X	15497	-0-	-493	-0-	3387	2	12110	3	N	-0-				-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 239213			COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909					
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	608	2	2666	3	N	-0-				-0-
12		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	556	2	2751	3	N	-0-				-0-
01		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	561	2	2702	3	N	-0-				-0-
02		3161 X	2363	-0-	-798	-0-	527	2	1836	3	N	-0-				-0-
03		3379 X	2637	-0-	-742	-0-	578	2	2059	3	N	-0-				-0-
04		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	761	2	2719	3	N	-0-				-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 239425			COMPL. DATE 08/13/2008			TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490					
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	2	109	3	N	-0-				-0-
12		234 N	234	-0-	-0-	-0-	39	2	195	3	N	-0-				-0-
01		124 N	66	-0-	-58	-0-	11	2	55	3	N	-0-				-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	35	2	123	3	N	-0-				-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				-0-
*04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	57	2	202	3	N	-0-				-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 243873			COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855					
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	34	2	150	3	N	-0-				-0-
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	45	2	226	3	N	-0-				-0-
01		217 N	203	-0-	-14	-0-	35	2	168	3	N	-0-				-0-
02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	77	2	269	3	N	-0-				-0-
03		279 N	229	-0-	-50	-0-	50	2	179	3	N	-0-				-0-
04		282 N	282	-0-	-0-	-0-	62	2	220	3	N	-0-				-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210									
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	245440	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	14475	PERF.14555	- 16853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		5430 X	4858	-0-	-572	-0-	903 2	3955 3	N	-0-			-0-
12		5642 X	5238	-0-	-404	-0-	880 2	4358 3	N	-0-			-0-
01		5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	998 2	4803 3	N	-0-			-0-
02		5278 X	4227	-0-	-1051	-0-	942 2	3285 3	N	-0-			-0-
03		5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	1198 2	4266 3	N	-0-			-0-
04		5610 X	4900	-0-	-710	-0-	1071 2	3829 3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	245441	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14483	- 16275	
11		9660 X	8819	-0-	-841	-0-	1639 2	7180 3	N	-0-			-0-
12		9672 X	9608	-0-	-64	-0-	1614 2	7994 3	N	-0-			-0-
01		9672 X	8962	-0-	-710	-0-	1541 2	7421 3	N	-0-			-0-
02		9048 X	8127	-0-	-921	-0-	1811 2	6316 3	N	-0-			-0-
03		9691 X	9691	-0-	-0-	-0-	2125 2	7566 3	N	-0-			-0-
04		9373 X	9373	-0-	-0-	-0-	2049 2	7324 3	N	-0-			-0-

FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246339	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	14462	PERF.14655	- 15659	
11		90 N	18	-0-	-72	-0-	3 2	15 3	N	-0-			-0-
12		93 N	83	-0-	-10	-0-	14 2	69 3	N	-0-			-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	8 2	34 3	N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	9 2	33 3	N	-0-			-0-
03		93 N	19	-0-	-74	-0-	4 2	15 3	N	-0-			-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	12 2	42 3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	252026	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	14473	PERF.14600	- 16315	
11		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	763 2	3342 3	N	-0-			-0-
12		3968 X	3446	-0-	-522	-0-	578 2	2868 3	N	-0-			-0-
01		3968 X	3660	-0-	-308	-0-	630 2	3030 3	N	-0-			-0-
02		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	893 2	3115 3	N	-0-			-0-
03		4247 X	3831	-0-	-416	-0-	840 2	2991 3	N	-0-			-0-
04		4110 X	3623	-0-	-487	-0-	792 2	2831 3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	253398	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	14552	PERF.14443	- 17368	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		316 N	316	-0-	-0-	-0-	69 2	247 3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	255162	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	17500	PERF.15205	- 17096	
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	11 2	48 3	N	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 2	52 3	N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	11 2	55 3	N	-0-			-0-
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	12 2	41 3	N	-0-			-0-
03		62 N	49	-0-	-13	-0-	11 2	38 3	N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-	-1	-0-	13 2	46 3	N	-0-			-0-

THIEME GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262900	COMPL. DATE	10/23/2010	TOTAL DEPTH	15082	PERF.14676	- 17580	
11		4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	804 2	3523 3	N	-0-			-0-
12		4433 X	4430	-0-	-3	-0-	744 2	3686 3	N	-0-			-0-
01		4433 X	4366	-0-	-67	-0-	751 2	3615 3	N	-0-			-0-
02		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	950 2	3314 3	N	-0-			-0-
03		4464 X	4442	-0-	-22	-0-	974 2	3468 3	N	-0-			-0-
04		4320 X	4074	-0-	-246	-0-	890 2	3184 3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445				
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
11		4380 X	3600	-0-	-780	-0-	669 2	2931 3	N	-0-		-0-
12		4495 X	4168	-0-	-327	-0-	700 2	3468 3	N	-0-		-0-
01		4092 X	3543	-0-	-549	-0-	609 2	2934 3	N	-0-		-0-
02		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	859 2	2996 3	N	-0-		-0-
03		4154 X	3729	-0-	-425	-0-	818 2	2911 3	N	-0-		-0-
04		4020 X	3501	-0-	-519	-0-	765 2	2736 3	N	-0-		-0-

HAMILTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 264151		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326				
11		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	1042 2	4563 3	N	-0-		-0-
12		11211 X	11211	-0-	-0-	-0-	1883 2	9328 3	N	-0-		-0-
01		8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	1492 2	7184 3	N	-0-		-0-
02		7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	1707 2	5952 3	N	-0-		-0-
03		7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	1593 2	5671 3	N	-0-		-0-
04		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	1212 2	4332 3	N	-0-		-0-

EVX OPERATING LLC		101131		RRCID -> 265940		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6886 - 7366				
CUERO SWD		WELL #: 1										
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)		63130 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 100		WELL #: 1		RRCID -> 266396		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8524 - 8538				
11		180 N	86	-0-	-94	-0-	58 1	28 2	Y	-0-		-0-
12		620 N	150	-0-	-470	-0-	149 1	1 2	Y	-0-		-0-
01		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 1		Y	-0-		-0-
02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	920 1	108 2	Y	-0-		-0-
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	607 1	146 2	Y	-0-		-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)		63131 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.		378253										
WELDER-CLIBURN		WELL #: 3C		RRCID -> 061276		COMPL. DATE 02/14/1975		TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOULTON (JACKSON)		63279 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA				
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		804350										
MOLNOSKEY, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 072663		COMPL. DATE 04/09/1977		TOTAL DEPTH 1411 PERF. N/A				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOULTON (JACKSON)			//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA	
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.			//CONT.//		804350							
HEIMER, LOIS			WELL #:		1	RRCID -> 075224		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH	1608	PERF. 1218 - 1226
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C COND	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SUSTR, JIM J. UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1196 - 1202
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)					63354 027	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.					732075							
CARTWRIGHT RANCH			WELL #:		3	RRCID -> 260575		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5932 - 5950
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CARTWRIGHT RANCH			WELL #:		16 C	RRCID -> 288759		COMPL. DATE 09/27/2022		TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5888 - 5894
11	5220 X	4923	-0-	-297	-0-	633	1	4286	2	N	4	206
12	4681 X	4148	-0-	-533	-0-	629	1	3509	2	N	9	215
01	5115 X	3095	-0-	-2020	-0-	608	1	2477	2	N	9	41
02	4785 X	3001	-0-	-1784	-0-	559	1	2434	2	N	7	48
03	5115 X	2712	-0-	-2403	-0-	353	1	2353	2	N	5	53
04	4920 X	2204	-0-	-2716	-0-	348	1	1850	2	N	5	58

CARTWRIGHT RANCH			WELL #:		15	RRCID -> 291594		COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5930 - 5935
11	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700) //CONT.// 63354 027 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 293226 COMPL. DATE 04/14/2022 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5824 - 5832

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/12/2023

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871

11	5400 X	5055	-0-	-345	B	-0-	281 1	4757 2	Y	15				38
12	6431 X	6431	-0-	-0-	B	-0-	247 1	6088 2	Y	87				125
01	5580 X	5521	-0-	-59	B	-0-	450 1	5040 2	Y	28				153
02	6148 X	4513	-0-	-1635	B	-0-	199 1	4301 2	Y	12				165
03	6417 X	4405	-0-	-2012	B	-0-	213 1	4162 2	Y	27				192
04	6210 X	3119	-0-	-3091	B	-0-	200 1	2917 2	Y	2				194

MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.) 63354 270 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 WELDERXP LTD. 907320
 COFFIN-SARGENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544

11	1380 N	575	-0-	-805	-0-	-0-	222 1	353 2	N	-0-				-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1	821 2	N	-0-				-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	175 1	609 2	N	-0-				-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	-0-	199 1	504 2	N	-0-				-0-
03	1085 N	823	-0-	-262	-0-	-0-	213 1	610 2	N	-0-				-0-
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	-0-	203 1	541 2	N	-0-				-0-

MT. LUCAS (V-4 SAND) //CONT.// 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617												
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

11		3000 X	1944	-0-	-1056	-0-	281 1	1663 2	N	-0-		-0-
12		3100 X	2282	-0-	-818	-0-	249 1	2033 2	N	-0-		-0-
01		2883 X	1426	-0-	-1457	-0-	170 1	1256 2	N	-0-		-0-
02		2697 X	1701	-0-	-996	-0-	199 1	1502 2	N	-0-		-0-
03		2418 X	1722	-0-	-696	-0-	213 1	1509 2	N	-0-		-0-
04		2220 X	1508	-0-	-712	-0-	203 1	1305 2	N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145												
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

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (2200) 63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291456 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376												
M	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

11		5040	4264	-0-	-776	-0-	1020 1	3244 2	N	-0-		-0-
12		5208	3758	-0-	-1450	-0-	1054 1	2704 2	N	-0-		-0-
01		5208	3536	-0-	-1672	-0-	1170 1	2366 2	N	-0-		-0-
02		4872	2939	-0-	-1933	-0-	1131 1	1808 2	N	-0-		-0-
03		5208	2571	-0-	-2637	-0-	1131 1	1440 2	N	-0-		-0-
04		4260 #	-0-	-0-	-4260	-0-			N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS (2500) 63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK												
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075												
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 290364 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352												
M	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

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 17 RRCID -> 296828 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2504 - 2594												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

10		0	3086	-0-	3086	3086	206 1	2880 2	N	-0-		-0-
11		0	2960	-0-	2960	6046	281 1	2679 2	N	-0-		-0-
12		0	2330	-0-	2330	8376	422 1	1908 2	N	-0-		-0-
01		0	1749	-0-	1749	10125	450 1	1299 2	N	-0-		-0-
02		0	1160	-0-	1160	11285	199 1	961 2	N	-0-		-0-
03		0	974	-0-	974	12259	213 1	761 2	N	-0-		-0-
04		0	879	-0-	879	13138	203 1	676 2	N	-0-		-0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.
WEATHERSBY

63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
215625
WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

M	ALLOW CODE	GAS 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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	22
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2016									

MOUNTAIN VIEW (SAND 4)
WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

63466 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
891175
WELL #: 2 RRCID -> 109083 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 10106 - 10126

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)
WAGNER OIL COMPANY
RISER, E. L.

63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
891175
WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

11	360 X	160	-0-	-200	-0-	59	1	101	2	Y	-0-	385
12	372 X	238	-0-	-134	-0-	91	1	147	2	Y	-0-	385
01	372 X	274	-0-	-98	-0-	97	1	177	2	Y	-0-	385
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	144	1	231	2	Y	1	42
										1	9	
03	248 N	171	-0-	-77	-0-	73	1	98	2	Y	-0-	42
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	127	1	214	2	Y	7	49
										8	9	

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-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

11	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	1161	1	1983	2	Y	11	181
										12	9	
12	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	1051	1	1702	2	Y	13	87
										14	9	
01	3100 X	2140	-0-	-960	-0-	754	1	1379	2	Y	6	93
										7	9	
02	3045 X	2641	-0-	-404	-0-	1006	1	1611	2	Y	22	115
										24	9	
03	3255 X	3069	-0-	-186	-0-	1293	1	1742	2	Y	31	48
										34	9	
04	3150 X	2304	-0-	-846	-0-	850	1	1428	2	Y	24	72
										26	9	

MOUNTAIN VIEW, N. (8100)		63468 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
DEGUELLO OPERATING LLC		210225										
DOUGHERTY-STRIEBECK		WELL #: 1		RRCID -> 235847		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 9495		PERF. 8314 - 8324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	95996					N	-0-	-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
ARCO SANGER ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 296054		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 11518		PERF. 8200 - 8240		
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MUDHILL (HOCKLEY)		63596 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
MITCHELL		WELL #: 2		RRCID -> 252149		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3431 - 3504		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	67
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9			N	1	68
02	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-	68
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2				N	-0-	68
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
O'BRIEN RANCH		WELL #: 1B		RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O'BRIEN RANCH		WELL #: 1A		RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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			
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
11		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	4012 2	33 9	N	30	181
12		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4248 2	6 9	N	5	186
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2769 2	7 9	N	6	192
02		3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3069 2	17 9	N	15	207
03		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3428 2	30 9	N	27	234
04		2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2088 2	15 9	N	14	248

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			
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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			
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
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
LIGHTNING OIL COMPANY		500600									
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314 PERF. 10134 - 10154			
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		157
04	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			
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		236
02		506 X	506	-0-	-0-	-0-	426 2	80 9	Y	73	117
*03		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1884 2	69 9	Y	63	180
*04		674 X	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-	180

DIMON SWD		WELL #: 1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421			
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/29/2024

MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD								
LIGHTNING OIL COMPANY		500600														
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

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								
11	210 N	-0-	-0-	-210 B	-54262					Y	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-54262					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54262					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54262					Y	-0-					-0-
03	0 X	322	-0-	322 B	-53940	30	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	0 X	292	-0-	292 B	-53648	19	1	223	2	Y	45					45
						50	9									

RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875								
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	20	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	26 N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

RODGERS GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893								
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-					-0-

NOODLERONI (FRIO)		65857 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
VAQUERO OPERATING		882776														
FRANEK		WELL #: 1		RRCID -> 151108		COMPL. DATE 08/09/1994		TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4383 - 4386								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (GEOLOGIC)		65916 183		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355														
BROWN UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 269243		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (GEOLOGIC)													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE													
WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	208	-0-	208	-0-	208 3			N	-0-			-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3			N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700)													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641													
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: 18 RRCID -> 287930 COMPL. DATE 03/14/2019 TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843													
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166													
LOONEY WELL #: 3 RRCID -> 295384 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3611 - 3624													
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	16709 X	7882	-0-	-8827 B	-0-	45 1	7752 2		N	77			77
						85 9							
02	15631 X	11636	-0-	-3995 B	-0-	78 1	11468 2		N	82			159
						90 9							
03	16709 X	7361	-0-	-9348 B	-0-	60 1	7232 2		N	63			222
						69 9							
04	16170 X	5451	-0-	-10719 B	-0-	24 1	5385 2		N	38	167 1		93
						42 9							

NORBEE (3400)													
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE													
BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	AMT	BALANCE

NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		WELL #: 1		RRCID -> 281616		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 4785		PERF. 4697		- 4702	
BROWN															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		370086		WELL #: 1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838		PERF. 4634		- 4636	
11	15960 #	7174	-0-	-8786	-0-	1175	1	5999	3	N	-0-				-0-
12	16492 #	6880	-0-	-9612	-0-	1225	1	5655	3	N	-0-				-0-
01	11346 #	5769	-0-	-5577	-0-	1120	1	4649	2	N	-0-				-0-
02	8700 #	6366	-0-	-2334	-0-	420	1	5946	2	N	-0-				-0-
03	7502 #	6058	-0-	-1444	-0-	465	1	5593	3	N	-0-				-0-
04	7170 #	3949	-0-	-3221	-0-	330	1	3619	3	N	-0-				-0-

NORBEE, S.E. (4230)		65921 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		WELL #: 1		RRCID -> 281449		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 4496		PERF. 4219		- 4222	
BROWN H															
11	0 N	205	-0-	205 B	-0-	205	3			N	-0-				-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3			N	-0-				-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)		65921 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086		WELL #: 12		RRCID -> 267866		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3718		- 3727	
BROWN															
11	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41	3			N	-0-				-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3			N	-0-				-0-
01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

NORDHEIM (PETTUS)		65937 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #: 2		RRCID -> 246694		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 4217		PERF. 4025		- 4066	
VOELKEL															
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		112
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	185
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	185
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	187
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	188
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	190

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47

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
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	304
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	304
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	304
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	304
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	304
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	304

REMMERS (DEEP)		100310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
		WELL #:	8	RRCID ->	205831	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	13705	PERF.13198 - 13496
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	259
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	259
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	259
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	259
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	259
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	259

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

NORDHEIM, SW. (12,600)		//CONT.//		65943	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.		//CONT.//		100310										
REMMERS (DEEP)		WELL #:		8		RRCID ->	274887	COMPL. DATE	10/24/2013	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	12662 - 12714	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102	

HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166						CNTY: BEE				
RABE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	167216	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9162 - 9220	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		217	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						CNTY: BEE				
SPINDLETOP		WELL #:		2		RRCID ->	220065	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8053 - 8056	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	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	
11	1260 #	583	-0-	-677	-0-	583	2			N	-0-		49	
12	1302 #	958	-0-	-344	-0-	958	2			N	-0-		49	
01	961 #	776	-0-	-185	-0-	776	2			N	-0-		49	
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-		49	
03	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-		49	
04	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		49	

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

NORMANNA, E. (FRIO)		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		WELL #: 2		RRCID -> 163343		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 2614 - 2619	
DUTY													

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUTY		66014 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 187895		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 5297		PERF. 2461 - 2467	
BRADFORD													

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		WELL #: 1		RRCID -> 286124		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 2513 - 2515	
BRADFORD													

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

NURSERY (YEGUA 5700)		66310 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #: 3		RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909	
WOODRUFF													

11	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	B	-2511		N	-0-			-0-

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		WELL #: 1		RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862	
WOODRUFF													

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			70
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			70

NURSERY (2800)		66310 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MOSAIC OIL LLC		589978		WELL #: 1		RRCID -> 088602		COMPL. DATE 03/31/1980		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2804 - 2808	
WEST													

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NURSERY (3400)		66310 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
GARRISON LTD. KOHUTEK		295861		WELL #: 1		RRCID -> 244927		COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KOHUTEK "B"		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
WELL #: 2		RRCID -> 257204		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 3808		PERF. 3382 - 3388							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
NURSERY (3500)		66310 735		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. LEE		681459		WELL #: 1		RRCID -> 255819		COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3466 - 3468							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
NURSERY, S. (1000)		66314 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
MOAIC OIL LLC WEST, JOHN		589978		WELL #: 1		RRCID -> 064284		COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
NURSERY, S. (3625)		66314 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC HAYNES G.U.		802627		WELL #: 1		RRCID -> 140762		COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3599 - 3601							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	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 BARTLETT		211299		WELL #: 1		RRCID -> 159357		COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9242 - 9260							
11	393 N	393	-0-	-0-		-0-	393	3		N	-0-				136
12	403 N	310	-0-	-93		-0-	310	3		N	-0-				136
01	279 N	224	-0-	-55		-0-	224	3		N	-0-				136
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				136
03	310 N	277	-0-	-33		-0-	277	3		N	-0-				136
04	210 N	94	-0-	-116		-0-	94	3		N	-0-				136

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)		//CONT.//		66519 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		//CONT.//		211299								
BARTLETT		WELL #:		2	RRCID ->	166666	COMPL. DATE	10/31/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9372 - 9416	
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
11		960 N	472	-0-	-488	-0-	472 3		N	-0-		16
12		558 N	372	-0-	-186	-0-	372 3		N	-0-		16
01		341 N	269	-0-	-72	-0-	269 3		N	-0-		16
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
03		372 N	333	-0-	-39	-0-	333 3		N	-0-		16
04		270 N	113	-0-	-157	-0-	113 3		N	-0-		16

HOWARD, V. B.				WELL #:	1	RRCID ->	169750	COMPL. DATE	04/07/1998	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9532 - 9564
11		540 N	314	-0-	-226	-0-	314 3		N	-0-		44
12		372 N	248	-0-	-124	-0-	248 3		N	-0-		44
01		217 N	179	-0-	-38	-0-	179 3		N	-0-		44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
03		248 N	222	-0-	-26	-0-	222 3		N	-0-		44
04		180 N	75	-0-	-105	-0-	75 3		N	-0-		44

HINES				WELL #:	1	RRCID ->	173017	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9334 - 9370
11		540 N	393	-0-	-147	-0-	393 3		N	-0-		28
12		465 N	310	-0-	-155	-0-	310 3		N	-0-		28
01		279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3		N	-0-		28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28
03		310 N	277	-0-	-33	-0-	277 3		N	-0-		28
04		210 N	94	-0-	-116	-0-	94 3		N	-0-		28

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)				66519 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331								
QVS		WELL #:		1D	RRCID ->	198249	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 2815 - 4178	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OAKVILLE (SLICK -A-)				66519 415	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				891175								
MCLELLAND		WELL #:		29	RRCID ->	287477	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6731 - 6736	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			66519 740		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
SJI			WELL #: 1		RRCID -> 261786			COMPL. DATE 05/16/2011			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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

11		5940 X	3779	-0-	-2161	-0-	320 1	3397 2		N	56			188
12		6138 X	5664	-0-	-474	-0-	62 9	4944 2		N	91	191 1		88
01		6138 X	5019	-0-	-1119	-0-	620 1	4384 2		N	50			138
02		5249 X	4854	-0-	-395	-0-	100 9	4220 2		N	49			187
03		5673 X	5134	-0-	-539	-0-	580 1	4441 2		N	66	198 1		55
04		5490 X	2904	-0-	-2586	-0-	55 9	2590 2		N	13			68
							580 1							
							54 9							
							620 1							
							73 9							
							300 1							
							14 9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327											
BIRD			WELL #: 1		RRCID -> 235003			COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35			96
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	48			144
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	39			183
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	42	174 1		51
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

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			
11		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1333 2	107 9		N	97			244
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1453 2	117 9		N	106			350
01		1364 N	1018	-0-	-346	-0-	933 2	85 9		N	77	183 1		244
02		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1546 2	66 9		N	60	182 1		122
03		1364 N	381	-0-	-983	-0-	330 2	51 9		N	46			168
04		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1780 2	33 9		N	30			198

CROCKER, P. P. G.U. #1			WELL #: 2		RRCID -> 102246			COMPL. DATE 09/25/1982			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598			
11		360 N	351	-0-	-9	-0-	351 2			N	-0-			76
12		372 N	289	-0-	-83	-0-	289 2			N	-0-			76
01		248 N	114	-0-	-134	-0-	114 2			N	-0-			76
02		348 N	138	-0-	-210	-0-	138 2			N	-0-			76
03		279 N	29	-0-	-250	-0-	29 2			N	-0-			76
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			76

SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #: 5		RRCID -> 141656			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999			
11		810 N	804	-0-	-6	-0-	749 2	55 9		N	50	5 1		77
12		837 N	822	-0-	-15	-0-	764 2	58 9		N	53	3 1		127
01		808 N	808	-0-	-0-	-0-	756 2	52 9		N	47	3 1		171
02		783 N	774	-0-	-9	-0-	732 2	42 9		N	38	3 1		206
03		837 N	794	-0-	-43	-0-	751 2	43 9		N	39	183 1		62
04		780 N	696	-0-	-84	-0-	666 2	30 9		N	27	2 1		87

SCHREINER RANCH TRUST II			WELL #: 3		RRCID -> 144503			COMPL. DATE 12/31/1992			TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.//		747534										
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		2	RRCID ->	144885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9670 - 9892		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4240	2	88	9	N	80	28	1	248
12	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4580	2	72	9	N	65	21	1	292
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5712	2	95	9	N	86	24	1	354
02	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5772	2	88	9	N	80	211	1	223
03	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8341	2	141	9	N	128	34	1	317
04	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7905	2	84	9	N	76	27	1	366

SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		6	RRCID ->	234406	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10419	PERF.	9694 - 9726		
11	1950 N	1684	-0-	-266	-0-	1645	2	39	9	N	35	185	1	94
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1900	2	118	9	N	107	8	1	193
01	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	1938	2	76	9	N	69	8	1	254
02	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1871	2	74	9	N	67	185	1	136
03	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	1918	2	79	9	N	72	8	1	200
04	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1919	2	65	9	N	59	7	1	252

J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	267641	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8741 - 8780		
11	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-			167
12	1178 N	921	-0-	-257	-0-	910	2	11	9	N	10			177
01	1488 N	1257	-0-	-231	-0-	1240	2	17	9	N	15			192
02	1653 N	1566	-0-	-87	-0-	1535	2	31	9	N	28			220
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1402	2	18	9	N	16			236
04	1230 N	640	-0-	-590	-0-	629	2	11	9	N	10			246

SHANKLIN ENERGY CO, LLC MILLER		WELL #:		769281	RRCID ->	223626	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	11520	PERF.	9138 - 10143		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRISUN ENERGY SERVICES LLC LIVE OAK SWD		WELL #:		871098	RRCID ->	271623	COMPL. DATE	01/22/2014	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7098 - 7440		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY MCCLELLAND		WELL #:		891175	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9736 - 9748		
11	4200 X	2624	-0-	-1576	-0-	224	1	2365	3	N	32			296
12	4340 X	4052	-0-	-288	-0-	411	1	3637	3	N	4			300
01	4340 X	4111	-0-	-229	-0-	454	1	3629	3	N	25	182	1	143
02	3857 X	3529	-0-	-328	-0-	426	1	3091	3	N	11			154
03	4092 X	3652	-0-	-440	-0-	502	1	3141	3	N	8			162
04	3990 X	3300	-0-	-690	-0-	392	1	2895	3	N	12	81	1	93

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3480 X	2377	-0-	-1103	-0-	204	1	2161	3	N	11	183 1	134
12	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	410	1	3627	3	N	13		147
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	427	1	3411	3	N	14	1 8	160
02	3509 X	3196	-0-	-313	-0-	385	1	2797	3	N	13		173
03	4061 X	2646	-0-	-1415	-0-	354	1	2216	3	N	69	87 1	155
04	3930 X	2930	-0-	-1000	-0-	348	1	2570	3	N	11		166

MCCLELLAND		WELL #: 17		RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024				
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	332	3	N	55		217
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	338	3	N	71	174 1	114
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	52	1	416	3	N	65		179
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	319	3	N	50		229
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	52	1	323	3	N	50	184 1	95
04	510 N	447	-0-	-63	-0-	42	1	308	3	N	88	96 1	87

MCCLELLAND "C"		WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9656 - 9668				
11	150 N	55	-0-	-95	-0-	6	1	40	3	N	8		121
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	34	3	N	31		152
01	186 N	87	-0-	-99	-0-	34	1	22	3	N	56		208
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	62	1	15	3	N	48	183 1	73
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	33		106
04	90 N	66	-0-	-24	-0-	53	1	21	3	N	38		144

MCCLELLAND		WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982			TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175											
MCCLELLAND		WELL #: 20		RRCID -> 106489		COMPL. DATE 07/08/1983				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858			
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	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
11	5910 X	3788	-0-	-2122	-0-	496	1	3263	3	N	26	95	54
12	6107 X	5652	-0-	-455	-0-	736	1	4869	3	N	43		97
01	6107 X	5698	-0-	-409	-0-	738	1	4938	3	N	20		117
02	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	764	1	5009	3	N	44	92 1	68
03	6107 X	5346	-0-	-761	-0-	691	1	4604	3	N	46		114
04	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	681	1	5007	3	N	40	92 1	62

MCCLELLAND "E"		WELL #: 1		RRCID -> 106843		COMPL. DATE 11/29/2022				TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390			
11	1050 N	531	-0-	-519	-0-	45	1	480	3	N	5		78
12	806 N	572	-0-	-234	-0-	56	1	492	3	N	22	1 8	99
01	992 N	64	-0-	-928	-0-	4	1	30	3	N	27		126
02	522 N	17	-0-	-505	-0-	1	1	6	3	N	9		135
03	558 N	54	-0-	-504	-0-	7	1	46	3	N	1	100 1	36
04	60 N	24	-0-	-36	-0-	3	1	21	3	N	-0-		36

MCCLELLAND		WELL #: 24		RRCID -> 142820		COMPL. DATE 09/24/1992				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903			
11	4230 X	1871	-0-	-2359	-0-	334	1	1507	3	N	27		181
12	4309 X	3881	-0-	-428	-0-	464	1	3367	3	N	45		226
01	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	594	1	4010	3	N	67	179 1	114
02	4350 X	4182	-0-	-168	-0-	580	1	3512	3	N	82		196
03	4650 X	1902	-0-	-2748	-0-	486	1	1391	3	N	23		219
04	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	506	1	4041	3	N	36	177 1	78

MCCLELLAND		WELL #: 26		RRCID -> 159375		COMPL. DATE 12/24/2000				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175														
MCCLELLAND		WELL #: 27		RRCID -> 178937		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4320 X	3688	-0-	-632	-0-	317	1	3359	3	N	11					216
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	12	9	481	1	N	13					229
01	4464 X	3912	-0-	-552	-0-	14	9	433	1	N	13					242
02	3770 X	3461	-0-	-309	-0-	14	9	414	1	N	39					281
03	4743 X	3226	-0-	-1517	-0-	43	9	442	1	N	14	189	1			106
04	4590 X	3542	-0-	-1048	-0-	15	9	421	1	N	11					117
						12	9									
MCCLELLAND		WELL #: 28		RRCID -> 178941		COMPL. DATE 12/25/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WELDERXP LTD. ARNOLD		907320		WELL #: 1		RRCID -> 235468		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	3150 X	2979	-0-	-171	-0-	2949	2	30	9	N	27					387
12	3255 X	3250	-0-	-5	-0-	3174	2	76	9	N	69	169	1			287
01	3255 X	2976	-0-	-279	-0-	2897	2	79	9	N	72					359
02	3045 X	2868	-0-	-177	-0-	148	1	2720	2	N	-0-					359
03	3255 X	3140	-0-	-115	-0-	3038	2	102	9	N	93	190	1			262
04	3150 X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					262
OAKVILLE-HINTON G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 247162		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490								
11	4800 X	567	-0-	-4233	-0-	565	2	2	9	N	2					512
12	4960 X	1610	-0-	-3350	-0-	1547	2	63	9	N	57	170	1			399
01	4960 X	987	-0-	-3973	-0-	945	2	42	9	N	38					437
02	3132 X	669	-0-	-2463	-0-	34	1	635	2	N	-0-					437
03	2077 X	1411	-0-	-666	-0-	1365	2	46	9	N	42					479
04	1560 X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					479

OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY 891175
MCCLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770 #	671	-0-	-1099	-0-	86	1	563	3	N	20	89 1	50
						22	9						
12	1829 #	1732	-0-	-97	-0-	220	1	1454	3	N	53		103
						58	9						
01	1829 #	1250	-0-	-579	-0-	159	1	1061	3	N	27	1 8	129
						30	9						
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	133	1	872	3	N	32	92 1	1 8
						35	9						68
03	1736 N	1446	-0-	-290	-0-	181	1	1207	3	N	53		121
						58	9						
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	176	1	1296	3	N	31	91 1	61
						34	9						

OAKVILLE (1550) 66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
JJRS INVESTMENTS INC. 427648
REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560

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

OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) 66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
REAGAN, L. A. WELL #: 1 RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		125
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OAKVILLE-WILCOX (LULING)		//CONT.//		66540 125	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
TT OPERATING, LLC		//CONT.//		872252								
REAGAN, ROBERT H. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147114	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6857 - 6860
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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791			N	NO RPT		-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)				66710 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD	
AMERICCO ENERGY RESOURCES, LLC				019752								
BURROWS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	195992	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	4058 - 4070
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		5
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		5

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		1	RRCID -> 180382	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 4060	PERF. 3706	- 3953		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						9
01	14B2 EXT	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-		9
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2	Y	-0-		9
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-		9
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	Y	-0-		9

O'CONNOR RANCH "R"		WELL #:		3	RRCID -> 180882	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3763	- 3783		
11	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-		-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		-0-
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-

O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4132	- 4150		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 3926	- 3944		
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		9
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		9

O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 208141	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3138	- 4059		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		78
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		78
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		78
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		78

O'CONNOR RANCH		WELL #:		14	RRCID -> 212468	COMPL. DATE 04/21/2005	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 3850	- 3858		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	214373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3550 -	3556
M	ALLOW CODE	GAS 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
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-			-0-

O'CONNOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	216256	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3302 -	3310
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2	N	-0-			3
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2	N	-0-			3
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	2	N	-0-			3
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2	N	-0-			3

O'CONNOR RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	250444	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	4190 -	4218
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OCONNOR RANCH, S. (FRIO 1)		//CONT.//		66718 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-U	RRCID ->	177560	COMPL. DATE	02/21/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4284 -	4294
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			12
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	Y	-0-			12
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	Y	-0-			12

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)		//CONT.//		66718 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
O'CONNOR RANCH "A"		WELL #:		1-L	RRCID ->	177564	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4986 -	5001
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			93
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			93
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	Y	-0-			93
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	Y	-0-			93

O'CONNOR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	186988	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4256 -	4518
11	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			4
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			4
01	4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	2	Y	-0-			4
02	8 X	8	-0-	-0-	-0-		8	2	Y	-0-			4
03	23 X	23	-0-	-0-	-0-		23	2	Y	-0-			4
04	38 X	38	-0-	-0-	-0-		38	2	Y	-0-			4

O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					N	41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	41
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	41

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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												
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	33
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	33
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	33
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	33

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058												
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					N	39
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	39
01	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	39
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	39
03	17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	39
04	29 X	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	39

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484												
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	77
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	77
03	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2			N	77
04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2			N	77

VAQUERO OPERATING 882776												
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736												
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

OLIVIA (7500, UPPER)				67197	375	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922								
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #:	25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7461 - 7474
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ORANGEDALE (LULING, LOWER)				67544	251	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WAGNER OIL COMPANY				891175								
ALGEA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	147028	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	16800	PERF.10318 - 10380
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

ORD (WILCOX J-1 SAND)				67576	800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
KILLROY-TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	132690	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8983 - 8990
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		84	

TIPTON				WELL #:	2	RRCID ->	189915	COMPL. DATE	03/20/2002	TOTAL DEPTH	14714	PERF. 8981 - 8994
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30	
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023												

CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355									
MCNEILL H			WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4433 - 4438	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
MCNEILL H			WELL #: 2		RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5197 - 5226	
11	14B2 EXT	62	-0-	62	127	62 2		N	-0-			39
12	14B2 EXT	68	-0-	68	195	68 2		N	-0-			39
01	14B2 EXT	61	-0-	61	256	61 2		N	-0-			39
02	307	51	-0-	-256	-0-	51 2		N	-0-			39
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			39
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			39

PALO ALTO (6280)			68649 280		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
ZORILLA-MALONE			WELL #: 7		RRCID -> 294099		COMPL. DATE 09/18/2022		TOTAL DEPTH 7184		PERF. 6274 - 6277	
11	9180	2346	-0-	-6834 B	-161	2288 2	58 9	Y	53	58 1		24
12	0	-0-	-0-	-0- B	-161			Y	-0-	11 1		13
01	0	1419	-0-	1419 B	1258	1417 2	2 9	Y	2	6 1		9
02	0	218	-0-	218 B	1476	218 2		Y	-0-	7 1		2
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1476								
03	1709	451	-0-	-1258 B	218	451 2		Y	-0-			2
04	2340	NO RPT	-0-	-2340 B	-2122			Y	NO RPT			2

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	
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PANNA MARIA (EDWARDS)		68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291		WELL #: 1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10898 - 10930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

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	
11	3390 #	3289	-0-	-101	B	-10356	2757	2	532	9	N	484	477	1	44
12	3503 #	4686	-0-	1183	B	-9173	4181	2	505	9	N	459	430	1	73
01	1209 #	3761	-0-	2552	B	-6621	3262	2	499	9	N	454	429	1	98
02	3190 #	3058	-0-	-132	B	-6753	2721	2	337	9	N	306	323	1	81
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6569		CANCELLED UNDERAGE ->	-184								
03	3782 #	3522	-0-	-260	B	-6829	3048	2	474	9	N	431	477	1	35
04	3660 #	2586	-0-	-1074	B	-7903	2330	2	256	9	N	233	156	1	112

GULFTEX ENERGY, LLC		338751		MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #: 1		RRCID -> 033542		COMPL. DATE 08/10/1961		TOTAL DEPTH 11046		PERF.10898 - 10976	
11	210 #	-0-	-0-	-210	B	-22542					N	54			150
12	217 #	-0-	-0-	-217	B	-22759					N	40			190
01	217 #	-0-	-0-	-217	B	-22976					N	42	176	1	56
02	58 #	-0-	-0-	-58	B	-23034					N	45			101
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-911		CANCELLED UNDERAGE ->	-22123								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-911					N	35			136
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-911					N	32			168

REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462		LABUS, J. V.		WELL #: 3		RRCID -> 133296		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 11101		PERF.10784 - 10792	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-30								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			38
04	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	
11	2442 N	2442	-0-	-0-		-0-	600	1	1701	3	N	128	189	1	178
							141	9							
12	2329 N	2329	-0-	-0-		-0-	620	1	1554	3	N	141			319
							155	9							
01	1947 N	1947	-0-	-0-		-0-	620	1	1263	3	N	58	183	1	194
							64	9							
02	2476 N	2476	-0-	-0-		-0-	580	1	1705	3	N	174	199	1	169
							191	9							
03	3100 N	3266	-0-	166		166	620	1	2261	3	N	350	199	1	320
							385	9							
04	2489 N	2323	-0-	-166		-0-	620	1	1540	3	N	148	197	1	272
							163	9							

PANTHER REEF (FRIO CONS.) //CONT.// 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
 STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
 STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184129		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HYNES, J. A.		WELL #: 26		RRCID -> 182923		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)		69049 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
LEGACY EXPLORATION, INC.		495544										
SHELLY GRIFFITH		WELL #: A 2		RRCID -> 137843		COMPL. DATE 02/25/1991		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133				
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			140
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			140
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			140
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			140
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			140
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			140

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)		//CONT.//		69277 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		//CONT.//		224880								
MCNEILL WEST		WELL #:		1	RRCID ->	255104	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 4409 - 4411	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		7
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		7
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-		7
MCNEILL (BROOKS)		WELL #:		1	RRCID ->	272719	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 4174 - 4184	
11	990 N	373	-0-	-617 B	-0-	373 2			N	-0-		90
12	837 N	558	-0-	-279 B	-0-	558 2			N	-0-		90
01	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2			N	-0-		90
02	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 2			N	-0-		90
*03	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2			N	-0-		90
04	570 N	-0-	-0-	-570 B	-0-				N	-0-		90
MCNEILL (BROOKS) B		WELL #:		1	RRCID ->	280617	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4305 - 4311	
11	908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 2			N	-0-		200
12	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2			N	-0-		200
01	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2			N	-0-		200
02	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2			N	-0-		200
03	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 2			N	-0-		200
04	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-				N	-0-		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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PATRICIA (2800 CATAHOULA)		69562 720		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412										
WELDER, M. S. EST.		WELL #:		10	RRCID ->	189327	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	3610	PERF. 2820 - 2823	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PAWNEE (EDWARDS)		69845 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
OZONA CCS LLC		100116										
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	162214	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	16101	PERF.13529 - 13841	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC				100210										
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	003545	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13671 - 13873		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

TOMASEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	003546	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	15395	PERF.13408 - 13900		
11	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	124	2	545	3	N	-0-		-0-
12	651 N	4	-0-	-647	B	-0-	4	3			N	-0-		-0-
01	651 N	18	-0-	-633	B	-0-	3	2	15	3	N	-0-		-0-
02	609 N	9	-0-	-600	B	-0-	2	2	7	3	N	-0-		-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	6	2	21	3	N	-0-		-0-
*04	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	7	2	26	3	N	-0-		-0-

GORDON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	058334	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13181 - 14875		
11	20130 X	211	-0-	-19919	B	-0-	39	2	172	3	N	-0-		-0-
12	29897 X	29897	-0-	-0-	B	-0-	5020	2	24877	3	N	-0-		-0-
01	23062 X	23062	-0-	-0-	B	-0-	3967	2	19095	3	N	-0-		-0-
02	20907 X	20907	-0-	-0-	B	-0-	4660	2	16247	3	N	-0-		-0-
03	21794 X	21794	-0-	-0-	B	-0-	4780	2	17014	3	N	-0-		-0-
04	20130 X	20106	-0-	-24	B	-0-	4395	2	15711	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	063496	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13661 - 15821		
11	4860 X	4732	-0-	-128	B	-0-	879	2	3853	3	N	-0-		-0-
12	5022 X	4870	-0-	-152	B	-0-	817	2	4053	3	N	-0-		-0-
01	5239 X	4949	-0-	-290	B	-0-	851	2	4098	3	N	-0-		-0-
02	4901 X	4697	-0-	-204	B	-0-	1047	2	3650	3	N	-0-		-0-
03	5239 X	4882	-0-	-357	B	-0-	1071	2	3811	3	N	-0-		-0-
04	4800 X	4764	-0-	-36	B	-0-	1041	2	3723	3	N	-0-		-0-

G W CURRER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064111	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13634 - 15277		
11	3694 X	3694	-0-	-0-	B	-0-	687	2	3007	3	N	-0-		-0-
12	3751 X	2043	-0-	-1708	B	-0-	343	2	1700	3	N	-0-		-0-
01	3751 X	1525	-0-	-2226	B	-0-	262	2	1263	3	N	-0-		-0-
02	3509 X	1394	-0-	-2115	B	-0-	311	2	1083	3	N	-0-		-0-
03	3751 X	2503	-0-	-1248	B	-0-	549	2	1954	3	N	-0-		-0-
04	3630 X	2304	-0-	-1326	B	-0-	504	2	1800	3	N	-0-		-0-

J A LEPPARD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	064753	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13620 - 17264		
11	3293 X	3293	-0-	-0-	B	-0-	612	2	2681	3	N	-0-		-0-
12	3193 X	2434	-0-	-759	B	-0-	408	2	2026	3	N	-0-		-0-
01	3131 X	2982	-0-	-149	B	-0-	513	2	2469	3	N	-0-		-0-
02	3248 X	3248	-0-	-0-	B	-0-	724	2	2524	3	N	-0-		-0-
03	3410 X	2994	-0-	-416	B	-0-	657	2	2337	3	N	-0-		-0-
04	3300 X	2937	-0-	-363	B	-0-	642	2	2295	3	N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069020	COMPL. DATE	03/02/1997	TOTAL DEPTH	14208	PERF.13843 - 16446		
11	3235 X	3874	-0-	639	B	-0-	720	2	3154	3	N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	3074 X	-0-	-0-	-3074	B	-0-					N	-0-		-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286	B	-0-					N	-0-		-0-
04	3180 X	18	-0-	-3162	B	-0-	4	2	14	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210													
TURNER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 069021		COMPL. DATE 10/07/1996			TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	5123 X	5123	-0-	-0- B	-0-	952	2	4171	3	N	-0-				-0-
12	6205 X	6205	-0-	-0- B	-0-	1042	2	5163	3	N	-0-				-0-
01	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	866	2	4171	3	N	-0-				-0-
02	3171 X	3171	-0-	-0- B	-0-	707	2	2464	3	N	-0-				-0-
03	4271 X	4271	-0-	-0- B	-0-	937	2	3334	3	N	-0-				-0-
04	2682 X	2682	-0-	-0- B	-0-	586	2	2096	3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999			TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637						
11	3390 X	2575	-0-	-815 B	-0-	478	2	2097	3	N	-0-				-0-
12	3503 X	2041	-0-	-1462 B	-0-	343	2	1698	3	N	-0-				-0-
01	3534 X	3524	-0-	-10 B	-0-	606	2	2918	3	N	-0-				-0-
02	3306 X	2711	-0-	-595 B	-0-	604	2	2107	3	N	-0-				-0-
03	3534 X	2944	-0-	-590 B	-0-	646	2	2298	3	N	-0-				-0-
04	3420 X	3373	-0-	-47 B	-0-	737	2	2636	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999			TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592						
11	960 X	103	-0-	-857 B	-0-	19	2	84	3	N	-0-				-0-
12	992 X	101	-0-	-891 B	-0-	17	2	84	3	N	-0-				-0-
01	992 X	543	-0-	-449 B	-0-	94	2	449	3	N	-0-				-0-
02	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	21	2	74	3	N	-0-				-0-
03	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	22	2	77	3	N	-0-				-0-
04	540 N	4	-0-	-536 B	-0-	1	2	3	3	N	-0-				-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000			TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368						
11	5842 X	5842	-0-	-0- B	-0-	1085	2	4757	3	N	-0-				-0-
12	5363 X	5089	-0-	-274 B	-0-	855	2	4234	3	N	-0-				-0-
01	5428 X	5428	-0-	-0- B	-0-	934	2	4494	3	N	-0-				-0-
02	5220 X	5220	-0-	-0- B	-0-	1163	2	4057	3	N	-0-				-0-
03	5370 X	5370	-0-	-0- B	-0-	1178	2	4192	3	N	-0-				-0-
04	5190 X	4919	-0-	-271 B	-0-	1075	2	3844	3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992			TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706						
11	300 N	90	-0-	-210 B	-0-	17	2	73	3	N	-0-				-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	17	2	87	3	N	-0-				-0-
01	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	66	2	315	3	N	-0-				-0-
02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	68	2	238	3	N	-0-				-0-
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	58	2	206	3	N	-0-				-0-
04	360 N	273	-0-	-87 B	-0-	60	2	213	3	N	-0-				-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001			TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071						
11	3826 X	3826	-0-	-0- B	-0-	710	2	3116	3	N	-0-				-0-
12	4265 X	4265	-0-	-0- B	-0-	717	2	3548	3	N	-0-				-0-
01	4061 X	3505	-0-	-556 B	-0-	603	2	2902	3	N	-0-				-0-
02	3799 X	2455	-0-	-1344 B	-0-	547	2	1908	3	N	-0-				-0-
03	5658 X	5658	-0-	-0- B	-0-	1241	2	4417	3	N	-0-				-0-
04	3930 X	3877	-0-	-53 B	-0-	847	2	3030	3	N	-0-				-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000			TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221						
11	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	626	2	2741	3	N	-0-				-0-
12	3319 X	3319	-0-	-0- B	-0-	557	2	2762	3	N	-0-				-0-
01	3224 X	3061	-0-	-163 B	-0-	526	2	2535	3	N	-0-				-0-
02	3248 X	2926	-0-	-322 B	-0-	652	2	2274	3	N	-0-				-0-
03	3472 X	3198	-0-	-274 B	-0-	701	2	2497	3	N	-0-				-0-
04	3360 X	3175	-0-	-185 B	-0-	694	2	2481	3	N	-0-				-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849			
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		
11	4860 X	4389	-0-	-471 B	-0-	816 2	3573 3	N	-0-	-0-		
12	4929 X	4476	-0-	-453 B	-0-	751 2	3725 3	N	-0-	-0-		
01	4836 X	4239	-0-	-597 B	-0-	729 2	3510 3	N	-0-	-0-		
02	4524 X	4154	-0-	-370 B	-0-	926 2	3228 3	N	-0-	-0-		
03	4526 X	4505	-0-	-21 B	-0-	988 2	3517 3	N	-0-	-0-		
04	4380 X	4315	-0-	-65 B	-0-	943 2	3372 3	N	-0-	-0-		

GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000			
11	1844 X	1844	-0-	-0- B	-0-	343 2	1501 3	N	-0-	-0-		
12	2242 X	2242	-0-	-0- B	-0-	377 2	1865 3	N	-0-	-0-		
01	2114 X	2114	-0-	-0- B	-0-	364 2	1750 3	N	-0-	-0-		
02	1912 X	1912	-0-	-0- B	-0-	426 2	1486 3	N	-0-	-0-		
03	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	411 2	1462 3	N	-0-	-0-		
*04	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	379 2	1353 3	N	-0-	-0-		

AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028			
11	3463 X	3463	-0-	-0- B	-0-	643 2	2820 3	N	-0-	-0-		
12	3794 X	3794	-0-	-0- B	-0-	637 2	3157 3	N	-0-	-0-		
01	3342 X	3342	-0-	-0- B	-0-	575 2	2767 3	N	-0-	-0-		
02	3454 X	3454	-0-	-0- B	-0-	770 2	2684 3	N	-0-	-0-		
03	3423 X	3423	-0-	-0- B	-0-	751 2	2672 3	N	-0-	-0-		
*04	3226 X	3226	-0-	-0- B	-0-	705 2	2521 3	N	-0-	-0-		

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693			
11	4560 X	4042	-0-	-518 B	-0-	751 2	3291 3	N	-0-	-0-		
12	4371 X	4291	-0-	-80 B	-0-	720 2	3571 3	N	-0-	-0-		
01	4252 X	4252	-0-	-0- B	-0-	3521 2	731 3	N	-0-	-0-		
02	4030 X	4030	-0-	-0- B	-0-	898 2	3132 3	N	-0-	-0-		
03	4287 X	4287	-0-	-0- B	-0-	940 2	3347 3	N	-0-	-0-		
04	4140 X	4048	-0-	-92 B	-0-	885 2	3163 3	N	-0-	-0-		

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869			
11	960 N	205	-0-	-755 B	-0-	38 2	167 3	N	-0-	-0-		
12	868 N	217	-0-	-651 B	-0-	36 2	181 3	N	-0-	-0-		
01	3719 X	3719	-0-	-0- B	-0-	640 2	3079 3	N	-0-	-0-		
02	1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	346 2	1208 3	N	-0-	-0-		
03	1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	232 2	827 3	N	-0-	-0-		
*04	2025 X	2025	-0-	-0- B	-0-	443 2	1582 3	N	-0-	-0-		

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667			
11	7339 X	7339	-0-	-0- B	-0-	1364 2	5975 3	N	-0-	-0-		
12	6848 X	6848	-0-	-0- B	-0-	1150 2	5698 3	N	-0-	-0-		
01	7068 X	5861	-0-	-1207 B	-0-	1008 2	4853 3	N	-0-	-0-		
02	7105 X	5631	-0-	-1474 B	-0-	1255 2	4376 3	N	-0-	-0-		
03	7595 X	6014	-0-	-1581 B	-0-	1319 2	4695 3	N	-0-	-0-		
04	7350 X	5397	-0-	-1953 B	-0-	1180 2	4217 3	N	-0-	-0-		

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833			
11	1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	232 2	1020 3	N	-0-	-0-		
12	1147 N	1131	-0-	-16 B	-0-	190 2	941 3	N	-0-	-0-		
01	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	193 2	928 3	N	-0-	-0-		
02	1218 N	1033	-0-	-185 B	-0-	230 2	803 3	N	-0-	-0-		
03	1116 N	1094	-0-	-22 B	-0-	240 2	854 3	N	-0-	-0-		
*04	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	240 2	857 3	N	-0-	-0-		

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.// 100210												
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		5940 X	5760	-0-	-180 B	-0-	1070	2	4690	3	N	-0-			-0-
12		5921 X	5921	-0-	-0- B	-0-	994	2	4927	3	N	-0-			-0-
01		5890 X	5606	-0-	-284 B	-0-	964	2	4642	3	N	-0-			-0-
02		5568 X	5479	-0-	-89 B	-0-	1221	2	4258	3	N	-0-			-0-
03		5952 X	5778	-0-	-174 B	-0-	1267	2	4511	3	N	-0-			-0-
*04		6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	1420	2	5076	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 185265		COMPL. DATE 05/27/2001			TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699					
11		2738 X	2738	-0-	-0- B	-0-	509	2	2229	3	N	-0-			-0-
12		2738 N	2738	-0-	-0- B	-0-	460	2	2278	3	N	-0-			-0-
01		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	433	2	2088	3	N	-0-			-0-
02		2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	482	2	1681	3	N	-0-			-0-
03		2674 N	2674	-0-	-0- B	-0-	586	2	2088	3	N	-0-			-0-
*04		2557 N	2557	-0-	-0- B	-0-	559	2	1998	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 187329		COMPL. DATE 08/27/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652					
11		5700 X	4617	-0-	-1083 B	-0-	858	2	3759	3	N	-0-			-0-
12		5890 X	5474	-0-	-416 B	-0-	919	2	4555	3	N	-0-			-0-
01		5616 X	5616	-0-	-0- B	-0-	966	2	4650	3	N	-0-			-0-
02		5178 X	5178	-0-	-0- B	-0-	1154	2	4024	3	N	-0-			-0-
03		5487 X	4878	-0-	-609 B	-0-	1070	2	3808	3	N	-0-			-0-
04		7397 X	7397	-0-	-0- B	-0-	1617	2	5780	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 190049		COMPL. DATE 11/07/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039					
11		870 N	749	-0-	-121 B	-0-	139	2	610	3	N	-0-			-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	217	2	1080	3	N	-0-			-0-
01		1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	228	2	1097	3	N	-0-			-0-
02		1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	264	2	920	3	N	-0-			-0-
03		1302 N	1255	-0-	-47 B	-0-	275	2	980	3	N	-0-			-0-
04		1290 N	1207	-0-	-83 B	-0-	264	2	943	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 190050		COMPL. DATE 04/02/2002			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045					
11		5730 X	5308	-0-	-422 B	-0-	986	2	4322	3	N	-0-			-0-
12		5704 X	4915	-0-	-789 B	-0-	825	2	4090	3	N	-0-			-0-
01		5704 X	5638	-0-	-66 B	-0-	970	2	4668	3	N	-0-			-0-
02		5944 X	5944	-0-	-0- B	-0-	1325	2	4619	3	N	-0-			-0-
03		5518 X	5318	-0-	-200 B	-0-	1166	2	4152	3	N	-0-			-0-
04		5460 X	5257	-0-	-203 B	-0-	1149	2	4108	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 191433		COMPL. DATE 07/27/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652					
11		3780 X	466	-0-	-3314 B	-0-	86	2	380	3	N	-0-			-0-
12		4099 X	4099	-0-	-0- B	-0-	688	2	3411	3	N	-0-			-0-
01		3875 X	3250	-0-	-625 B	-0-	559	2	2691	3	N	-0-			-0-
02		3625 X	3338	-0-	-287 B	-0-	744	2	2594	3	N	-0-			-0-
03		3999 X	3529	-0-	-470 B	-0-	774	2	2755	3	N	-0-			-0-
04		3870 X	3390	-0-	-480 B	-0-	741	2	2649	3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 192590		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740					
11		3456 X	3456	-0-	-0- B	-0-	642	2	2814	3	N	-0-			-0-
12		3069 X	3069	-0-	-0- B	-0-	515	2	2554	3	N	-0-			-0-
01		1633 X	1633	-0-	-0- B	-0-	281	2	1352	3	N	-0-			-0-
02		1463 X	1463	-0-	-0- B	-0-	326	2	1137	3	N	-0-			-0-
03		2311 X	2311	-0-	-0- B	-0-	507	2	1804	3	N	-0-			-0-
*04		2152 X	2152	-0-	-0- B	-0-	470	2	1682	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE	
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.//		100210							
GORDON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13477 - 15753
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	8210 X	8210	-0-	-0- B	-0-	1525 2	6685 3	N	-0-			-0-
12	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	801 2	3966 3	N	-0-			-0-
01	4054 X	4054	-0-	-0- B	-0-	698 2	3356 3	N	-0-			-0-
02	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	573 2	2000 3	N	-0-			-0-
03	2511 X	1852	-0-	-659 B	-0-	406 2	1446 3	N	-0-			-0-
04	2430 X	1524	-0-	-906 B	-0-	333 2	1191 3	N	-0-			-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
11	2550 X	1906	-0-	-644 B	-0-	354 2	1552 3	N	-0-			-0-
12	2635 X	1938	-0-	-697 B	-0-	325 2	1613 3	N	-0-			-0-
01	2263 X	1763	-0-	-500 B	-0-	303 2	1460 3	N	-0-			-0-
02	2059 X	1746	-0-	-313 B	-0-	389 2	1357 3	N	-0-			-0-
03	2046 X	1910	-0-	-136 B	-0-	419 2	1491 3	N	-0-			-0-
04	1920 X	1740	-0-	-180 B	-0-	380 2	1360 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13550 - 16515
11	2340 X	1385	-0-	-955 B	-0-	258 2	1127 3	N	-0-			-0-
12	2356 X	1684	-0-	-672 B	-0-	282 2	1402 3	N	-0-			-0-
01	3075 X	3075	-0-	-0- B	-0-	529 2	2546 3	N	-0-			-0-
02	2844 X	2844	-0-	-0- B	-0-	634 2	2210 3	N	-0-			-0-
03	2821 X	2126	-0-	-695 B	-0-	466 2	1660 3	N	-0-			-0-
04	2970 X	1170	-0-	-1800 B	-0-	256 2	914 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900	PERF.13800 - 13920
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	6 2	32 3	N	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	6 2	21 3	N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	14 2	49 3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	15670	PERF.13465 - 16275
11	6150 X	4787	-0-	-1363 B	-0-	889 2	3898 3	N	-0-			-0-
12	5983 X	4633	-0-	-1350 B	-0-	778 2	3855 3	N	-0-			-0-
01	5983 X	4863	-0-	-1120 B	-0-	837 2	4026 3	N	-0-			-0-
02	5218 X	5218	-0-	-0- B	-0-	1163 2	4055 3	N	-0-			-0-
03	4960 X	4531	-0-	-429 B	-0-	994 2	3537 3	N	-0-			-0-
04	4800 X	4625	-0-	-175 B	-0-	1011 2	3614 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	202563	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	13866	PERF.13424 - 15761
11	4080 X	2530	-0-	-1550 B	-0-	470 2	2060 3	N	-0-			-0-
12	3968 X	3158	-0-	-810 B	-0-	530 2	2628 3	N	-0-			-0-
01	4439 X	4439	-0-	-0- B	-0-	764 2	3675 3	N	-0-			-0-
02	3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	810 2	2825 3	N	-0-			-0-
03	3961 X	3961	-0-	-0- B	-0-	869 2	3092 3	N	-0-			-0-
04	4290 X	3692	-0-	-598 B	-0-	807 2	2885 3	N	-0-			-0-

GOING WINNIE MADGE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	203952	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	13649	PERF.13513 - 16093
11	3480 X	2206	-0-	-1274 B	-0-	410 2	1796 3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2565	-0-	-721 B	-0-	431 2	2134 3	N	-0-			-0-
01	3193 X	2691	-0-	-502 B	-0-	463 2	2228 3	N	-0-			-0-
02	2784 X	2274	-0-	-510 B	-0-	507 2	1767 3	N	-0-			-0-
03	2976 X	2222	-0-	-754 B	-0-	487 2	1735 3	N	-0-			-0-
04	2610 X	2430	-0-	-180 B	-0-	531 2	1899 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 205681		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	10 N	7	-0-	-3	B	-0-	2	2	5	3	N	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	2	3	3	N	-0-
03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	2	2	6	3	N	-0-
04	7 N	-0-	-0-	-7	B	-0-			N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004			TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095			
11	1820 N	1820	-0-	-0-	B	-0-	338	2	1482	3	N	-0-
12	1860 N	1804	-0-	-56	B	-0-	303	2	1501	3	N	-0-
01	1860 N	1664	-0-	-196	B	-0-	286	2	1378	3	N	-0-
02	1740 N	1670	-0-	-70	B	-0-	372	2	1298	3	N	-0-
03	1798 N	1701	-0-	-97	B	-0-	373	2	1328	3	N	-0-
04	1620 N	1612	-0-	-8	B	-0-	352	2	1260	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953			
11	2657 X	2657	-0-	-0-	B	-0-	494	2	2163	3	N	-0-
12	2602 X	2602	-0-	-0-	B	-0-	437	2	2165	3	N	-0-
01	2625 X	2625	-0-	-0-	B	-0-	452	2	2173	3	N	-0-
02	2581 X	2477	-0-	-104	B	-0-	552	2	1925	3	N	-0-
03	2759 X	2645	-0-	-114	B	-0-	580	2	2065	3	N	-0-
04	2670 X	2603	-0-	-67	B	-0-	569	2	2034	3	N	-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004			TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585			
11	6660 X	3991	-0-	-2669	B	-0-	741	2	3250	3	N	-0-
12	6634 X	4785	-0-	-1849	B	-0-	803	2	3982	3	N	-0-
01	6541 X	4555	-0-	-1986	B	-0-	784	2	3771	3	N	-0-
02	6032 X	4968	-0-	-1064	B	-0-	1107	2	3861	3	N	-0-
03	5704 X	5685	-0-	-19	B	-0-	1247	2	4438	3	N	-0-
04	4996 X	4996	-0-	-0-	B	-0-	1092	2	3904	3	N	-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004			TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853			
11	630 N	289	-0-	-341	B	-0-	54	2	235	3	N	-0-
12	682 N	619	-0-	-63	B	-0-	104	2	515	3	N	-0-
01	589 N	549	-0-	-40	B	-0-	94	2	455	3	N	-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	B	-0-	111	2	386	3	N	-0-
03	620 N	521	-0-	-99	B	-0-	114	2	407	3	N	-0-
04	540 N	485	-0-	-55	B	-0-	106	2	379	3	N	-0-

KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227			
11	1052 N	1052	-0-	-0-	B	-0-	196	2	856	3	N	-0-
12	1023 N	953	-0-	-70	B	-0-	160	2	793	3	N	-0-
01	1023 N	862	-0-	-161	B	-0-	148	2	714	3	N	-0-
02	1015 N	831	-0-	-184	B	-0-	185	2	646	3	N	-0-
03	961 N	865	-0-	-96	B	-0-	190	2	675	3	N	-0-
*04	865 N	865	-0-	-0-	B	-0-	189	2	676	3	N	-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 GOING WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

11	2044 X	2044	-0-	-0- B	-0-	380	2	1664	3	N	-0-		-0-
12	1984 X	1534	-0-	-450 B	-0-	257	2	1277	3	N	-0-		-0-
01	2616 X	2616	-0-	-0- B	-0-	450	2	2166	3	N	-0-		-0-
02	1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	427	2	1491	3	N	-0-		-0-
03	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	427	2	1519	3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1784	-0-	-136 B	-0-	390	2	1394	3	N	-0-		-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

11	5512 X	5512	-0-	-0- B	-0-	1024	2	4488	3	N	-0-		-0-
12	4624 X	4624	-0-	-0- B	-0-	776	2	3848	3	N	-0-		-0-
01	4216 X	3996	-0-	-220 B	-0-	688	2	3308	3	N	-0-		-0-
02	3944 X	3712	-0-	-232 B	-0-	827	2	2885	3	N	-0-		-0-
03	4216 X	3813	-0-	-403 B	-0-	836	2	2977	3	N	-0-		-0-
04	4080 X	3510	-0-	-570 B	-0-	767	2	2743	3	N	-0-		-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212872 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588

11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-		-0-
01	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	35	2	168	3	N	-0-		-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	15	2	52	3	N	-0-		-0-
03	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	192	2	685	3	N	-0-		-0-
*04	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	480	2	1715	3	N	-0-		-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

11	2310 N	2225	-0-	-85 B	-0-	414	2	1811	3	N	-0-		-0-
12	2201 N	1996	-0-	-205 B	-0-	335	2	1661	3	N	-0-		-0-
01	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	433	2	2084	3	N	-0-		-0-
02	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	513	2	1788	3	N	-0-		-0-
03	2148 N	2148	-0-	-0- B	-0-	471	2	1677	3	N	-0-		-0-
04	2430 N	2215	-0-	-215 B	-0-	484	2	1731	3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

11	3840 X	3791	-0-	-49 B	-0-	705	2	3086	3	N	-0-		-0-
12	3968 X	3945	-0-	-23 B	-0-	662	2	3283	3	N	-0-		-0-
01	3968 X	3947	-0-	-21 B	-0-	679	2	3268	3	N	-0-		-0-
02	3712 X	3567	-0-	-145 B	-0-	795	2	2772	3	N	-0-		-0-
03	4069 X	4069	-0-	-0- B	-0-	892	2	3177	3	N	-0-		-0-
04	3879 X	3879	-0-	-0- B	-0-	848	2	3031	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	64	2	283	3	N	-0-			-0-
12	613 N	613	-0-	-0- B	-0-	103	2	510	3	N	-0-			-0-
01	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	112	2	539	3	N	-0-			-0-
02	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	125	2	436	3	N	-0-			-0-
03	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	145	2	515	3	N	-0-			-0-
*04	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	149	2	533	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

11	3390 X	1152	-0-	-2238 B	-0-	214	2	938	3	N	-0-			-0-
12	3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	617	2	3058	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	624	2	3003	3	N	-0-			-0-
02	3465 X	3465	-0-	-0- B	-0-	772	2	2693	3	N	-0-			-0-
03	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	801	2	2850	3	N	-0-			-0-
04	3526 X	3526	-0-	-0- B	-0-	771	2	2755	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

11	17520 X	17416	-0-	-104 B	-0-	3236	2	14180	3	N	-0-			-0-
12	17781 X	17781	-0-	-0- B	-0-	2986	2	14795	3	N	-0-			-0-
01	17112 X	16432	-0-	-680 B	-0-	2827	2	13605	3	N	-0-			-0-
02	16849 X	16395	-0-	-454 B	-0-	3654	2	12741	3	N	-0-			-0-
03	18011 X	17188	-0-	-823 B	-0-	3770	2	13418	3	N	-0-			-0-
04	17430 X	16301	-0-	-1129 B	-0-	3563	2	12738	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

11	2310 N	2233	-0-	-77 B	-0-	415	2	1818	3	N	-0-			-0-
12	2387 N	2270	-0-	-117 B	-0-	381	2	1889	3	N	-0-			-0-
01	2387 N	2098	-0-	-289 B	-0-	361	2	1737	3	N	-0-			-0-
02	2146 N	1855	-0-	-291 B	-0-	413	2	1442	3	N	-0-			-0-
03	2916 N	2916	-0-	-0- B	-0-	640	2	2276	3	N	-0-			-0-
04	2049 N	2049	-0-	-0- B	-0-	448	2	1601	3	N	-0-			-0-

J A LEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

11	630 N	624	-0-	-6 B	-0-	116	2	508	3	N	-0-			-0-
12	1395 N	1246	-0-	-149 B	-0-	209	2	1037	3	N	-0-			-0-
01	1054 N	648	-0-	-406 B	-0-	111	2	537	3	N	-0-			-0-
02	609 N	494	-0-	-115 B	-0-	110	2	384	3	N	-0-			-0-
03	1240 N	537	-0-	-703 B	-0-	118	2	419	3	N	-0-			-0-
04	630 N	457	-0-	-173 B	-0-	100	2	357	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

11	2070 N	1582	-0-	-488 B	-0-	294	2	1288	3	N	-0-			-0-
12	2449 N	2265	-0-	-184 B	-0-	381	2	1884	3	N	-0-			-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0- B	-0-	358	2	1722	3	N	-0-			-0-
02	2034 N	2034	-0-	-0- B	-0-	453	2	1581	3	N	-0-			-0-
03	2263 N	1456	-0-	-807 B	-0-	319	2	1137	3	N	-0-			-0-
*04	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	476	2	1701	3	N	-0-			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

11	1710 X	1414	-0-	-296 B	-2716	263	2	1151	3	N	-0-			-0-
12	1767 X	1412	-0-	-355 B	-2716	237	2	1175	3	N	-0-			-0-
01	1705 X	1545	-0-	-160 B	-2716	266	2	1279	3	N	-0-			-0-
02	1363 N	1184	-0-	-179 B	-2716	264	2	920	3	N	-0-			-0-
03	1426 N	1204	-0-	-222 B	-2716	264	2	940	3	N	-0-			-0-
04	1500 N	1065	-0-	-435 B	-2716	233	2	832	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210													
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221523		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	2100	N	964	-0-	-1136	B	-0-	179	2	785	3	N	-0-		-0-
12	1891	N	931	-0-	-960	B	-0-	156	2	775	3	N	-0-		-0-
01	1674	N	965	-0-	-709	B	-0-	166	2	799	3	N	-0-		-0-
02	928	N	863	-0-	-65	B	-0-	192	2	671	3	N	-0-		-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	B	-0-	221	2	787	3	N	-0-		-0-
*04	1561	N	1561	-0-	-0-	B	-0-	341	2	1220	3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 222985		COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883						
11	690	N	661	-0-	-29	B	-0-	123	2	538	3	N	-0-		-0-
12	713	N	672	-0-	-41	B	-0-	113	2	559	3	N	-0-		-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	B	-0-	130	2	628	3	N	-0-		-0-
02	638	N	620	-0-	-18	B	-0-	138	2	482	3	N	-0-		-0-
03	682	N	662	-0-	-20	B	-0-	145	2	517	3	N	-0-		-0-
04	720	N	626	-0-	-94	B	-0-	137	2	489	3	N	-0-		-0-

HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227338		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768						
11	3990	X	3756	-0-	-234	B	-0-	698	2	3058	3	N	-0-		-0-
12	4123	X	2153	-0-	-1970	B	-0-	362	2	1791	3	N	-0-		-0-
01	4123	X	4007	-0-	-116	B	-0-	689	2	3318	3	N	-0-		-0-
02	3857	X	2450	-0-	-1407	B	-0-	546	2	1904	3	N	-0-		-0-
03	4123	X	2719	-0-	-1404	B	-0-	596	2	2123	3	N	-0-		-0-
04	3870	X	3047	-0-	-823	B	-0-	666	2	2381	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227348		COMPL. DATE 01/02/2007			TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635						
11	7140	X	6298	-0-	-842	B	-0-	1170	2	5128	3	N	-0-		-0-
12	7471	X	6685	-0-	-786	B	-0-	1122	2	5563	3	N	-0-		-0-
01	7471	X	6910	-0-	-561	B	-0-	1189	2	5721	3	N	-0-		-0-
02	7115	X	7115	-0-	-0-	B	-0-	1586	2	5529	3	N	-0-		-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	B	-0-	1601	2	5698	3	N	-0-		-0-
04	6869	X	6869	-0-	-0-	B	-0-	1501	2	5368	3	N	-0-		-0-

ONEAL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232512		COMPL. DATE 10/25/2007			TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761						
11	4020	X	3982	-0-	-38	B	-0-	740	2	3242	3	N	-0-		-0-
12	3813	X	3326	-0-	-487	B	-0-	559	2	2767	3	N	-0-		-0-
01	4309	X	1706	-0-	-2603	B	-0-	293	2	1413	3	N	-0-		-0-
02	4031	X	3436	-0-	-595	B	-0-	766	2	2670	3	N	-0-		-0-
03	4309	X	3305	-0-	-1004	B	-0-	725	2	2580	3	N	-0-		-0-
04	3990	X	2832	-0-	-1158	B	-0-	619	2	2213	3	N	-0-		-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232931		COMPL. DATE 05/15/2007			TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288						
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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						
11	990	N	937	-0-	-53	B	-0-	174	2	763	3	N	-0-		-0-
12	1271	N	961	-0-	-310	B	-0-	162	2	799	3	N	-0-		-0-
01	992	N	978	-0-	-14	B	-0-	168	2	810	3	N	-0-		-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	236	2	823	3	N	-0-		-0-
03	961	N	840	-0-	-121	B	-0-	184	2	656	3	N	-0-		-0-
04	960	N	913	-0-	-47	B	-0-	200	2	713	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 236912		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424				
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
11	4021 X	4021	-0-	-0- B	-0-	747 2	3274 3	N	-0-			-0-
12	4526 X	4376	-0-	-150 B	-0-	735 2	3641 3	N	-0-			-0-
01	4526 X	4154	-0-	-372 B	-0-	714 2	3440 3	N	-0-			-0-
02	4234 X	4091	-0-	-143 B	-0-	912 2	3179 3	N	-0-			-0-
03	4526 X	4219	-0-	-307 B	-0-	925 2	3294 3	N	-0-			-0-
04	4230 X	4049	-0-	-181 B	-0-	885 2	3164 3	N	-0-			-0-

OVERBY GAS UNIT		WELL #: 2E		RRCID -> 237660		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981				
11	19006 X	19006	-0-	-0- B	-0-	3531 2	15475 3	N	-0-			-0-
12	19773 X	19773	-0-	-0- B	-0-	3320 2	16453 3	N	-0-			-0-
01	19584 X	19584	-0-	-0- B	-0-	3369 2	16215 3	N	-0-			-0-
02	18656 X	18656	-0-	-0- B	-0-	4158 2	14498 3	N	-0-			-0-
03	19842 X	19842	-0-	-0- B	-0-	4352 2	15490 3	N	-0-			-0-
04	18981 X	18981	-0-	-0- B	-0-	4149 2	14832 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3SW		RRCID -> 237844		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255				
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 238768		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335				
11	15678 X	15678	-0-	-0- B	-0-	2913 2	12765 3	N	-0-			-0-
12	9734 X	7238	-0-	-2496 B	-0-	1216 2	6022 3	N	-0-			-0-
01	9734 X	367	-0-	-9367 B	-0-	63 2	304 3	N	-0-			-0-
02	9106 X	-0-	-0-	-9106 B	-0-			N	-0-			-0-
03	9734 X	-0-	-0-	-9734 B	-0-			N	-0-			-0-
04	9420 X	-0-	-0-	-9420 B	-0-			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247126		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809				
11	6390 X	6272	-0-	-118 B	-0-	1166 2	5106 3	N	-0-			-0-
12	6603 X	6277	-0-	-326 B	-0-	1054 2	5223 3	N	-0-			-0-
01	6417 X	5805	-0-	-612 B	-0-	998 2	4807 3	N	-0-			-0-
02	6061 X	5307	-0-	-754 B	-0-	1183 2	4124 3	N	-0-			-0-
03	6479 X	6052	-0-	-427 B	-0-	1327 2	4725 3	N	-0-			-0-
04	6270 X	5899	-0-	-371 B	-0-	1289 2	4610 3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249344		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931				
11	5343 X	5343	-0-	-0- B	-0-	993 2	4350 3	N	-0-			-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	423 2	2099 3	N	-0-			-0-
01	2108 X	1133	-0-	-975 B	-0-	195 2	938 3	N	-0-			-0-
02	1972 X	418	-0-	-1554 B	-0-	93 2	325 3	N	-0-			-0-
03	2108 X	508	-0-	-1600 B	-0-	111 2	397 3	N	-0-			-0-
04	2040 X	391	-0-	-1649 B	-0-	85 2	306 3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 250761		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345				
11	3999 X	3999	-0-	-0- B	-0-	743 2	3256 3	N	-0-			-0-
12	3786 X	3786	-0-	-0- B	-0-	636 2	3150 3	N	-0-			-0-
01	3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	540 2	2602 3	N	-0-			-0-
02	3832 X	3832	-0-	-0- B	-0-	854 2	2978 3	N	-0-			-0-
03	3593 X	3593	-0-	-0- B	-0-	788 2	2805 3	N	-0-			-0-
*04	3856 X	3856	-0-	-0- B	-0-	843 2	3013 3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	9300 X	7870	-0-	-1430 B	-0-	1462	2	6408	3	N	-0-			-0-
12	12214 X	7242	-0-	-4972 B	-0-	1216	2	6026	3	N	-0-			-0-
01	12214 X	7148	-0-	-5066 B	-0-	1229	2	5919	3	N	-0-			-0-
02	11426 X	7188	-0-	-4238 B	-0-	1602	2	5586	3	N	-0-			-0-
03	10695 X	5719	-0-	-4976 B	-0-	1254	2	4465	3	N	-0-			-0-
04	7860 X	5155	-0-	-2705 B	-0-	1127	2	4028	3	N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

11	1710 X	1012	-0-	-698 B	-0-	118	1	894	3	Y	-0-			-0-
12	1767 X	1050	-0-	-717 B	-0-	80	1	970	3	Y	-0-			-0-
01	1851 X	1851	-0-	-0- B	-0-	162	1	1689	3	Y	-0-			-0-
02	4716 X	4716	-0-	-0- B	-0-	535	1	4181	3	Y	-0-			-0-
03	3255 X	3255	-0-	-0- B	-0-	559	1	2696	3	Y	-0-			-0-
04	1800 N	725	-0-	-1075 B	-0-	206	1	519	3	Y	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

11	4301 X	4301	-0-	-0- B	-0-	503	1	3798	3	Y	-0-			-0-
12	3734 X	3734	-0-	-0- B	-0-	283	1	3451	3	Y	-0-			-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744 B	-0-					Y	-0-			-0-
02	5485 X	5485	-0-	-0- B	-0-	622	1	4863	3	Y	-0-			-0-
03	4433 X	1091	-0-	-3342 B	-0-	187	1	904	3	Y	-0-			-0-
04	4290 X	81	-0-	-4209 B	-0-	23	1	58	3	Y	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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

11	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					Y	-0-			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	85	1	1029	3	Y	-0-			-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	19	1	199	3	Y	-0-			-0-
02	748 X	748	-0-	-0- B	-0-	85	1	663	3	Y	-0-			-0-
03	1116 X	37	-0-	-1079 B	-0-	6	1	31	3	Y	-0-			-0-
04	1080 X	-0-	-0-	-1080 B	-0-					Y	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A					
M	ALLOW 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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	6921 X	6921	-0-	-0- B	-0-	809	1	6112	3	Y	-0-			-0-
12	3224 X	806	-0-	-2418 B	-0-	61	1	745	3	Y	-0-			-0-
01	3224 X	116	-0-	-3108 B	-0-	10	1	106	3	Y	-0-			-0-
02	6699 X	2546	-0-	-4153 B	-0-	289	1	2257	3	Y	-0-			-0-
03	7161 X	197	-0-	-6964 B	-0-	34	1	163	3	Y	-0-			-0-
04	6930 X	-0-	-0-	-6930 B	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (WILCOX)		69845 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC		100210												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013			TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630					
11	780 N	673	-0-	-107 B	-0-	125	2	548	3	N	-0-			-0-
12	757 N	757	-0-	-0- B	-0-	127	2	630	3	N	-0-			-0-
01	961 N	915	-0-	-46 B	-0-	157	2	758	3	N	-0-			-0-
02	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	233	2	811	3	N	-0-			-0-
03	889 N	889	-0-	-0- B	-0-	195	2	694	3	N	-0-			-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	222	2	792	3	N	-0-			-0-

PAWNEE, S. (WILCOX)		69853 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC		100210												
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
URBANCZYK A#1		WELL #:	1	RRCID ->	180212	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10754 - 10757
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

WOOD ENERGY INC.		936795		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
KAINER, CHARLES G.		WELL #:	2	RRCID ->	047846	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	11193	PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

PETTUS		70987 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
G.A. RAY		WELL #:	2	RRCID ->	294756	COMPL. DATE	12/20/2021	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 3839 - 3842
11	4260	-0-	-0-	-4260	75860		N	-0-		-0-
12	4402	-0-	-0-	-4402	71458		N	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	71458		N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	71458		N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	71458		N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	71458		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	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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							
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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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							
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

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

RAY, GEORGE				WELL #: 3	RRCID -> 142398	COMPL. DATE 08/07/1992	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 7632	- 7644							
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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				40
04		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							
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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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							
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

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				42

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

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		105

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

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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		21

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

RAY, GEORGE		WELL #:		6	RRCID ->	145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7608 - 7635
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

PETTUS, SE. (WILCOX 7650)		70996 550		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
MCKINNEY, J. E.		WELL #:		3	RRCID ->	164068	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL DEPTH	11398	PERF.	7889 - 7903
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/15/2024												

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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	-----		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456		N	NO RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456		N	NO RPT		-0-			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456		N	NO RPT		-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456		N	NO RPT		-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456		N	NO RPT		-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	456		N	NO RPT		-0-			

PETTUS LEACH (4390)				71002 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277										
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 227390	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4398	- 4415					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		19			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		19			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		19			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		19			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		19			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		19			

PEYTON (YEGUA)				71039 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
THIRD COAST ENERGY, INC.				858279										
RAY, GEORGE A. ET UX		WELL #:		2	RRCID -> 175939	COMPL. DATE 05/17/1999	TOTAL DEPTH 5158	PERF. 4816	- 4819					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2023 - WELL PLYGGED 12/14/23														

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

REMORA OPERATING, LLC				701613										
SHAY "D"		WELL #:		5	RRCID -> 167853	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 4901	- 4911					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

PHIL POWER (5050 FRIO)				71211 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
GULF COAST OPER. & ENG., INC.				337925										
SHAY		WELL #:			RRCID -> 129633	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 5046	- 5052					
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66			
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66			
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66			
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66			
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66			
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		66			
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2008														

OIL AND GAS DIVISION

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 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
11		6990 #	4902	-0-	-2088	-0-	625 1	4277 2	N	-0-			-0-
12		6417 #	4850	-0-	-1567	-0-	377 1	4473 2	N	-0-			-0-
01		6417 #	4328	-0-	-2089	-0-	602 1	3726 2	N	-0-			-0-
02		4785 #	4051	-0-	-734	-0-	646 1	3405 2	N	-0-			-0-
03		5115 #	2606	-0-	-2509	-0-	512 1	2094 2	N	-0-			-0-
04		4890 #	350	-0-	-4540	-0-	282 1	68 2	N	-0-			-0-

PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850) 71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 PROPERTY PRODUCING CO. 681462
 HARTT, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5200) 71801 253 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SHELTON/HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247720 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5172 - 5188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO (5300 SINTON) 71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 VANDENBERGE & HILL WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638
 PLACEDO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 253238 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 5774

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365
 ROOS WELL #: 49 RRCID -> 119996 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5578 - 5683

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	60 #	44	-0-	-16 B	-37	44	2		Y	-0-		-0-
12	62 #	61	-0-	-1 B	-38	61	2		Y	-0-		-0-
01	62 #	57	-0-	-5 B	-43	57	2		Y	-0-		-0-
02	58 #	56	-0-	-2 B	-45	56	2		Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37	CANCELLED UNDERAGE ->		-8					
03	62 #	-0-	-0-	-62 B	-99				Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-99				Y	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL			WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5172 - 5188	
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (3525)			71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
VANDENBERG & HILL			WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

VANDENBERG & HILL			WELL #: 11		RRCID -> 149145		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 7278		PERF. 3992 - 3998	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (4700)		71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365									
SCHOVAJSA, E. H.		WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF.	4474 - 4478
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALOMA OPERATING, LLC		100344		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
VANDENBERGE & HILL SWD		30R									
		WELL #:	30R	RRCID ->	265345	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4690 - 5010
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

VANDENBERG & HILL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		29		192156		08/28/2002		6960		5183 - 5199	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		Y	NO RPT			-0-

PLACEDO, EAST (5500 A)		71802 456		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC		100344									
VANDENBERG & HILL		WELL #:	36	RRCID ->	281946	COMPL. DATE	11/24/2015	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5448 - 5455
11	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-			Y	NO RPT		-0-

VANDENBERGE & HILL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
		48		290708		11/05/2020		7200		5661 - 5664	
11	1470 N	23	-0-	-1447 B	-0-	1	2	22	9	Y	20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		1

PLACEDO, EAST (5600 SD.)		71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959 PERF. 6243 - 6245	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ELLIS		71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
		100344								
		WELL #:	2	RRCID ->	262454	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 5807 - 5810	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
ORO RESOURCES, LLC		626507		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
BRANDL		100638								
		WELL #:	1	RRCID ->	281664	COMPL. DATE	11/03/2016	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 5998 - 6002	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLACEDO, EAST (6000, STRAY)		71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	188445	COMPL. DATE	12/27/1999	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6113 - 6119	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2024 - WELL PLUGGED 04/09/24										

PLACEDO, EAST (6200 SAND)		71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
SHELTON HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	217369	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 6204 - 6209
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLACEDO, EAST (6400)		71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC		100344								
VANDENBERGE & HILL		WELL #:	42	RRCID ->	290858	COMPL. DATE	03/28/2020	TOTAL DEPTH	7202 PERF. 5920 - 5950	
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	328 2	143 9	Y	130 136 1	32
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1069 2	139 9	Y	126 110 1	48
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	77 2	168 9	Y	153 149 1	52
02	319 #	-0-	-0-	-319	-0-			Y	82 86 1	48
03	1209 #	351	-0-	-858	-0-	220 2	131 9	Y	119 113 1	54
04	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-			Y	NO RPT	54

PLACEDO, W. (5420)		71809 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365							
ROOS		WELL #:	33	RRCID ->	115590	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	7240 PERF. 5190 - 5194
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ALLTEX OPERATING COMPANY		015056							
ERP, W. E.		WELL #:	1	RRCID ->	043178	COMPL. DATE	02/25/1967	TOTAL DEPTH	7609 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ERP, W. E.		72029 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
		015056							
		WELL #:	5	RRCID ->	043611	COMPL. DATE	11/17/1967	TOTAL DEPTH	7487 PERF. N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)		//CONT.//		72029 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE								
ALLTEX OPERATING COMPANY		//CONT.//		015056											
ERP, W. E.		WELL #:		4	RRCID -> 059029	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 7148	PERF. N/A							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	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						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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						
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				33
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				33
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				33
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				33
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-				33
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33

POEHLER (MASSIVE 8250)				72079 260	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443											
CHAPMAN, M. (SUN)		WELL #:		1	RRCID -> 140424	COMPL. DATE 01/04/1992	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8205 -	8211						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)				72079 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD								
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443											
URBAN-FOERSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 089214	COMPL. DATE 08/02/1980	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8014 -	8036						
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				46
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				46
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				46
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				46
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-				46
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				46

POEHLER (YEGUA -B-)			72079 780		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
CHAPMAN, M.M. ET UX			WELL #: 1		RRCID -> 155084		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 4730 - 4736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592			N	NO RPT			-0-

PORTER			72462 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
PREMIUM EXPLORATION COMPANY			676051									
WILLBERN			WELL #: 1		RRCID -> 112738		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 3860 - 3865	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTER, N. (REKLAW)			72464 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860									
TABOR GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612		PERF. N/A	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

POWDERHORN (3)			72781 497		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN		
BEP OPERATING, LLC			066718									
STATE OF TEXAS 33724			WELL #: 5AU		RRCID -> 151394		COMPL. DATE 07/28/1994		TOTAL DEPTH 5345		PERF. 4742 - 4750	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

POWDERHORN, SOUTH (3900)				72785 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CALHOUN				
TORRENT OIL LLC				862645									
DEGOLYER				WELL #: 9	RRCID -> 282171	COMPL. DATE 12/19/2008	TOTAL DEPTH 6012	PERF. 3920	-	3930			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738									
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 5R	RRCID -> 094192	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 3027	PERF. 2608	-	2610			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOHMANN				WELL #: 2	RRCID -> 226042	COMPL. DATE 02/12/2007	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3014	-	3020			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH				WELL #: 1	RRCID -> 226043	COMPL. DATE 02/06/2007	TOTAL DEPTH 4002	PERF. 2114	-	2117			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH				WELL #: 2	RRCID -> 227395	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2264	-	2266			
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH				WELL #: 2	RRCID -> 238216	COMPL. DATE 05/14/2007	TOTAL DEPTH 9412	PERF. 2755	-	2758			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//	72795 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403						
JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:	3	RRCID -> 225663	COMPL. DATE 06/29/2006	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2877 - 2879	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	110	-0-	110	110	110 1		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	110			-0-

JUSTEN, ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID -> 225815	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3480 - 3482	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:	2	RRCID -> 226479	COMPL. DATE 02/05/2007	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 2943 - 2945	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

STAUSS		WELL #:	1	RRCID -> 232263	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 2624 - 2626	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BOEHL		WELL #:	2	RRCID -> 238215	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 2822 - 2824	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	220	-0-	220	220	220 1		-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	220			-0-

BOEHL		WELL #:	1R	RRCID -> 279073	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH	3015	PERF. 2818 - 2820	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

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

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)		//CONT.//		72795	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CXL ENERGY LLC				195770									
TAYLOR				WELL #:	1	RRCID ->	226432	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2574 - 2576
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560)				73147	450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738									
BASS, M. F.				WELL #:	1	RRCID ->	069561	COMPL. DATE	04/07/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	2610 - 2630
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376					CNTY: VICTORIA				
EKSTRUM				WELL #:	1	RRCID ->	285565	COMPL. DATE	08/15/2018	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1431 - 1434
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450)				73147	485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC				195770									
BASS, M. F.				WELL #:	3	RRCID ->	069563	COMPL. DATE	11/15/1976	TOTAL DEPTH	4749	PERF.	2450 - 2452
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4210) 73147 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
DIETZEL WELL #: 1 RRCID -> 284287 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 5194 PERF. 4056 - 4062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2	N	-0-	-0-	-0-
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2	N	-0-	-0-	-0-
03	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2	N	-0-	-0-	-0-
04	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	N	-0-
01	310 N	177	-0-	-133	-0-	18	1	159	2	N	-0-
02	290 N	264	-0-	-26	-0-	30	1	234	2	N	-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	2	N	-0-
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	15	1	156	2	N	-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	2	N	-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	N	-0-
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	11	1	98	2	N	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	14	1	140	2	N	-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980) 73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 PYLE, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		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

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
 TRAYLOR, ALMA V. WELL #: 2 RRCID -> 170653 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 3062 - 3065

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2024 - WELL PLUGGED 03/25/24																	

NEUHAUS, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 279198 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 3018 - 3024

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3260)		73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
WEST		WELL #:	1	RRCID ->	173015	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	6335 PERF. 3232 - 3234	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)		73293 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #:	6	RRCID ->	170625	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	6270 PERF. 3417 - 3422	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BENNER, WM.		73293 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		834097								
		WELL #:	4	RRCID ->	279422	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10050 PERF. 3636 - 3641	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
TMR EXPLORATION, INC.		834097								
STEINMAN, ALFRED		WELL #:	2	RRCID ->	284755	COMPL. DATE	11/21/2017	TOTAL DEPTH	6562 PERF. 1960 - 1968	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE)		//CONT.// 73293 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097										
TRAYLOR, ALMA V.		WELL #: 6		RRCID -> 292239		COMPL. DATE 01/19/2022		TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	32 1	253 2	N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	6 1	58 2	N	-0-			-0-
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	182 2	N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-			N	-0-			-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	22 1	230 2	N	-0-			-0-
04	210 N	122	-0-	-88	-0-	11 1	111 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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRAYLOR-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)		73293 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
BENNER, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5612 - 5620				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
7Y		WELL #: 7		RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2022												

TMR EXPLORATION, INC.		834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
NEUHAUS, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 101815		COMPL. DATE 09/24/1985		TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377				
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	58 1	459 2	Y	-0-			5
12	589 N	511	-0-	-78	-0-	51 1	460 2	Y	-0-			5
01	558 N	474	-0-	-84	-0-	49 1	425 2	Y	-0-			5
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	59 1	453 2	Y	-0-			5
03	636 N	636	-0-	-0-	-0-	56 1	580 2	Y	-0-			5
04	450 N	443	-0-	-7	-0-	40 1	403 2	Y	-0-			5

PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)		//CONT.// 73293 241		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.// 834097										
NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 2		RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392			
M	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
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	N	-0-	47
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	32	1	288	2	N	-0-	47
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	2	N	-0-	47
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-	47
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	N	-0-	47
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	N	-0-	47

PROVIDENT CITY (WILCOX B)		73293 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097										
BENNER, WM.		WELL #: 4		RRCID -> 192568		COMPL. DATE 11/16/2002			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8940 - 8944			
M	O	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)		73293 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
NEUHAUS, E.T.		WELL #: 2		RRCID -> 221330		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 13300 PERF.12285 - 13140			
M	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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7)		73293 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
PROVIDENT MINERALS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 198439		COMPL. DATE 06/17/2003			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784			
M	O	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
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	235	1	1457	2	N	-0-	255
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	266	1	1526	2	N	-0-	255
01	1922 N	1750	-0-	-172	-0-	263	1	1450	2	N	34	289
						37	9					
02	1624 N	1586	-0-	-38	-0-	250	1	1336	2	N	-0-	289
03	1798 N	1303	-0-	-495	-0-	210	1	1093	2	N	-0-	289
*04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	254	1	1475	2	N	2	29 6 262
						2	9					

GOLDEN ROD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263204		COMPL. DATE 09/16/2011			TOTAL DEPTH 15900 PERF.14148 - 14594			
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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

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	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	89 1	706 2	Y	4	4 1		5
						4 9						
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	81 1	730 2	Y	2	1 1		6
						2 9						
01	899 N	777	-0-	-122	-0-	79 1	695 2	Y	3	4 1		5
						3 9						
02	793 N	793	-0-	-0-	-0-	91 1	698 2	Y	4	3 1		6
						4 9						
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	73 1	750 2	Y	15			21
						17 9						
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	68 1	691 2	Y	5	6 1		20
						6 9						

NEUHAUS, F. W.		WELL #: 2		RRCID -> 003801		COMPL. DATE 12/22/1950			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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			
11	750 N	655	-0-	-95	-0-	73 1	578 2	Y	4	4 1		12
						4 9						
12	775 N	615	-0-	-160	-0-	61 1	552 2	Y	2	1 1		13
						2 9						
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	67 1	583 2	Y	3	4 1		12
						3 9						
02	638 N	579	-0-	-59	-0-	66 1	509 2	Y	4	4 1		12
						4 9						
03	620 N	211	-0-	-409	-0-	18 1	186 2	Y	6			18
						7 9						
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	129 1	1309 2	Y	5	6 1		17
						6 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 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
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	29 1	228 2	Y	4	4 1		3
						4 9						
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	24 1	213 2	Y	2	1 1		4
						2 9						
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	21 1	183 2	Y	3	4 1		3
						3 9						
02	261 N	219	-0-	-42	-0-	25 1	190 2	Y	4	4 1		3
						4 9						
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	25 1	255 2	Y	15			18
						17 9						
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	21 1	211 2	Y	3	3 1		18
						3 9						

PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 003809		COMPL. DATE 10/08/1948			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)		//CONT.//		73293 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
PROVIDENT CITY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	003810	COMPL. DATE	04/03/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8604 - 8690		
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	
11	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	908	1	7243	2	Y	118	163	1	27
12	7750 X	7726	-0-	-24	-0-	130	9	6824	2	Y	132	64	1	95
01	7750 X	6578	-0-	-1172	-0-	145	9	5780	2	Y	125	167	1	53
02	8004 X	7496	-0-	-508	-0-	660	1	6473	2	Y	165	155	1	63
03	8556 X	4940	-0-	-3616	-0-	138	9	4450	2	Y	54			117
04	8280 X	6897	-0-	-1383	-0-	841	1	6154	2	Y	124	137	1	104
						182	9							
						431	1							
						59	9							
						607	1							
						136	9							

PROVIDENT CITY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	003812	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	11718	PERF.	8505 - 8694		
11	1320 N	695	-0-	-625	-0-	77	1	617	2	Y	1	4	1	5
12	1240 N	863	-0-	-377	-0-	1	9	775	2	Y	2	1	1	6
01	1054 N	767	-0-	-287	-0-	86	1	686	2	Y	3	4	1	5
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	2	9	780	2	Y	4	4	1	5
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	2	Y	22			27
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	3	9	840	2	Y	5	6	1	26
						101	1							
						4	9							
						109	1							
						24	9							
						83	1							
						6	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		35	
04	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		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

TMR EXPLORATION, INC.				834097										
BENNER, WM.		WELL #:		1	RRCID ->	003833	COMPL. DATE	12/07/1949	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8864 - 8992		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097													
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020													
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
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	120	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-	-0-	-0-

ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	12 1	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													
11	T. A.	5344	-0-	5344	11008	254	1	5062	2	Y	25	87 1	38
12	15061	7157	-0-	-7904	3104	300	1	6834	2	Y	21		59
01	10261	7985	-0-	-2276	828	336	1	7612	2	Y	34		93
02	9011 R	8183	-0-	-828	-0-	379	1	7740	2	Y	58		151
03	7161 #	6435	-0-	-726	-0-	298	1	6097	2	Y	36	98 1	89
04	7740 #	5288	-0-	-2452	-0-	222	1	4998	2	Y	62	104 1	47

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													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	50
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-	-0-	50
*04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-	-0-	50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9939 - 10106													
11	0	4423	-0-	4423	10064	426	1	3997	2	N	-0-	-0-	65
12	0	4779	-0-	4779	14843	475	1	4304	2	N	-0-	-0-	65
01	0	4652	-0-	4652	19495	480	1	4172	2	N	-0-	-0-	65
02	0	6080	-0-	6080	25575	576	1	5504	2	N	-0-	-0-	65
03	9176	5803	-0-	-3373	22202	557	1	5246	2	N	-0-	-0-	65
04	8880	5196	-0-	-3684	18518	534	1	4662	2	N	-0-	-0-	65

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800) 73293 511 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671													
HANCOCK "H" WELL #: 2 RRCID -> 257223 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 14218 PERF.10884 - 10896													
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	56	1	188	2	N	-0-		17
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-		17
01	961 N	596	-0-	-365	-0-	52	1	544	2	N	-0-		17
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	625	2	N	-0-		17
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	50	1	312	2	N	-0-		17
04	586 N	586	-0-	-0-	-0-	62	1	524	2	N	-0-		17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 295399 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796													
11	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	136	1	1276	2	N	-0-		-0-
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	146	1	1318	2	N	-0-		-0-
01	1333 N	911	-0-	-422	-0-	94	1	817	2	N	-0-		-0-
02	1247 N	415	-0-	-832	-0-	39	1	376	2	N	-0-		-0-
03	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	152	1	1430	2	N	-0-		-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	145	1	1265	2	N	-0-		-0-

RFE OPERATING, LLC 704776													
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786													
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	333	1	868	2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1197	-0-	-12	-0-	340	1	857	2	N	-0-		-0-
01	1209 N	1015	-0-	-194	-0-	317	1	698	2	N	-0-		-0-
02	1131 N	962	-0-	-169	-0-	305	1	657	2	N	-0-		-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	355	1	893	2	N	-0-		-0-
04	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	283	1	736	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133													
11	6210 X	5426	-0-	-784	-0-	5385	2	41	9	N	37		195
12	6262 X	5484	-0-	-778	-0-	5462	2	22	9	N	20	172 1	43
01	6262 X	5152	-0-	-1110	-0-	5139	2	13	9	N	12		55
02	5742 X	5272	-0-	-470	-0-	5266	2	6	9	N	5		60
03	5952 X	5511	-0-	-441	-0-	5490	2	21	9	N	19		79
04	5430 X	4971	-0-	-459	-0-	4963	2	8	9	N	7		86

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115													
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228														
M O	ALLOW 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
11	7560 X	7387	-0-	-173	-0-	300	1	7085	2	N	2			60
12	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	425	1	7309	2	N	13			73
01	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	465	1	7153	2	N	64			137
02	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-	435	1	6849	2	N	45			182
03	7750 X	7543	-0-	-207	-0-	465	1	7035	2	N	39	179	1	42
04	7500 X	7126	-0-	-374	-0-	380	1	6715	2	N	28			70

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052														
11	T. A.	1612	-0-	1612	12997	76	1	1524	2	Y	11	92	1	34
12	14801 X	1804	-0-	-12997	-0-	75	1	1716	2	Y	12			46
01	1953 N	1734	-0-	-219	-0-	71	1	1604	2	Y	54			100
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	77	1	1582	2	Y	32			132
03	1798 N	1409	-0-	-389	-0-	65	1	1324	2	Y	18	81	1	69
04	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	80	1	1795	2	Y	33	74	1	28

RFE OPERATING, LLC 704776 REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936 HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030														
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			79
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			79
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-			79
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-			79
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-			79
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-			79

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,000)		73293 522		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
N.P.C. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	190261	COMPL. DATE	12/10/2001	TOTAL DEPTH	14610	PERF.11974 - 11984					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				54
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	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
11	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	25 1	85 2	N	-0-	-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	17 1	184 2	N	-0-	-0-
01	248 N	101	-0-	-147 B	-0-	9 1	92 2	N	-0-	-0-
02	116 N	46	-0-	-70 B	-0-	5 1	41 2	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	9 1	54 2	N	-0-	-0-
04	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	14 1	120 2	N	-0-	-0-

HANCOCK ESTATE "B"		73293 526		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		161671								
		WELL #:	2	RRCID ->	163129	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	15697	PERF.12752 - 12762
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	114 1	386 2	N	-0-	123
12	1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	153 1	1626 2	N	-0-	123
01	1643 N	1378	-0-	-265 B	-0-	120 1	1258 2	N	-0-	123
02	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	158 1	1383 2	N	-0-	123
03	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	153 1	954 2	N	-0-	123
04	1325 N	1325	-0-	-0- B	-0-	140 1	1185 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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190												
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
11		1530 N	1334	-0-	-196	-0-	185 1	1149 2	N	-0-		15
12		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	199 1	1146 2	N	-0-		15
01		1426 N	1391	-0-	-35	-0-	202 1	1111 2	N	71		86
							78 9					
02		1276 N	1181	-0-	-95	-0-	185 1	993 2	N	3		89
							3 9					
03		1333 N	1021	-0-	-312	-0-	165 1	856 2	N	-0-		89
*04		1350 N	1229	-0-	-121	-0-	181 1	1047 2	N	1	11 6	79
							1 9					

MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060												
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	12 1	112 2	N	-0-		-0-
12		186 N	82	-0-	-104	-0-	8 1	74 2	N	-0-		-0-
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	21 1	182 2	N	-0-		-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 2	N	-0-		-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	20 1	191 2	N	-0-		-0-
04		246 N	246	-0-	-0-	-0-	25 1	221 2	N	-0-		-0-

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13700) 73293 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
PROVIDENT MINERALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163829 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13402 - 13486												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13330 - 13342												
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-	59 1	553 2	N	-0-		10
12		556 X	556	-0-	-0-	-0-	55 1	501 2	N	-0-		10
01		526 X	526	-0-	-0-	-0-	54 1	472 2	N	-0-		10
02		520 X	520	-0-	-0-	-0-	49 1	471 2	N	-0-		10
03		509 X	509	-0-	-0-	-0-	49 1	460 2	N	-0-		10
04		467 X	467	-0-	-0-	-0-	48 1	419 2	N	-0-		10

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638												
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000)		73293 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936												
HANCOCK, ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 156186		COMPL. DATE 09/05/1995			TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740					
M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HANCOCK GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 221079		COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846					
11	8307 X	8307	-0-	-0-	-0-	1355	1	6952	2	N	-0-			3
12	8304 X	8304	-0-	-0-	-0-	1373	1	6931	2	N	-0-			3
01	8215 X	8040	-0-	-175	-0-	1238	1	6802	2	N	-0-			3
02	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	1241	1	7477	2	N	-0-			3
03	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	1440	1	7224	2	N	-0-			3
04	8310 X	7728	-0-	-582	-0-	1094	1	6634	2	N	-0-			3
PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD)		73293 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936												
HANCOCK, EVA RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 186323		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916					
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	2	N	-0-			-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	2	N	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	N	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)		73293 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.		945936												
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #: 1		RRCID -> 182556		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350					
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	61	1	311	2	N	-0-			-0-
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	53	1	266	2	N	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	N	-0-			-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	57	1	343	2	N	-0-			-0-
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	2	N	-0-			-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	64	1	389	2	N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA)		73293 560		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471												
HOBBS, B. J.		WELL #: 6		RRCID -> 250628		COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (YEGUA L)		73293 584		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
TRAYLOR, A.V.		WELL #: 9		RRCID -> 139511		COMPL. DATE 07/08/1991			TOTAL DEPTH 9452 PERF. 5496 - 5514					
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	25	1	203	2	Y	-0-			-0-
12	248 N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	2	Y	-0-			-0-
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	21	1	186	2	Y	-0-			-0-
02	232 N	215	-0-	-17	-0-	25	1	190	2	Y	-0-			-0-
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	2	Y	-0-			-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	Y	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-2)		73293 586		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 3		RRCID -> 137493		COMPL. DATE 11/19/1990		TOTAL DEPTH 6228		PERF. 5628 - 5635				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA L-Z EAST)		73293 589		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
NEUHAUS, F. W.		WELL #: 4		RRCID -> 161515		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH 6332		PERF. 5506 - 5729				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-)		73293 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.		834097												
NEUHAUS, F.W.		WELL #: 6L		RRCID -> 290937		COMPL. DATE 06/06/2021		TOTAL DEPTH 6508		PERF. 5688 - 5693				
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	82	1	654	2	N	93	167	1	89
						102	9							
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	85	1	769	2	N	236	173	1	152
						260	9							
01	806 N	574	-0-	-232	-0-	45	1	391	2	N	125	138	1	139
						138	9							
02	783 N	775	-0-	-8	-0-	72	1	550	2	N	139	174	1	104
						153	9							
03	837 N	566	-0-	-271	-0-	40	1	417	2	N	99	185	1	18
						109	9							
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	381	2	N	165	169	1	14
						182	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				
11	5954 X	5954	-0-	-0-	B	-0-	657	1	5242	2	N	50		109
							55	9						
12	6230 X	6230	-0-	-0-	B	-0-	617	1	5561	2	N	47	117	39
							52	9						
01	6175 X	6175	-0-	-0-	B	-0-	628	1	5496	2	N	46		85
							51	9						
02	6919 X	6919	-0-	-0-	B	-0-	792	1	6096	2	N	28		113
							31	9						
03	8216 X	8216	-0-	-0-	B	-0-	723	1	7457	2	N	33		146
							36	9						
04	6155 X	6155	-0-	-0-	B	-0-	550	1	5573	2	N	29	165	10
							32	9						

NEUHAUS, F.W..		73293 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
		834097												
		WELL #: 2		RRCID -> 281447		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6158 - 6177				
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
04	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

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
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	16 1	131 2	N	-0-			17
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	13 1	119 2	N	-0-			17
01	155 N	12	-0-	-143	-0-	1 1	11 2	N	-0-			17
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-			17
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			17
04	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592			N	NO RPT	-0-	
04	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PROVIDENT CITY (5800)		73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
NEUHAUS, F. W.		WELL #:	11D	RRCID ->	062062	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	6212	PERF.	3469 - 3499
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2024 - WELL PLUGGED 03/20/24											

WALTERS, DOROTHY		WELL #:		4-T		RRCID ->		152259		COMPL. DATE		11/18/1994		TOTAL DEPTH		6072		PERF.		5887 - 5892	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT												-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-												-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WK. CONS)		73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
E.P.C. G U 1A		WELL #:	1	RRCID ->	188312	COMPL. DATE	10/21/2001	TOTAL DEPTH	15662	PERF.	15434 - 15449	
11	7590 X	6670	-0-	-920	-0-	643	1	6027	2	N	-0-	3
12	7843 X	6568	-0-	-1275	-0-	652	1	5916	2	N	-0-	3
01	7843 X	6359	-0-	-1484	-0-	656	1	5703	2	N	-0-	3
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	613	1	5850	2	N	-0-	3
03	6882 X	6567	-0-	-315	-0-	630	1	5937	2	N	-0-	3
04	6660 X	5923	-0-	-737	-0-	608	1	5315	2	N	-0-	3

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LAVACA		
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005										TOTAL DEPTH 17477	PERF.15060 - 17375	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11		8670 X	8549	-0-	-121	-0-	824 1	7725 2	N	-0-		2
12		8463 X	8398	-0-	-65	-0-	834 1	7564 2	N	-0-		2
01		8959 X	8382	-0-	-577	-0-	865 1	7517 2	N	-0-		2
02		8381 X	7763	-0-	-618	-0-	736 1	7027 2	N	-0-		2
03		8959 X	7946	-0-	-1013	-0-	762 1	7184 2	N	-0-		2
04		8550 X	6187	-0-	-2363	-0-	635 1	5552 2	N	-0-		2

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007										TOTAL DEPTH 12963	PERF.11824 - 11854	
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	117 1	305 2	N	-0-		20
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	125 1	317 2	N	-0-		20
01		403 N	377	-0-	-26	-0-	118 1	259 2	N	-0-		20
02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	130 1	281 2	N	-0-		20
03		434 N	385	-0-	-49	-0-	110 1	275 2	N	-0-		20
04		360 N	342	-0-	-18	-0-	95 1	247 2	N	-0-		20

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008										TOTAL DEPTH 13760	PERF.10930 - 10935	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019										TOTAL DEPTH 15900	PERF.13816 - 13826	
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-
12		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-		-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-		-0-
02		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-		-0-
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		N	-0-		-0-
04		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2		N	-0-		-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838 DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015										TOTAL DEPTH 17220	PERF.13124 - 13130	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

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	
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8 1	64 2	N	-0-		-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	7 1	68 2	N	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	N	-0-		-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	8 1	65 2	N	-0-		-0-
03		78 N	78	-0-	-0-	-0-	8 1	70 2	N	-0-		-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-	6 1	56 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
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		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 #: 1		RRCID -> 129253		COMPL. DATE 03/12/1988		TOTAL DEPTH 5098		PERF. 4936 - 4940
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
04		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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984								
FERRELL "A"			WELL #: A 9		RRCID -> 206758		COMPL. DATE 08/23/2004		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 4903 - 4908
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		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					
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

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

MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK						
FERRELL, I.			WELL #: A 9		RRCID -> 203156		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 5815		PERF. 5097 - 5101					

11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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					

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				30
04		14B DENY	-0-	-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					

11		821 R	821	-0-	-0-	-0-	755	2	66	9	N	60				267
12		1240 #	757	-0-	-483	-0-	691	2	66	9	N	60	175	1		152
01		1457 #	382	-0-	-1075	-0-	331	2	51	9	N	46				198
02		1363 #	551	-0-	-812	-0-	495	2	56	9	N	51	183	1		66
03		1457 #	727	-0-	-730	-0-	640	2	87	9	N	79				145
04		810 #	672	-0-	-138	-0-	570	2	102	9	N	93	182	1		56

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					

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				20

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

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				115

RAY		//CONT.//	74891 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.//	833587								
RAY, GEORGE A.		WELL #:	2	RRCID ->	131576	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	3544	PERF. 3439 - 3453	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				21
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				130
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				130
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				130
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				130
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				130
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		130

WALTON		WELL #:	1	RRCID ->	263092	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3066 - 3526	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				11
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				11
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		11

JAMES STAPLES, JR.		WELL #:	1	RRCID ->	265533	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3157 - 3637	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

WALTON		WELL #:	2	RRCID ->	265536	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	3697	PERF. 2830 - 3550	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				100
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				129
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1	21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 110 1	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			114 135 1	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-

RUBOTTOM		WELL #:	1	RRCID ->	265661	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	3735	PERF. 3426 - 3460	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				31
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		NO RPT		31

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587												
TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330						
M	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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B DENY	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						
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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						
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	550	1	4	3	N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	3	N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
03	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		093620												
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154						
11	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	292	1	2	3	N	-0-		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	105	1	6	3	N	-0-		-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2			N	-0-		-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-		-0-
03	31 N	27	-0-	-0-	B	-4	27	2			N	-0-		-0-
*04	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	2			N	-0-		-0-

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
CBCB&G UNIT		093620												
		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-		-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2			N	-0-		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-60					N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REFUGIO-FOX (1675)		//CONT.//		75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
W. J. FOX 'A'		WELL #:		44	RRCID ->	272721	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	1704 - 1711				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
REFUGIO-FOX (2480)				75612 168	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT, M. F.				WELL #:	H133	RRCID ->	173335	COMPL. DATE	06/21/2017	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	2434 - 2438			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-		85 1	9 2			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	112	-0-	112	112		82 1	30 2			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	63	-0-	63	175		33 1	30 2			N	-0-			-0-
REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT, M. F.				WELL #:	62 H	RRCID ->	146091	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	2613 - 2614			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-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			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
W. J. FOX 'A'		WELL #:	20	RRCID ->	273209	COMPL. DATE	04/12/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	3961 - 3967			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (4700)		75612 516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
W. J. FOX 'A'		WELL #:	16	RRCID ->	272306	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	5934	PERF.	4792 - 4799			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014														

REFUGIO-FOX (5500)		75612 624		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LAMBERT, M. F.		WELL #:	B 2F	RRCID ->	159376	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	5516 - 5522			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	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	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
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
G. & M. ENERGY COMPANY		292290										
HEARD		WELL #:	2	RRCID ->	086341	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	6614 PERF. 6389 - 6395			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIGUELITA SCANIO		WELL #:	26	RRCID ->	294817	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	7416 PERF. 6340 - 6350			
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
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	Y	-0-			-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	Y	-0-			-0-
*04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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												

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-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												

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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												

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	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											
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
REFUGIO HYNES (6400) 75640 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO											
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314											
MIGUELITA SCANIO WELL #: 33 RRCID -> 282743 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6431 - 6533											
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
MIGUELITA SCANIO WELL #: 37 RRCID -> 293659 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6386 - 6396											
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	Y	-0-		-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	Y	-0-		-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	220	-0-	220	220	220	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	257	-0-	257	477	257	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	255	-0-	255	732	255	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											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALLIS ENERGY, INC. 893997											
LAMBERT, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 066561 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768											
ROOKE, P. H. WELL #: 47 RRCID -> 052529 COMPL. DATE 04/28/1972 TOTAL DEPTH 6218 PERF. N/A											
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		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												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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												
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
04	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				138
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	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
11	6270 #	3736	-0-	-2534	-0-	3736 2			-0-
12	7719 #	3341	-0-	-4378	-0-	3341 2			-0-
01	7719 #	1749	-0-	-5970	-0-	1749 2			-0-
02	7221 #	1157	-0-	-6064	-0-	1157 2			-0-
03	6417 #	1146	-0-	-5271	-0-	1146 2			-0-
04	3750 #	735	-0-	-3015	-0-	735 2			-0-

WYRICK & HUGHES			945880			CNTY: REFUGIO			
RYALS, SHELLY		WELL #:	7	RRCID -> 003953	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3466	-	3470
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

REFUGIO OLD (4800)		75668 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
EAGLEFORD OPERATING, INC.		238468								
O'BRIEN, J J		WELL #: 2		RRCID -> 247288		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
04	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		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		32
04	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		
11	374 N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2	Y	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	2	Y	-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	Y	-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	2	Y	-0-
*04	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	Y	-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		
11	362 N	362	-0-	-0-		-0-	362	2	N	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-		-0-	294	2	N	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-		-0-	264	2	N	-0-
02	330 N	330	-0-	-0-		-0-	330	2	N	-0-
03	385 N	385	-0-	-0-		-0-	385	2	N	-0-
04	383 N	383	-0-	-0-		-0-	383	2	N	-0-

REFUGIO OLD (6550 FRIO) PALOMA OPERATING, LLC SHAY		75668 945 100344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO					
		WELL #: 1	RRCID -> 221898	COMPL. DATE 09/27/2006	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7782	- 7786					
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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	69	1	75
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	75	6	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2024 - WELL PLUGGED 01/25/24												

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC SCANIO, MIGUELITA		218314	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
		WELL #: 18	RRCID -> 234584	COMPL. DATE 12/22/2007	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6590	- 6594					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

REIFFERT (YEGUA 5600) B D PRODUCTION CO., INC. REIFFERT "D"		75745 700 040190	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
		WELL #: 4	RRCID -> 214750	COMPL. DATE 04/09/2005	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5528	- 5578					
11	1710 N	968	-0-	-742	-0-	126 2	840 2	N	2			53
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	180 6	1991 2	N	5			58
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	144 1	1618 2	N	1			59
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	162 1	1658 2	N	-0-			59
03	2077 N	1644	-0-	-433	-0-	6 1	1638 2	N	-0-			59
04	1710 N	1422	-0-	-288	-0-	162 2	1258 2	N	2			61

RENGER (WILCOX 10300) MERIT ENERGY COMPANY KLIMITCHEK G.U. 1		75947 750 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 3	RRCID -> 278668	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 11560	- 11784					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RENGER (WILCOX 12600) GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC KLM		75947 850 301273	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
		WELL #: 1	RRCID -> 278880	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 12723	PERF. 11512	- 11525					
11	2820 X	2870	-0-	50	B	-5665 613 71	2002 2 184 9	N	167	199	1	62
12	2914 X	2653	-0-	-261	B	-5665 477 51	1960 2 165 9	N	150	170	1	42
01	2852 X	2506	-0-	-346	B	-5665 477 76	1797 2 156 9	N	142	149	1	35
02	2784 N	2436	-0-	-348	B	-5665 447 47	1797 2 145 9	N	132			167
03	2666 N	2568	-0-	-98	B	-5665 477 44	1896 2 151 9	N	137	189	1	115
04	2430 N	2421	-0-	-9	B	-5665 462 42	1783 2 134 9	N	122	192	1	45

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.//		75947 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HARVEY RENGER GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 216425	COMPL. DATE 12/28/2009	TOTAL DEPTH 14612	PERF.13072	- 13354			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

RENGER, HARVEY GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 222045	COMPL. DATE 01/01/2008	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13290	- 13760			
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		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			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
04		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			
11		240 N	652	-0-	412 B	-1446563	7 1	628 2	Y	15		328
							17 9					
12		248 N	739	-0-	491 B	-1446072	8 1	724 2	Y	6	168 1	166
							7 9					
01		248 N	524	-0-	276 B	-1445796	6 1	507 2	Y	10		176
							11 9					
02		232 N	823	-0-	591 B	-1445205	808 2	15 9	Y	14		190
03		248 N	399	-0-	151 B	-1445054	391 2	8 9	Y	7		197
04		240 N	766	-0-	526 B	-1444528	1 1	740 2	Y	23		220
							25 9					

RODEN GAS UNIT NO.1				WELL #: 1	RRCID -> 228682	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 15575	PERF.13484	- 13910			
11		240 N	192	-0-	-48 B	-0-	2 1	190 2	N	-0-		41
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	3 1	280 2	N	-0-		41
01		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	5 1	447 2	N	-0-		41
02		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2		N	-0-		41
03		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2		N	-0-		41
04		450 N	230	-0-	-220 B	-0-	230 2		N	-0-		41

RODEN GAS UNIT 1				WELL #: 3	RRCID -> 232827	COMPL. DATE 10/21/2018	TOTAL DEPTH 14900	PERF.13992	- 14050			
11		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	3 1	267 2	N	-0-		93
12		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	3 1	230 2	N	-0-		93
01		262 N	262	-0-	-0- B	-0-	3 1	259 2	N	-0-		93
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 2		N	-0-		93
03		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 2		N	-0-		93
04		847 N	847	-0-	-0- B	-0-	1 1	836 2	N	9		102
							10 9					

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
RODEN GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 234533		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534		
M	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
11	600 N	514	-0-	-86 B	-0-	5 1	509 2	Y	-0-	137
12	620 N	575	-0-	-45 B	-0-	6 1	567 2	Y	2	139
01	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	2 9				
02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	7 1	574 2	Y	1	140
03	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	1 9	1 9	Y	1	141
04	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	527 2	4 9	Y	4	145
						1 1	592 2	Y	1	146
						1 9				

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 07		RRCID -> 236574		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022		
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	7 N	2	-0-	-5 B	-0-	2 2		Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-

KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 240435		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	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		
11	570 N	451	-0-	-119 B	-0-	5 1	446 2	Y	-0-	-0-
12	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	6 1	555 2	Y	-0-	-0-
01	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	7 1	599 2	Y	-0-	-0-
02	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 2		Y	-0-	-0-
03	558 N	471	-0-	-87 B	-0-	471 2		Y	-0-	-0-
04	600 N	491	-0-	-109 B	-0-	491 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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD ADCOCK (5500) 76396 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 ATKINSON, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 003970 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1560 N	10	-0-	-1550	-0-	1 1	9 2	N	-0-			172
12	2077 N	291	-0-	-1786	-0-	4 1	287 2	N	-0-			172
01	2108 N	852	-0-	-1256	-0-	15 1	836 2	N	1			173
						1 9						
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	20 1	1497 2	N	-0-			173
03	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			173
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-			N	NO RPT			173

RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX) 77017 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PETTUS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 184558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9350 - 9358

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/19/2024

RIVERDALE (REKLAW SEG B) 77017 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 296543 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8479 - 8484

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

ROB WELDER (WILCOX 9100) 77205 693 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VAQUERO WELL #: 1 RRCID -> 252942 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

ROCHE (-B-) 77538 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 295403 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6737 - 6896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	18480 X	-0-	-0-	-18480	-0-			N	-0-			282
12	15469 X	-0-	-0-	-15469	-0-			N	-0-			282
01	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			282
02	1653 X	311	-0-	-1342	-0-	148 2	163 9	N	148	338 1		92
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114	172 1		34
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN)			77543 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
ROCHE			WELL #: 12			RRCID -> 188215			COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		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				
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
ROCHE			WELL #: 11			RRCID -> 267474			COMPL. DATE 05/09/2011			TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395				N	NO RPT					-0-
04		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				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)			78837 020			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE				
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.			089937													
TURNBOW			WELL #: 1			RRCID -> 164433			COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856				
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					37
			PLUGGED AND ABANDONED			09/01/2006										

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

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
FLETCHER OPERATING, LLC				273611													
BALLARD, CLAUDE		WELL #:		1		RRCID ->		225140		COMPL. DATE		12/07/2006		TOTAL DEPTH		10500 PERF. 9717 - 9801	

11	8342 X	8342	-0-	-0-	B	-0-		269	1	7944	2	N	117				202
12	8683 X	8683	-0-	-0-	B	-0-		1010	1	7544	2	N	117	173	1		146
01	8360 X	8360	-0-	-0-	B	-0-		762	1	7490	2	N	98	176	1		68
02	8224 X	8224	-0-	-0-	B	-0-		479	1	7623	2	N	111	99	1		80
03	8533 X	8533	-0-	-0-	B	-0-		282	1	8088	2	N	148	117	1		111
04	7689 X	7689	-0-	-0-	B	-0-		1	1	7530	2	N	144	180	1		75

STRADER UNIT		WELL #:		1		RRCID ->		228741		COMPL. DATE		06/25/2007		TOTAL DEPTH		10800 PERF. 9741 - 9823	

11	5048 X	5048	-0-	-0-	B	-0-		164	1	4828	2	N	51				82
12	4123 X	1207	-0-	-2916	B	-0-		142	1	1059	2	N	5	52	1		35
01	4302 X	4302	-0-	-0-	B	-0-		394	1	3865	2	N	39				74
02	3857 X	803	-0-	-3054	B	-0-		435	1	302	2	N	60	85	1		49
03	8080 X	8080	-0-	-0-	B	-0-		270	1	7747	2	N	57	68	1		38
04	6780 X	6780	-0-	-0-	B	-0-		6741	2	39	9	N	35				73

TURNBOW		WELL #:		2		RRCID ->		229400		COMPL. DATE		07/21/2007		TOTAL DEPTH		10250 PERF. 9882 - 9925	

11	630 N	-0-	-0-	-630	B	-0-						N	-0-				45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				45
01	4 N	-0-	-0-	-4	B	-0-						N	-0-				45
02	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	2			N	-0-				45
03	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-		5	2			N	-0-				45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-				45

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		1		RRCID ->		231133		COMPL. DATE		09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032	
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707						N	-0-				57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707						N	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707						N	-0-				57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707						N	-0-				57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-87707						N	-0-				57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-87707						N	NO RPT				57

WELDERXP LTD.		907320		WELL #:		1		RRCID ->		227236		COMPL. DATE		03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784	
BALLARD																	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976						N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-14976						N	NO RPT				-0-

RUDMAN, W. (LULING 6790)			78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
MCFALL-KERBY			WELL #: 5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7163 - 7164	
M	ALLOW 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

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)			78902 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057									
JANSSEN -A-			WELL #: 1 U		RRCID -> 062357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11885		PERF.10306 - 10312	
11	2520 N	83	-0-	-2437	-0-	81	2	2	9	Y	2	66
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT	66
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	66

RUNGE, E. (MIGURA 10850)			78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES		
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.			681057									
JANSSEN -A-			WELL #: 1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885		PERF. N/A	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

RYAN (WILCOX 10,600)			79140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
KLIMITCHEK			WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	531 N	531 -0-	-0-	-0-	-0-	5 1	526 2	N	-0-			21
12	616 N	616 -0-	-0-	-0-	-0-	7 1	600 2	N	8	6 1		23
01	558 N	558 -0-	-0-	-0-	-0-	9 9						
02	563 N	563 -0-	-0-	-0-	-0-	7 1	544 2	N	6			29
03	582 N	582 -0-	-0-	-0-	-0-	7 9						
04	526 N	526 -0-	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			29
						582 2		N	-0-			29
						1 1	525 2	N	-0-			29
KLIMITCHEK			WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184		
11	531 N	531 -0-	-0-	-0-	-0-	5 1	513 2	N	12			187
12	636 N	636 -0-	-0-	-0-	-0-	13 9						
01	651 N	551 -0-	-100	-0-	-0-	7 1	619 2	N	9	180 1		16
02	607 N	607 -0-	-0-	-0-	-0-	10 9						
03	651 N	633 -0-	-18	-0-	-0-	6 1	534 2	N	10			26
04	540 N	508 -0-	-32	-0-	-0-	11 9						
						588 2	19 9	N	17			43
						618 2	15 9	N	14			57
						500 2	8 9	N	7			64
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A		
11	120 N	4 -0-	-116	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
12	146 N	146 -0-	-0-	-0-	-0-	2 1	144 2	Y	-0-			-0-
01	155 N	28 -0-	-127	-0-	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
02	131 N	131 -0-	-0-	-0-	-0-	118 2	13 9	Y	12			12
03	155 N	102 -0-	-53	-0-	-0-	88 2	14 9	Y	13			25
04	125 N	125 -0-	-0-	-0-	-0-	125 2		Y	-0-			25
SAINT ARMO (MACKHANK)			79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
VENTEX OPERATING CORP.			884527									
SCHENDEL A			WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 12496 PERF.10344 - 10355		
11	2670 X	1611 -0-	-1059	-0-	-0-	1600 3	11 9	N	10	10 8		43
12	2759 X	1388 -0-	-1371	-0-	-0-	1381 3	7 9	N	6	6 8		43
01	2759 X	1317 -0-	-1442	-0-	-0-	1302 3	15 9	N	14	14 8		43
02	2007 X	2007 -0-	-0-	-0-	-0-	1988 3	19 9	N	17	17 8		43
03	1705 X	1500 -0-	-205	-0-	-0-	1419 3	81 9	N	74	74 8		43
04	2423 X	2423 -0-	-0-	-0-	-0-	2393 3	30 9	N	27	27 8		43
SCHENDEL A			WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10158 - 10201		
11	7760 X	7760 -0-	-0-	-0-	-0-	7745 3	15 9	N	14	14 8		135
12	7533 X	7296 -0-	-237	-0-	-0-	7286 3	10 9	N	9	9 8		135
01	7533 X	7244 -0-	-289	-0-	-0-	7218 3	26 9	N	24	24 8		135
02	7511 X	6967 -0-	-544	-0-	-0-	6811 3	156 9	N	142	178 1	24 8	75
03	8029 X	2435 -0-	-5594	-0-	-0-	2339 3	96 9	N	87	87 8		75
04	7770 X	6744 -0-	-1026	-0-	-0-	6656 3	88 9	N	80	31 8		124
PATTON			WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10267 - 10310		
11	270 X	1 -0-	-269	-0-	-0-	1 3		N	-0-			136
12	2050 X	2050 -0-	-0-	-0-	-0-	2049 3	1 9	N	1	1 8		136
01	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3 8		136
02	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8		136
03	1089 X	1089 -0-	-0-	-0-	-0-	1076 3	13 9	N	12	12 8		136
04	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-			N	4	4 8		136

SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)															
VENTEX OPERATING CORP.															
SCHEDEL A															
WELL #: 2 RRCID -> 255165 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12398 - 12402															
M	O	ALLOW 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
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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															
11	2400	#	2151	-0-	-249	-0-	2150	3	1	9	N	1	1	8	38
12	2077	#	1870	-0-	-207	-0-	1870	3			N	-0-			38
01	2077	#	1738	-0-	-339	-0-	1737	3	1	9	N	1	1	8	38
02	2088	N	1713	-0-	-375	-0-	1712	3	1	9	N	1	1	8	38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	38
04	1680	N	1459	-0-	-221	-0-	1458	3	1	9	N	1	1	8	38

SALEM (860)															
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO															
MCCAN, C. K. JR. ET AL															
WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALEM (1100)															
CXL ENERGY LLC															
MCCAN, C. K. JR. "C"															
WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166															
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2730					N	NO RPT			-0-

SALEM (1300)															
CXL ENERGY LLC															
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"															
WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO															
MCCAN, JR. ET AL															
WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399															
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			N	-0-			-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	1			N	-0-			-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-			-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	1			N	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-			-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO 760221
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 1 RRCID -> 109437 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CXL ENERGY LLC 195770
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 167812 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 1508 - 1516

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1900) 79782 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
MUSSELMAN WELL #: 5 RRCID -> 276040 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 1856 - 1860

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (3180)		79782 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. KONRAD		424737										
WELL #:		1		RRCID -> 209668		COMPL. DATE 01/21/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3425)		79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
APV MCCAMEY LLC ELEANOR		028617										
WELL #:		1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SALEM (3525)		79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
CXL ENERGY LLC MCCAN, C. K. JR. "B"		195770										
WELL #:		6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3750)		79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
BEACH OIL & GAS, INC. KIRKWOOD		058921										
WELL #:		1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3736 - 3740				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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 760221
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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 #: RRCID -> 004049 COMPL. DATE 04/29/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7405 - 7428

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
04	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

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	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
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993					Y	NO RPT					8
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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
11	690 N	173	-0-	-517	-0-	173	3			N	-0-					619
12	372 N	64	-0-	-308	-0-	64	3			N	-0-					619
01	899 N	70	-0-	-829	-0-	70	3			N	-0-					619
02	203 N	149	-0-	-54	-0-	149	3			N	-0-					619
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					619
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	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
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	98	1	37	2	N	-0-					4
12	248 N	76	-0-	-172	-0-	57	1	19	2	N	-0-					4
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
02	145 N	128	-0-	-17	-0-	95	1	33	2	N	-0-					4
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
04	165 N	165	-0-	-0-	-0-	129	1	36	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
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	282	1	105	2	N	-0-					135
12	372 N	146	-0-	-226	-0-	109	1	37	2	N	-0-					135
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					135
02	348 N	237	-0-	-111	-0-	176	1	61	2	N	-0-					135
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					135
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	469	1	129	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
11	330	N	290	-0-	-40	-0-		211	1	79	2	N	-0-			-0-
12	341	N	240	-0-	-101	-0-		179	1	61	2	N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
02	290	N	184	-0-	-106	-0-		137	1	47	2	N	-0-			-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-		247	1	68	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391		WELL #:		2	RRCID ->	175634	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	10560	PERF.10282 - 10330					
11	270	N	144	-0-	-126	-0-		105	1	39	2	N	-0-			-0-
12	279	N	133	-0-	-146	-0-		99	1	34	2	N	-0-			-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-			-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-		111	1	39	2	N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-		351	1	97	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					
11	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-		1556	1	2027	2	N	-0-			54
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-		983	1	2663	2	N	-0-			54
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-		1179	1	2469	2	N	-0-			54
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-		1142	1	2306	2	N	-0-			54
03	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-		1411	1	2217	2	N	-0-			54
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-		2863	1	622	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					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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					
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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					
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4700) 81077 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
LAMBERT-WOOD WELL #: 1 C RRCID -> 123846 COMPL. DATE 04/02/1987 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4734 - 4738

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT-WOOD WELL #: 7 RRCID -> 134154 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4726 - 4775

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SARCO CREEK (4800) 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: RRCID -> 190198 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4799 - 4967

11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 1		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED			07/21/2017							

WOOD "H" WELL #: 87 RRCID -> 190438 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4802 - 4824

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
04	P&A	COND	-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

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
			PLUGGED AND ABANDONED			03/04/2020							

SARCO CREEK (5000)		81077 913		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
WOOD		WELL #: 67-C		RRCID -> 182277		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978			
M	O	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WOOD		WELL #: 77		RRCID -> 191194		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600)		81083 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621									
HEARD, V. E.		WELL #: 6		RRCID -> 121479		COMPL. DATE 05/31/1986		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
KOONTZ "B"		WELL #: 3		RRCID -> 114889		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	97	

SARTWELLE, W. (WILCOX 2)		81144 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		703124									
CULLEN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 8129 - 8132	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			26
PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2022											

SARTWELLE, WEST (YEGUA 5600)		81144 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748									
CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 186977		COMPL. DATE 03/01/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3806 - 3816	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAWFISH (WILCOX 10400)		81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886									
MCCABE ETAL GU		WELL #: 1R		RRCID -> 290271		COMPL. DATE 06/18/2020		TOTAL DEPTH 10561		PERF.10457 - 10511	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*11	0 W	114692	-0-	114692 B	658960	106259 2	8433 9	Y	7666	7555 1	773
*12	0 W	114365	-0-	114365 B	773325	105603 2	8762 9	Y	7965	7970 1	768
*01	0 W	108440	-0-	108440 B	881765	99533 2	8907 9	Y	8097	7980 1	885
*02	0 W	102698	-0-	102698 B	984463	94860 2	7838 9	Y	7125	7452 1	558
*03	0 W	107961	-0-	107961 B	1092424	99668 2	8293 9	Y	7539	7749 1	348
*04	0 W	101676	-0-	101676 B	1194100	93544 2	8132 9	Y	7393	7302 1	439

MCCABE ETAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10424 - 10966	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	71757 X	71757	-0-	-0- B	-0-	68017 2	3740 9	Y	3400	3351 1	369
12	75551 X	75551	-0-	-0- B	-0-	71829 2	3722 9	Y	3384	3386 1	367
01	68960 X	68960	-0-	-0- B	-0-	65130 2	3830 9	Y	3482	3432 1	417
02	64931 X	59728	-0-	-5203 B	-0-	56354 2	3374 9	Y	3067	3208 1	276
03	69409 X	58151	-0-	-11258 B	-0-	54666 2	3485 9	Y	3168	3256 1	188
04	67170 X	31748	-0-	-35422 B	-0-	29760 2	1988 9	Y	1807	1785 1	210

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10436 - 10476	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	54960 X	49560	-0-	-5400 B	-0-	45044 2	4516 9	Y	4105	4037 1	663
12	56792 X	50707	-0-	-6085 B	-0-	45728 2	4979 9	Y	4526	4640 1	549
01	48729 X	48729	-0-	-0- B	-0-	44403 2	4326 9	Y	3933	3432 1	1050
02	44812 X	44812	-0-	-0- B	-0-	42069 2	2743 9	Y	2494	2776 1	768
03	47244 X	45880	-0-	-1364 B	-0-	43020 2	2860 9	Y	2600	3063 1	305
04	45720 X	26768	-0-	-18952 B	-0-	24384 2	2384 9	Y	2167	2076 1	396

COOK-KAISER GU		WELL #: 1		RRCID -> 292830		COMPL. DATE 03/17/2022		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10298 - 10328	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	89160 X	88112	-0-	-1048 B	-0-	77457 2	10655 9	Y	9686	9563 1	951
12	97048 X	97048	-0-	-0- B	-0-	86612 2	10436 9	Y	9487	9382 1	1056
01	109411 X	109411	-0-	-0- B	-0-	98682 2	10729 9	Y	9754	9841 1	969
02	101521 X	101521	-0-	-0- B	-0-	92172 2	9349 9	Y	8499	8619 1	849
03	105920 X	105920	-0-	-0- B	-0-	96679 2	9241 9	Y	8401	8415 1	835
04	99704 X	99704	-0-	-0- B	-0-	91802 2	7902 9	Y	7184	7056 1	963

SAWFISH (WILCOX 10400)		//CONT.// 81265 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
HURD ENTERPRISES, LTD.		//CONT.// 419886													
MCCABE ETAL GU		WELL #: 3		RRCID -> 293026		COMPL. DATE 05/25/2022				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11		34050 X	31819	-0-	-2231 B	-0-	30151 2	1668 9	Y	Y	1516	1494 1			461
12		35185 X	12734	-0-	-22451 B	-0-	12007 2	727 9	Y	Y	661	661 1			461
01		37088 X	37088	-0-	-0- B	-0-	35364 2	1724 9	Y	Y	1567	1544 1			484
02		36480 X	36480	-0-	-0- B	-0-	35184 2	1296 9	Y	Y	1178	1232 1			430
03		36337 X	36337	-0-	-0- B	-0-	35098 2	1239 9	Y	Y	1126	1157 1			399
04		19214 X	19214	-0-	-0- B	-0-	18491 2	723 9	Y	Y	657	649 1			407

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 2		RRCID -> 293201		COMPL. DATE 07/01/2022				TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428					
11		95102 X	95102	-0-	-0- B	-0-	85673 2	9429 9	Y	Y	8572	8581 1			661
12		96426 X	96426	-0-	-0- B	-0-	87001 2	9425 9	Y	Y	8568	8588 1			641
01		96548 X	96548	-0-	-0- B	-0-	86880 2	9668 9	Y	Y	8789	8921 1			509
02		95533 X	95533	-0-	-0- B	-0-	85668 2	9865 9	Y	Y	8968	9033 1			444
03		100393 X	100393	-0-	-0- B	-0-	90652 2	9741 9	Y	Y	8855	8800 1			499
04		96086 X	96086	-0-	-0- B	-0-	87334 2	8752 9	Y	Y	7956	7782 1			673

LINDER ETAL GU		WELL #: 1		RRCID -> 293645		COMPL. DATE 10/06/2022				TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650					
11		58865 X	58865	-0-	-0- B	-0-	54007 2	4858 9	Y	Y	4416	4255 1			361
12		55643 X	55643	-0-	-0- B	-0-	51383 2	4260 9	Y	Y	3873	3721 1			513
01		50415 X	50415	-0-	-0- B	-0-	46591 2	3824 9	Y	Y	3476	3401 1			588
02		48449 X	48449	-0-	-0- B	-0-	45720 2	2729 9	Y	Y	2481	2800 1			269
03		49761 X	49761	-0-	-0- B	-0-	46556 2	3205 9	Y	Y	2914	2468 1			715
04		42840 X	NO RPT	-0-	-42840 B	-0-			Y	Y	NO RPT				715

MCCABE ETAL GU		WELL #: 4		RRCID -> 294204		COMPL. DATE 02/11/2023				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482					
11		55498 X	55498	-0-	-0- B	-0-	48831 2	6667 9	Y	Y	6061	6269 1			306
12		57652 X	57652	-0-	-0- B	-0-	50835 2	6817 9	Y	Y	6197	5924 1			579
01		53548 X	53548	-0-	-0- B	-0-	46677 2	6871 9	Y	Y	6246	5962 1			863
02		490993 X	490993	-0-	-0- B	-0-	484517 2	6476 9	Y	Y	5887	6172 1			578
03		57842 X	57842	-0-	-0- B	-0-	51091 2	6751 9	Y	Y	6137	5955 1			760
04		54655 X	54655	-0-	-0- B	-0-	48865 2	5790 9	Y	Y	5264	5339 1			685

BOEDEKER ETAL GU		WELL #: 3		RRCID -> 294749		COMPL. DATE 03/16/2023				TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380					
11		73082 X	73082	-0-	-0- B	-0-	63996 2	9086 9	Y	Y	8260	8050 1			903
12		73468 X	73468	-0-	-0- B	-0-	65195 2	8273 9	Y	Y	7521	7559 1			865
01		69914 X	69914	-0-	-0- B	-0-	61337 2	8577 9	Y	Y	7797	7819 1			843
02		69842 X	69842	-0-	-0- B	-0-	61974 2	7868 9	Y	Y	7153	7084 1			912
03		71877 X	71877	-0-	-0- B	-0-	63877 2	8000 9	Y	Y	7273	7460 1			725
04		71323 X	71323	-0-	-0- B	-0-	63366 2	7957 9	Y	Y	7234	7423 1			536

MCCABE ETAL GU		WELL #: 5		RRCID -> 295647		COMPL. DATE 07/25/2023				TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600					
11		54575 X	54575	-0-	-0- B	-0-	44595 2	9980 9	Y	Y	9073	8942 1			526
12		56363 X	56363	-0-	-0- B	-0-	46874 2	9489 9	Y	Y	8626	8631 1			521
01		59095 X	59095	-0-	-0- B	-0-	49613 2	9482 9	Y	Y	8620	8495 1			646
02		48449 X	48449	-0-	-0- B	-0-	40386 2	8063 9	Y	Y	7330	7667 1			309
03		49793 X	49793	-0-	-0- B	-0-	41816 2	7977 9	Y	Y	7252	7454 1			107
04		46803 X	46803	-0-	-0- B	-0-	39575 2	7228 9	Y	Y	6571	6490 1			188

MCCABE ETAL GU		WELL #: 6		RRCID -> 295750		COMPL. DATE 08/27/2023				TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522					
11		70252 X	70252	-0-	-0- B	-0-	62396 2	7856 9	Y	Y	7142	7180 1			513
12		69982 X	69982	-0-	-0- B	-0-	61901 2	8081 9	Y	Y	7346	7031 1			828
01		62704 X	62704	-0-	-0- B	-0-	56127 2	6577 9	Y	Y	5979	5763 1			1044
02		104592 X	104592	-0-	-0- B	-0-	94520 2	10072 9	Y	Y	9156	9908 1			292
03		106877 X	106877	-0-	-0- B	-0-	98657 2	8220 9	Y	Y	7473	7393 1			372
04		98031 X	98031	-0-	-0- B	-0-	91064 2	6967 9	Y	Y	6334	5784 1			922

SAWFISH (WILCOX 10400) //CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886												
COOK-KAISER GU WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396												
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
12	01	DELQ PR	44799	-0-	44799 B	44799	39729	2	5070	9	Y	442
01	116218	X	71419	-0-	-44799 B	-0-	64070	2	7349	9	Y	459
02	95699	X	95699	-0-	-0- B	-0-	87054	2	8645	9	Y	336
03	98534	X	98534	-0-	-0- B	-0-	90699	2	7835	9	Y	441
04	86002	X	86002	-0-	-0- B	-0-	79769	2	6233	9	Y	321

BOEDEKER ETAL GU WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440												
04	1483	X	NO RPT	-0-	-1483 B	-0-					N	-0-

KALER ENERGY CORP. 450261												
R4 PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578												
11	191846	X	69627	-0-	-122219 B	-0-	61852	2	7775	9	N	522
12	67413	X	67413	-0-	-0- B	-0-	60471	2	6942	9	N	611
01	54154	X	54154	-0-	-0- B	-0-	48754	2	5400	9	N	414
02	47626	X	47626	-0-	-0- B	-0-	43295	2	4331	9	N	619
*03	47229	X	47229	-0-	-0- B	-0-	43257	2	3972	9	N	559
04	41160	X	NO RPT	-0-	-41160 B	-0-					N	559

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BB-SOUTHTEX, LLC 100210												
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354												
11	2940	X	2695	-0-	-245 B	-0-	501	2	2194	3	Y	-0-
12	3069	X	2664	-0-	-405 B	-0-	448	2	2216	3	Y	-0-
01	3123	X	3123	-0-	-0- B	-0-	537	2	2586	3	Y	-0-
02	3298	X	3298	-0-	-0- B	-0-	735	2	2563	3	Y	-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0- B	-0-	689	2	2452	3	Y	-0-
04	3030	X	2891	-0-	-139 B	-0-	632	2	2259	3	Y	-0-

BOOTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890												
11	1040	N	1040	-0-	-0- B	-0-	193	2	847	3	Y	-0-
12	1054	N	730	-0-	-324 B	-0-	123	2	607	3	Y	-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0- B	-0-	275	2	1328	3	Y	-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0- B	-0-	347	2	1208	3	Y	-0-
03	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	186	2	662	3	Y	-0-
04	1380	N	870	-0-	-510 B	-0-	190	2	680	3	Y	-0-

MYRA KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101												
11	2040	X	1698	-0-	-342 B	-0-	316	2	1382	3	N	-0-
12	2108	X	1124	-0-	-984 B	-0-	189	2	935	3	N	-0-
01	2108	X	1033	-0-	-1075 B	-0-	178	2	855	3	N	-0-
02	1972	X	1059	-0-	-913 B	-0-	236	2	823	3	N	-0-
03	1116	N	816	-0-	-300 B	-0-	179	2	637	3	N	-0-
04	990	N	670	-0-	-320 B	-0-	146	2	524	3	N	-0-

MUENICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782												
11	15120	X	13358	-0-	-1762 B	-0-	2482	2	10876	3	Y	-0-
12	15469	X	12878	-0-	-2591 B	-0-	2163	2	10715	3	Y	-0-
01	15314	X	12452	-0-	-2862 B	-0-	2142	2	10310	3	Y	-0-
02	14739	X	14739	-0-	-0- B	-0-	3285	2	11454	3	Y	-0-
03	14637	X	14637	-0-	-0- B	-0-	3210	2	11427	3	Y	-0-
04	13428	X	13428	-0-	-0- B	-0-	2935	2	10493	3	Y	-0-

SAWFISH (EDWARDS)		//CONT.// 81265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210											
MUNICH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231752		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558				
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
11	5430 X	4108	-0-	-1322 B	-0-		763 2	3345 3	N	-0-			-0-
12	5611 X	5193	-0-	-418 B	-0-		872 2	4321 3	N	-0-			-0-
01	4971 X	4971	-0-	-0- B	-0-		855 2	4116 3	N	-0-			-0-
02	4379 X	3889	-0-	-490 B	-0-		867 2	3022 3	N	-0-			-0-
03	5208 X	3822	-0-	-1386 B	-0-		838 2	2984 3	N	-0-			-0-
04	5040 X	4199	-0-	-841 B	-0-		918 2	3281 3	N	-0-			-0-

KEATING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233341		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090				
11	2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-		422 2	1849 3	N	-0-			-0-
12	2449 N	2364	-0-	-85 B	-0-		397 2	1967 3	N	-0-			-0-
01	2356 N	2186	-0-	-170 B	-0-		376 2	1810 3	N	-0-			-0-
02	2204 N	2175	-0-	-29 B	-0-		485 2	1690 3	N	-0-			-0-
03	2356 N	2198	-0-	-158 B	-0-		482 2	1716 3	N	-0-			-0-
04	2130 N	1996	-0-	-134 B	-0-		436 2	1560 3	N	-0-			-0-

MUSSELMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233767		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820				
11	9303 X	9303	-0-	-0- B	-0-		1729 2	7574 3	Y	-0-			-0-
12	10150 X	10150	-0-	-0- B	-0-		1704 2	8446 3	Y	-0-			-0-
01	10392 X	10392	-0-	-0- B	-0-		1788 2	8604 3	Y	-0-			-0-
02	9715 X	8871	-0-	-844 B	-0-		1977 2	6894 3	Y	-0-			-0-
03	10323 X	9781	-0-	-542 B	-0-		2145 2	7636 3	Y	-0-			-0-
04	10050 X	9420	-0-	-630 B	-0-		2059 2	7361 3	Y	-0-			-0-

MUNICH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234214		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239				
11	4980 X	4169	-0-	-811 B	-0-		775 2	3394 3	Y	-0-			-0-
12	5084 X	3637	-0-	-1447 B	-0-		610 2	3027 3	Y	-0-			-0-
01	5084 X	3828	-0-	-1256 B	-0-		659 2	3169 3	Y	-0-			-0-
02	4553 X	3743	-0-	-810 B	-0-		834 2	2909 3	Y	-0-			-0-
03	4805 X	4720	-0-	-85 B	-0-		1035 2	3685 3	Y	-0-			-0-
04	4255 X	4255	-0-	-0- B	-0-		930 2	3325 3	Y	-0-			-0-

MORROW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 246338		COMPL. DATE 12/02/2008			TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381				
11	3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-		683 2	2997 3	N	-0-			-0-
12	3104 X	3104	-0-	-0- B	-0-		521 2	2583 3	N	-0-			-0-
01	2883 X	1777	-0-	-1106 B	-0-		306 2	1471 3	N	-0-			-0-
02	3339 X	3339	-0-	-0- B	-0-		744 2	2595 3	N	-0-			-0-
03	3170 X	3170	-0-	-0- B	-0-		695 2	2475 3	N	-0-			-0-
04	2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-		637 2	2278 3	N	-0-			-0-

COOK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259558		COMPL. DATE 10/25/2010			TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401				
11	6965 X	6965	-0-	-0- B	-0-		1294 2	5671 3	N	-0-			-0-
12	6933 X	6933	-0-	-0- B	-0-		1164 2	5769 3	N	-0-			-0-
01	7440 X	6748	-0-	-692 B	-0-		1161 2	5587 3	N	-0-			-0-
02	6960 X	6066	-0-	-894 B	-0-		1352 2	4714 3	N	-0-			-0-
03	7440 X	6328	-0-	-1112 B	-0-		1388 2	4940 3	N	-0-			-0-
04	6960 X	6218	-0-	-742 B	-0-		1359 2	4859 3	N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE		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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134	
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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			
11	2640 X	728	-0-	-1912	-0-	542	2	186	9	N	169	169 1	239
12	1457 X	1224	-0-	-233	-0-	1224	2			N	-0-		239
01	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-		239
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		239
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		239
04	2880 X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT		239

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3691 3		N	-0-			-0-
12	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492 2		N	-0-	196 1		-0-
01	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			-0-
04	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

11	30594 X	30594	-0-	-0-	-0-	30594 2		N	-0-			-0-
12	38056 X	38056	-0-	-0-	-0-	38056 2		N	-0-			-0-
01	27669 X	27669	-0-	-0-	-0-	27669 2		N	-0-			-0-
02	23035 X	23035	-0-	-0-	-0-	23035 2		N	-0-			-0-
03	27230 X	27230	-0-	-0-	-0-	27230 2		N	-0-			-0-
04	27138 X	27138	-0-	-0-	-0-	27138 2		N	-0-			-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
 TEXACO-PEL-TEX BLANCHE HERRING WELL #: 1 RRCID -> 117743 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 17744 PERF.16692 - 16794

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 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
11	5160 #	4993	-0-	-167	-0-	1320 1	3673 2	N	-0-			-0-
12	5456 #	5210	-0-	-246	-0-	997 1	4213 2	N	-0-			-0-
01	5456 #	4704	-0-	-752	-0-	1137 1	3567 2	N	-0-			-0-
02	5104	4316	-0-	-788	-0-	1079 1	3237 2	N	-0-			-0-
03	5239 #	4505	-0-	-734	-0-	1092 1	3413 2	N	-0-			-0-
04	5040 #	4335	-0-	-705	-0-	968 1	3367 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

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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF (F-1) 83141 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
 SHOFNER, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 044475 COMPL. DATE 06/11/1968 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF (F-2) 83141 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC 425395
 SHOFNER, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 033748 COMPL. DATE 06/30/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5650 - 5655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395											
SHOFNER, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	033750	COMPL. DATE	06/02/1977	TOTAL DEPTH	5869	PERF. 1876 - 1911				
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN							
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395											
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID ->	038893	COMPL. DATE	04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIFF (F-4) //CONT.// 83141 304 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
 INITIAL ENERGY SERVICES, LLC //CONT.// 425395
 BOYD, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 183155 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5645 - 5660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	22500	9109	-0-	-13391	11125	9098	2	11	9	N	10					91
12	23250	9026	-0-	-14224	-0-	9015	2	11	9	N	10					101
01	9393 #	9165	-0-	-228	-0-	9102	2	63	9	N	57	150	1			8
02	8816 #	7937	-0-	-879	-0-	7868	2	69	9	N	63	49	1			22
03	9424 #	6557	-0-	-2867	-0-	6513	2	44	9	N	40					62
04	9120 #	6435	-0-	-2685	-0-	6355	2	80	9	N	73	89	1			46

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
 B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597
 WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					822

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2022 - WELL PLUGGED 2/2/2022

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIFF, EAST (8250)			83142 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC			945921												
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 169934		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8274 - 8429				
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

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

SHERIFF, EAST (8340)			83142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC			945921												
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 174353		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8274 - 8429				
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

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

SHERIFF, EAST (8348 FRIO)			83142 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC			945921												
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 148749		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 9296		PERF. 8374 - 8383				
M	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

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

SHERIFF EAST (8400)			83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CALHOUN					
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY			941675												
WILSON, WILLIETT UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 060670		COMPL. DATE 10/02/1974		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 0 - 8400				
M	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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				
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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8530)			83142 575		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC			945921													
KNIPLING GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 105152			COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8274 - 8429					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCDONALD, A. B.			WELL #: 1		RRCID -> 107773			COMPL. DATE 09/12/1992			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)			83148 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548													
FRERICHS, F. L.			WELL #: 2		RRCID -> 139303			COMPL. DATE 07/22/1991			TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290					
11	DLQ	G-10	1585	-0-	1585	3447	1396	2	189	9	Y	172	158	1		92
12	DLQ	G-10	1826	-0-	1826	5273	1586	2	240	9	Y	218	179	1		131
01	DLQ	G-10	1752	-0-	1752	7025	1576	2	176	9	Y	160	175	1		116
02		2900 N	1330	-0-	-1570	5455	1166	2	164	9	Y	149	173	1		92
03		3100 N	1409	-0-	-1691	3764	1251	2	158	9	Y	144	170	1		66
*04		3000 N	1234	-0-	-1766	1998	1084	2	150	9	Y	136	105	1		97

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					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		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					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (1700 MIO.)			83192 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN					
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104													
STATE TRACT 720-S			WELL #: 2-U		RRCID -> 149096			COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHERMAN OFFSHORE, W. (4000) 83192 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
 GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
 STATE TRACT 720-S WELL #: 2-L RRCID -> 125218 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3150 - 3234

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIBLEY (3250) 83480 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
 BAILEY, IVA WELL #: 2 RRCID -> 234331 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3220 - 3224

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIENE BEAN (5150) 83488 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT, M. F. WELL #: H133-T RRCID -> 162255 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5150 - 5153

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

SIERRA VISTA (SLICK A) 83500 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 SANGER HEIRS WELL #: 1 C RRCID -> 043312 COMPL. DATE 12/12/1967 TOTAL DEPTH 8670 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	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

11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800)		83737 110		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
MALONE		WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3856 - 3860		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		19	
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		19	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		19	
04	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		19	

SINGLETON (1900)		83737 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
LONG, FRED E.		507647										
LONG		WELL #: 13		RRCID -> 283437		COMPL. DATE 07/12/2017		TOTAL DEPTH 4736		PERF. 1804 - 1810		
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

SINGLETON (3950)		83737 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
CHESNUTT OIL & GAS, INC.		147755										
CARPENTER, J. R.		WELL #: 1		RRCID -> 092153		COMPL. DATE 01/28/1981		TOTAL DEPTH 5100		PERF. N/A		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

SINGLETON, E. (HOCKLEY)		83740 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
BELLOWS OPERATING CO., L. C.		063857										
BEAR CREEK RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 157869		COMPL. DATE 02/03/1996		TOTAL DEPTH 5561		PERF. 4522 - 4528		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3898		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3898		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3898		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3898		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3898		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		3898		N	NO RPT		-0-	

SKIDMORE, WEST (4500)			83907 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BEE			
POCO LLC			668802										
WHIDDON-SEGER GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	250646	COMPL. DATE	06/20/2019	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4342 - 4420	
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SLICK (PETTUS)			84075 100		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.			100310										
RIEDEL, W.H.			WELL #:	2	RRCID ->	130963	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	4174 - 4184	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SLICK (WX. 12,200)			84075 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
UNITED TEXAS OIL LLC			877689										
WEISE, FRITZ			WELL #:	9	RRCID ->	296921	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	N/A	
11	48202 X	NO RPT	-0-	-48202 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	135842 X	NO RPT	-0-	-135842 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	135842 X	NO RPT	-0-	-135842 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	127078 X	NO RPT	-0-	-127078 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	135842 X	NO RPT	-0-	-135842 B	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	131460 X	NO RPT	-0-	-131460 B	-0-				N	NO RPT		-0-	

SLICK (YEGUA 4760)			84075 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
WEST TEXAS SYNDICATE LLC.			100310										
RIEDEL, MARTHA ANN			WELL #:	1	RRCID ->	138304	COMPL. DATE	04/22/1991	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	4762 - 4766	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		95	

RIEDEL, W. H.			WELL #:	1	RRCID ->	142829	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	4711 - 4714	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SLICK, S. (WILCOX "J")		84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC		254058								
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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			
11	8459 X	8459	-0-	-0-	-0-	1097 1	7208 2	N	140	176 1	147
12	8923 X	8923	-0-	-0-	-0-	1599 1	7173 2	N	137	173 1	111
01	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	1574 1	7019 2	N	134	177 1	68
02	8099 X	8099	-0-	-0-	-0-	1639 1	6311 2	N	135	163 1	40
03	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	1830 1	6461 2	N	140		180
04	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1777 1	6172 2	N	99	178 1	101

ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
MARSHALL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-	160
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-	160
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-	160
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 1		N	-0-	160
03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 1		N	-0-	160
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	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

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
11		5 N	5	-0-	-0-		5 1	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-		8 1	N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-		6 1	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

11		4 N	4	-0-	-0-		4 1	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		2 N	2	-0-	-0-		2 1	N	-0-			-0-
02		4 N	4	-0-	-0-		4 1	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
 CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
 HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173

SOL WEST (SECOND MACKHANK) 84514 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
 ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
 CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 093602 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9612 - 9622

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2019

SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985														
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)		84736 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
BRANDER, SAM H.		088618														
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 266045		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7268 - 7270								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN COMFORT (FRIO)		84741 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197														
BROOKING, M.M.		WELL #: 1		RRCID -> 127084		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8931 - 8939								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 #: 2		RRCID -> 269676		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8910 - 8926								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					334
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					343
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					351
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					359
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					367
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					376

MM BROOKING #3		WELL #: 3		RRCID -> 272724		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					287
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					295
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					303
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					310
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					317
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					322

SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN								
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	31	1			4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					19

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			
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS (1800)		84978 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471										
HOBBBS, BILLY JOE		WELL #:	2	RRCID ->	200549	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	2500 PERF. 1798 - 1802			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOOSE OPERATING CO., INC.		582558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
KLIMITCHEK, CARL		2										
		WELL #:	2	RRCID ->	222029	COMPL. DATE	07/12/2001	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 1794 - 1796			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662				N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #:		2		RRCID ->		191230		COMPL. DATE		10/29/2006		TOTAL DEPTH		16011 PERF.11548 - 11564	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

ROBERTSON		WELL #:		3		RRCID ->		194148		COMPL. DATE		10/14/2002		TOTAL DEPTH		17750 PERF.14690 - 17428	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-

ROBERTSON		WELL #:		7		RRCID ->		196923		COMPL. DATE		03/22/2003		TOTAL DEPTH		17890 PERF.13360 - 14720	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-							-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	2	Y	-0-						-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-			11	1	104	2	Y	-0-				-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-			11	1	116	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	94	-0-	-61	-0-			10	1	84	2	Y	-0-				-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-			9	1	111	2	Y	-0-				-0-

SPEAKS (12700 WILCOX)		//CONT.// 84978 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8220 X	3993	-0-	-4227	-0-	441 1	3552 2	Y	-0-			27
12	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	706 1	8152 2	Y	-0-			27
01	8494 X	7149	-0-	-1345	-0-	697 1	6452 2	Y	-0-			27
02	7656 X	7223	-0-	-433	-0-	650 1	6573 2	Y	-0-			27
03	8866 X	6975	-0-	-1891	-0-	730 1	6245 2	Y	-0-			27
04	8580 X	8391	-0-	-189	-0-	660 1	7731 2	Y	-0-			27

ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053				
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	87 1	1007 2	Y	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	76 1	708 2	Y	-0-			-0-
02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	64 1	646 2	Y	-0-			-0-
03	930 N	607	-0-	-323	-0-	64 1	543 2	Y	-0-			-0-
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	65 1	764 2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON		WELL #: 9		RRCID -> 211844		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594				
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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				
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			19
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	71 1	821 2	N	-0-			19
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	56 1	521 2	N	-0-			19
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	65 1	662 2	N	-0-			19
03	899 N	528	-0-	-371	-0-	55 1	473 2	N	-0-			19
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	59 1	693 2	N	-0-			19

SPEAKS (16250 WILCOX)		84978 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
ROBERTSON		WELL #: 3		RRCID -> 192291		COMPL. DATE 07/11/2005		TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428					
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1410 N	657	-0-	-753	-0-	70	1	566	2	Y	19		120
12	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	21	9						
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	196	1	2263	2	Y	113	170	63
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	124	9						
03	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	224	1	2072	2	Y	98		161
04	3000 N	3656	-0-	656	656	108	9						
						200	1	2027	2	Y	92	169	84
						101	9						
						220	1	1883	2	Y	66		150
						73	9						
						276	1	3238	2	Y	129	181	98
						142	9						
ROBERTSON		WELL #: 7		RRCID -> 199050		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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					
11	1440 N	789	-0-	-651	-0-	87	1	702	2	Y	-0-		11
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	163	1	1881	2	Y	-0-		11
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	176	1	1626	2	Y	-0-		11
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	169	1	1713	2	Y	-0-		11
03	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	161	1	1374	2	Y	-0-		11
04	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	125	1	1466	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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD) 84980 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 HOBBS, B. J. WELL #: 1 L RRCID -> 074564 COMPL. DATE 08/18/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3185 - 3197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-			-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814 2		N	-0-			-0-
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308 2		N	-0-			-0-
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371			N	NO RPT			141

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 277255 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 15892 PERF.12726 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			107
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			107
04	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760 X	2364	-0-	-396	-0-	243 1	2112 2	Y	8			111
12	3069 X	2668	-0-	-401	-0-	309 1	2349 2	Y	9	66 1		54
01	3069 X	2955	-0-	-114	-0-	254 1	2691 2	Y	9			63
02	2784 X	2230	-0-	-554	-0-	271 1	1945 2	Y	13			76
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	295 1	2837 2	Y	18			94
04	2850 X	2614	-0-	-236	-0-	204 1	2396 2	Y	13			107

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	360 N	257	-0-	-103	-0-	26 1	230 2	Y	1			13
12	496 N	295	-0-	-201	-0-	34 1	261 2	Y	-0-	6 1		7
01	465 N	385	-0-	-80	-0-	33 1	351 2	Y	1			8
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	37 1	266 2	Y	1			9
03	310 N	147	-0-	-163	-0-	14 1	131 2	Y	2			11
04	360 N	311	-0-	-49	-0-	24 1	286 2	Y	1			12

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STERNBERG, MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 198693		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953			
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	27	1	232	2	N	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	242	2	N	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	N	-0-
02	261 N	213	-0-	-48	-0-	26	1	187	2	N	-0-
03	279 N	146	-0-	-133	-0-	14	1	130	2	N	2
						2	9				
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485			
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	619	1	5375	2	Y	28
						31	9				196
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	549	1	4177	2	Y	24
						26	9		106	1	114
01	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	620	1	6562	2	Y	30
						33	9				144
02	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	543	1	3901	2	Y	23
						25	9				167
03	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	571	1	5482	2	Y	33
						36	9				200
04	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	494	1	5793	2	Y	39
						43	9				239

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			
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	47	1	160	2	N	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	-0-
02	203 N	27	-0-	-176	-0-	3	1	24	2	N	-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	2	N	-0-
04	489 N	489	-0-	-0-	-0-	52	1	437	2	N	-0-

HORNE, RANSOM, JR.		400500		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A			
POHL, O. A.		WELL #: 1									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800) 84984 104 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 HARVEST PETROLEUM INC. 363117
 CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 285347 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2961 - 2969

M	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
11	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			-0-
12	4154	4433	-0-	279	279	4433	2			N	-0-			-0-
01	12987	8431	-0-	-4556	-0-	8431	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	1550	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT			-0-
04	1500	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

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

PILGREEN WELL #: 7 RRCID -> 176547 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14730 - 14750

M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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

M	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

M	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)		84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222														
ZALMAN		WELL #: 3		RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134								
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					61

COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671														
EAVES		WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					23
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-				23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	0	N	-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								
11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					N	-0-				180
12	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-				180
01	3813	X	168	-0-	-3645	-0-	18	1	150	2	N	-0-				180
02	326	X	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	2	N	-0-				180
*03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	421	1	4698	2	N	-0-				180
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				180

PILGREEN		WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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								
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-				133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				133
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				133

PILGREEN		WELL #: 3		RRCID -> 177125		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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)	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
11		3930 X	3829	-0-	-101	-0-	15	1	3594	2	N	200	180 1 136
							220	9					
12		4650 X	3822	-0-	-828	-0-	309	1	3454	2	N	54	190
							59	9					
01		4650 X	3174	-0-	-1476	-0-	322	1	2793	2	N	54	179 1 65
							59	9					
02		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	256	1	3548	2	N	315	180 1 200
							347	9					
03		4092 X	3918	-0-	-174	-0-	311	1	3469	2	N	125	184 1 141
							138	9					
04		3840 X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT	141

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		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													
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	N	95	179 1 124
							105	9					
12		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	133	1	1483	2	N	93	217
							102	9					
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	134	1	1160	2	N	87	182 1 122
							96	9					
02		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	109	1	1512	2	N	95	217
							105	9					
*03		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	2	N	43	181 1 79
							47	9					
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	79

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336													
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
XTO ENERGY INC.													945936											
MIGL-MITCHELL													WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	12351	-	12369
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE										
11		526 N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	465	2	Y	-0-		57										
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	50	1	324	2	Y	-0-		57										
01		838 N	838	-0-	-0-	-0-	117	1	718	2	Y	3		60										
							3	9																
02		522 N	105	-0-	-417	-0-	11	1	94	2	Y	-0-		60										
03		372 N	12	-0-	-360	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		60										
04		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	150	1	880	2	Y	12		72										
							13	9																
MIGL-MITCHELL													WELL #:	4	RRCID ->	258263	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	12148	-	12162
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-										
SPEAKS, SW. (RAINBOW)													84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA					
KARPER OIL & GAS CORPORATION													451280											
PILGREEN													WELL #:	4R	RRCID ->	164727	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13704	-	13812
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14										
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		14										
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		14										
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		14										
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-		14										
04		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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
04		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
11		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	50	1	2203	2	N	121	173	1	113									
							133	9																
12		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	191	1	2132	2	N	139	179	1	73									
							153	9																
01		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	232	1	2018	2	N	150		223										
							165	9																
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	141	1	1954	2	N	135	181	1	177									
							149	9																
*03		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	184	1	2051	2	N	134	180	1	131									
							147	9																
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		131										
PILGREEN													WELL #:	6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13722	-	13860
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-										
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
02		DELQ PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-										
04		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	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
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678												
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760												
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	137
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972												
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772												
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MIGL-QUINN WELL #: 1 RRCID -> 186761 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13704 - 13768												
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440												
11	13209 X	13209	-0-	-0-	-0-	499	1	12710	2	N	-0-	40
12	13547 X	13468	-0-	-79	-0-	1106	1	12362	2	N	-0-	40
01	13547 X	12246	-0-	-1301	-0-	1264	1	10982	2	N	-0-	40
02	12719 X	12719	-0-	-0-	-0-	855	1	11864	2	N	-0-	40
03	13547 X	12424	-0-	-1123	-0-	1021	1	11403	2	N	-0-	40
04	13110 X	NO RPT	-0-	-13110	-0-					N	NO RPT	40

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		231 N	231	-0-	-0-	-0-	32 1	199 2	N	-0-		27
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	19 1	210 2	N	-0-		27
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	26 1	223 2	N	-0-		27
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	15 1	212 2	N	-0-		27
*03		406 N	406	-0-	-0-	-0-	33 1	373 2	N	-0-		27
04		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												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		43
XTO ENERGY INC. 945936												
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856												
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	16 1	132 2	Y	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	-0-	19 1	88 2	Y	-0-		-0-
04		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942												
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
FREEMAN WELL #: 9 RRCID -> 191255 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862												
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	167 1	1281 2	Y	-0-		-0-
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	64 1	417 2	Y	-0-		-0-
01		1147 N	164	-0-	-983	-0-	23 1	141 2	Y	-0-		-0-
02		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	169 1	1385 2	Y	-0-		-0-
03		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	182 1	867 2	Y	-0-		-0-
04		439 N	439	-0-	-0-	-0-	64 1	375 2	Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802				
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
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	34	1	261	2	Y	-0-	-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	15	1	100	2	Y	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	31	1	188	2	Y	-0-	-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-	-0-
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	22	1	104	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	82	-0-	-128	-0-	12	1	70	2	Y	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #: 13		RRCID -> 270823		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
PILGREEN		100222										
PILGREEN		WELL #: 9		RRCID -> 181133		COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				47 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 274191	COMPL. DATE 04/09/2014	TOTAL DEPTH 15274	PERF.12290	- 12460	
11	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	35 1	3313 2	Y	-0-	127
12	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	40 1	3578 2	Y	48	43
						53 9				
01	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	44 1	3699 2	Y	5	48
						6 9				
02	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	1 1	3198 2	Y	-0-	48
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	2 1	3404 2	Y	-0-	48
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	3 1	2654 2	Y	12	60
						13 9				

HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 274357	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12173	- 12296	
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	1 1	75 2	Y	-0-	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		Y	-0-	-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 2		Y	-0-	-0-
03	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 2		Y	-0-	-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. MIGL-MITCHELL		WELL #:		3	RRCID -> 170015	COMPL. DATE 09/01/2005	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14210	- 14732	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

FREEMAN		WELL #:		5	RRCID -> 177964	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH 15203	PERF.14256	- 14350	
11	44113 X	10734	-0-	-33379	-0-	1237 1	9497 2	Y	-0-	-0-
12	9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	1192 1	7820 2	Y	-0-	-0-
01	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	1196 1	7322 2	Y	-0-	-0-
02	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	891 1	7321 2	Y	-0-	-0-
03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	1482 1	7048 2	Y	-0-	-0-
04	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	898 1	5258 2	Y	-0-	-0-

FREEMAN		WELL #:		8	RRCID -> 180374	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 14780	PERF.14323	- 14363	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005			TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
11	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-	853	1	6547	2	Y	-0-		-0-
12	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	892	1	5847	2	Y	-0-		-0-
01	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	919	1	5626	2	Y	-0-		-0-
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	663	1	5447	2	Y	-0-		-0-
03	6975 X	6695	-0-	-280	-0-	1163	1	5532	2	Y	-0-		-0-
04	6750 X	5612	-0-	-1138	-0-	819	1	4793	2	Y	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001			TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426				
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-		-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-		-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-		-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	Y	-0-		-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	7	1	42	2	Y	-0-		-0-

FREEMAN		WELL #: 12		RRCID -> 228183		COMPL. DATE 04/22/2010			TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)		84984 416		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671											
UPCHURCH, Z.		WELL #: 1		RRCID -> 004204		COMPL. DATE 08/02/1956			TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		63
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		63

TRULL, B. W.		WELL #: 1		RRCID -> 004205		COMPL. DATE 11/25/1958			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244				
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	53	1	178	2	N	-0-	-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	26	1	278	2	N	-0-	-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1137	2	N	-0-	-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	25	1	223	2	N	-0-	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	26	1	161	2	N	-0-	-0-
04	390 N	250	-0-	-140	B	-0-	26	1	224	2	N	-0-	-0-

TRULL, B. W.		WELL #: 2		RRCID -> 117922		COMPL. DATE 06/21/1985			TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198				
11	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	58	1	197	2	N	-0-	41
12	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	39	1	417	2	N	-0-	41
01	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	57	1	602	2	N	-0-	41
02	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	38	1	334	2	N	-0-	41
03	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	38	1	234	2	N	-0-	41
04	600 N	375	-0-	-225	B	-0-	40	1	335	2	N	-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 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
11	5631 X	5631	-0-	-0- B	-0-	360 1	5237 2	N	31	130 1		101
12	4764 X	4764	-0-	-0- B	-0-	34 9	4149 2	N	286	347 1		40
01	5146 X	2567	-0-	-2579 B	-0-	300 1	2310 2	N	70			110
02	5452 X	-0-	-0-	-5452 B	-0-	315 9		N	116	116 1		110
*03	5828 X	-0-	-0-	-5828 B	-0-	180 1		N	-0-			110
04	5640 X	-0-	-0-	-5640 B	-0-	77 9		N	-0-			110

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KAPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

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
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400) 84984 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 VICK WELL #: 1 RRCID -> 293492 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5450 - 5453

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
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2023 - WELL PLUGGED 09/27/23

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (2500) //CONT.// 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 XTO ENERGY INC. 945936
 ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	137	1	465	2	N	-0-	-0-
12	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	174	1	1851	2	N	-0-	-0-
01	2015 N	1543	-0-	-472	-0-	134	1	1409	2	N	-0-	-0-
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	189	1	1653	2	N	-0-	-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	173	1	1075	2	N	-0-	-0-
04	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	156	1	1326	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

SPEAKS, SW. (3980)
O'TOOL OIL & GAS, LLC
CLARK

84984 968 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
616966
WELL #: 1 RRCID -> 284662 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4144 - 4148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (12010)
MAGNUM PRODUCING, LP
BLING

84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
521516
WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2100 X	1594	-0-	-506	-0-	1535	2	59	9	N	54	149	1	52
12	2170 X	1699	-0-	-471	-0-	1670	2	29	9	N	26			78
01	2046 X	1230	-0-	-816	-0-	1187	2	43	9	N	39			117
02	2146 X	1577	-0-	-569	-0-	1553	2	24	9	N	22			139
03	2294 X	1413	-0-	-881	-0-	1377	2	36	9	N	33			172
04	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			172

SPEARY (EDWARDS)
REPSOL OIL & GAS USA, LLC
WESSENDORFF GAS UNIT 1

85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
703462
WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-			252
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			252
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			252
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			252
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			252
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			252

WESSENDORFF GAS UNIT 2

WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	8280 X	5997	-0-	-2283	-0-	294	1	5378	3	79	4	246	9	224	238	0	37
12	8556 X	4853	-0-	-3703	-0-	241	1	4224	3	96	4	292	9	265	261	0	41
01	8556 X	4136	-0-	-4420	-0-	217	1	3743	3	118	4	58	9	53	85	0	9
02	5887 X	4580	-0-	-1307	-0-	242	1	4209	3	84	4	45	9	41	40	0	10
03	6200 X	3101	-0-	-3099	-0-	170	1	2783	3	56	4	92	9	84	84	0	10
04	6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	337	1	5665	3	171	4	61	9	55	53	0	12

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220854		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEARY (ROEDER 8800)		85043 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462												
PINSON SLAUGHTER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217968		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (ROEDER 9100)		85043 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
P1 ENERGY, LLC		631633												
SPEARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030566		COMPL. DATE 07/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 220609		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662						
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 3	4 9	N	4	19 1				6
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78 3	3 9	N	3					9
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	67 3	2 9	N	2					11
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	69 3	3 9	N	3					14
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	68 3	2 9	N	2					16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					16

ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644						
11	750 N	749	-0-	-1	-0-	704 3	45 9	N	41	173 1				57
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	676 3	22 9	N	20					77
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	599 3	21 9	N	19					96
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	585 3	35 9	N	32					128
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	606 3	18 9	N	16					144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					144

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 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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		N	-0-		35
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 3		N	-0-		35
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-		35
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		35
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 3		N	-0-		35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

MONECKE, BERTHA		WELL #:		1	RRCID ->	022964	COMPL. DATE	12/21/1962	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9700 - 9705
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9504 - 9518
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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	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
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1874 3	73 9	N	66			367
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1909 3	88 9	N	80	172 1		275
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1620 3	100 9	N	91			366
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1579 3	59 9	N	54	166 1		254
03	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1592 3	98 9	N	89	147 1		196
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			196

SPEARY (2600)				85043 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KARNES				
ENPOWER RESOURCES INC.				252992								
LYONS		WELL #:		2	RRCID ->	161574	COMPL. DATE	03/05/1997	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2527 - 2572
M	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
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
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
11	6540	1455	-0-	-5085	-0-	1377 2	78 9	N	71	173 1		112
12	1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1424 2	84 9	N	76			188
01	1364 N	796	-0-	-568	-0-	728 2	68 9	N	62	172 1		78
02	1421 N	740	-0-	-681	-0-	681 1	59 9	N	54			132
03	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			132
04	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			132

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988				CNTY: DE WITT				
ATOKA-GOHLKE		WELL #:			RRCID ->	207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10015 - 10025
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42
04	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
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
11	120 N	545	-0-	425	-0-	539 2	6 3	N	-0-			59
12	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1422 2	67 3	N	-0-			59
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1098 2	303 3	N	-0-			59
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	326 2	342 3	N	-0-			59
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	332 2	116 3	N	20			79
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	306 2	130 3	N	-0-			79

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	12750 X	11983	-0-	-767	-0-	297	1	11444	2	N	220	194	1	231
						242	9							
12	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	295	1	11430	2	N	239	190	1	280
						263	9							
01	12710 X	9453	-0-	-3257	-0-	233	1	9045	2	N	159	194	1	245
						175	9							
02	11571 X	9900	-0-	-1671	-0-	220	1	9509	2	N	155	190	1	210
						171	9							
03	12369 X	5742	-0-	-6627	-0-	226	1	5389	2	N	115	191	1	134
						127	9							
04	11970 X	NO RPT	-0-	-11970	-0-					N	NO RPT			134

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	4260 X	1156	-0-	-3104	-0-	1105	3	51	9	N	46	110
12	4402 X	941	-0-	-3461	-0-	899	3	42	9	N	38	148
01	2759 X	722	-0-	-2037	-0-	667	3	55	9	N	50	198
02	2581 X	448	-0-	-2133	-0-	409	3	39	9	N	35	233
03	2108 X	419	-0-	-1689	-0-	390	3	29	9	N	26	100
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT	100

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-222048				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048				N	NO RPT	-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-72154				N	NO RPT	-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-375				N	NO RPT	-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-152452				N	NO RPT	-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647				N	NO RPT	-0-
04	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266294 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12190 - 12192																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282453 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282912 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310																	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		7920 X	12440	-0-	4520 B	-95025	10027	3	2413	9	Y	2194	2194	0				-0-
*07		8184 X	6278	-0-	-1906 B	-95025	5191	3	1087	9	Y	988	988	0				-0-
*08	DLQ	G-10	12134	-0-	12134 B	-82891	9611	3	2523	9	Y	2294	2294	0				-0-
*09	DLQ	G-10	10824	-0-	10824 B	-72067	8752	3	2072	9	Y	1884	1884	0				-0-
*10	DLQ	G-10	8813	-0-	8813 B	-63254	7135	3	1678	9	Y	1525	1525	0				-0-
*11		0 X	8187	-0-	8187 B	-55067	6537	3	1650	9	Y	1500	1500	0				-0-
*12		12121 X	6210	-0-	-5911 B	-55067	4815	3	1395	9	Y	1268	1268	0				-0-
*01		12121 X	4725	-0-	-7396 B	-55067	3527	3	1198	9	Y	1089	1089	0				-0-
*02		10469 X	5560	-0-	-4909 B	-55067	4376	3	1184	9	Y	1076	1076	0				-0-
*03		8804 X	11006	-0-	2202 B	-52865	8744	3	2262	9	Y	2056	2056	0				-0-
04		8190 X	7187	-0-	-1003 B	-52865	6237	3	950	9	Y	864	864	0				-0-

GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756

*05		16864 X	15549	-0-	-1315 B	-235642	13090	3	2459	9	N	2235	2235	0				-0-
*06		16320 X	13311	-0-	-3009 B	-235642	11371	3	1940	9	N	1764	1764	0				-0-
*07		15779 X	11451	-0-	-4328 B	-235642	9580	3	1871	9	N	1701	1701	0				-0-
*08		15562 X	12584	-0-	-2978 B	-235642	10682	3	1902	9	N	1729	1729	0				-0-
*09		15060 X	3982	-0-	-11078 B	-235642	3415	3	567	9	N	515	515	0				-0-
*10		15562 X	448	-0-	-15114 B	-235642	444	3	4	9	N	4	4	0				-0-
*11		13320 X	16893	-0-	3573 B	-232069	14110	3	2783	9	N	2530	2530	0				-0-
*12		12586 X	12709	-0-	123 B	-231946	10873	3	1836	9	N	1669	1669	0				-0-
*01		12586 X	12178	-0-	-408 B	-231946	10472	3	1706	9	N	1551	1551	0				-0-
*02		16327 X	11200	-0-	-5127 B	-231946	9673	3	1527	9	N	1388	1388	0				-0-
*03		17453 X	10074	-0-	-7379 B	-231946	8696	3	1378	9	N	1253	1253	0				-0-
04		16890 X	10772	-0-	-6118 B	-231946	9184	3	1588	9	N	1444	1444	0				-0-

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960

*05		20615 X	17093	-0-	-3522 B	-167900	15149	3	1944	9	N	1767	1767	0				-0-
*06		19950 X	15346	-0-	-4604 B	-167900	13556	3	1790	9	N	1627	1627	0				-0-
*07		19499 X	15140	-0-	-4359 B	-167900	13374	3	1766	9	N	1605	1605	0				-0-
*08		18290 X	14487	-0-	-3803 B	-167900	12789	3	1698	9	N	1544	1544	0				-0-
*09		17490 X	16019	-0-	-1471 B	-167900	14198	3	1821	9	N	1655	1655	0				-0-
*10		17081 X	10665	-0-	-6416 B	-167900	9510	3	1155	9	N	1050	1050	0				-0-
*11		15360 X	13609	-0-	-1751 B	-167900	12379	3	1230	9	N	1118	1118	0				-0-
*12		16554 X	13860	-0-	-2694 B	-167900	12461	3	1399	9	N	1272	1272	0				-0-
*01		16554 X	13007	-0-	-3547 B	-167900	11603	3	1404	9	N	1276	1276	0				-0-
*02		15486 X	11166	-0-	-4320 B	-167900	9639	3	1527	9	N	1388	1388	0				-0-
*03		14074 X	9529	-0-	-4545 B	-167900	8326	3	1203	9	N	1094	1094	0				-0-
04		13620 X	6086	-0-	-7534 B	-167900	4920	3	1166	9	N	1060	1060	0				-0-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404

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

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	55273 X	29544	-0-	-25729 B	-0-	26480	3	3064	9	N	2785	2785	0	-0-	-0-	
*06	53490 X	30393	-0-	-23097 B	-0-	27228	3	3165	9	N	2877	2877	0	-0-	-0-	
*07	55273 X	27949	-0-	-27324 B	-0-	24998	3	2951	9	N	2683	2683	0	-0-	-0-	
*08	49879 X	25492	-0-	-24387 B	-0-	22773	3	2719	9	N	2472	2472	0	-0-	-0-	
*09	39330 X	22724	-0-	-16606 B	-0-	20297	3	2427	9	N	2206	2206	0	-0-	-0-	
*10	31403 X	21583	-0-	-9820 B	-0-	19243	3	2340	9	N	2127	2127	0	-0-	-0-	
*11	30390 X	19456	-0-	-10934 B	-0-	17293	3	2163	9	N	1966	1966	0	-0-	-0-	
*12	27962 X	18621	-0-	-9341 B	-0-	16609	3	2012	9	N	1829	1829	0	-0-	-0-	
*01	25482 X	17405	-0-	-8077 B	-0-	15460	3	1945	9	N	1768	1768	0	-0-	-0-	
*02	21953 X	15376	-0-	-6577 B	-0-	13638	3	1738	9	N	1580	1580	0	-0-	-0-	
*03	21576 X	15156	-0-	-6420 B	-0-	13617	3	1539	9	N	1399	1399	0	-0-	-0-	
04	19470 X	12714	-0-	-6756 B	-0-	11373	3	1341	9	N	1219	1219	0	-0-	-0-	

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294646 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

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

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294854 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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. 216378															
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6810 X	4265	-0-	-2545 B	-0-	849	1	140	2	Y	427	417	0		51
						2483	3	323	4						
12	7037 X	3192	-0-	-3845 B	-0-	637	1	137	2	Y	425	424	0		52
						1787	3	163	4						
01	6324 X	4066	-0-	-2258 B	-0-	953	1	163	2	Y	471	476	0		47
						2038	3	394	4						
*02	5887 X	2769	-0-	-3118 B	-0-	599	1	81	2	Y	276	323	0		-0-
						1547	3	238	4						
*03	6882 X	5417	-0-	-1465 B	-0-	954	1	173	2	Y	561	393	0	143 1	25
						3303	3	370	4						
04	4260 X	3570	-0-	-690 B	-0-	280	1	270	2	Y	542	538	0	26 1	3
						2389	3	35	4						
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 286189 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12538 - 17073															
11	6964 X	6964	-0-	-0- B	-0-	1369	1	226	2	Y	769	734	0		92
						4003	3	520	4						
12	6216 X	6216	-0-	-0- B	-0-	1256	1	270	2	Y	765	764	0		93
						3526	3	322	4						
01	7341 X	7341	-0-	-0- B	-0-	1778	1	305	2	Y	660	687	0		66
						3799	3	733	4						
*02	6641 X	4067	-0-	-2574 B	-0-	892	1	120	2	Y	363	429	0		-0-
						2301	3	355	4						
*03	7832 X	7832	-0-	-0- B	-0-	1406	1	255	2	Y	686	481	0	174 1	31
						4871	3	545	4						
04	6870 X	5692	-0-	-1178 B	-0-	468	1	452	2	Y	646	641	0	32 1	4
						4002	3	59	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282															
11	6219 X	6219	-0-	-0- B	-0-	1314	1	217	2	Y	312	323	0		37
						3845	3	500	4						
12	6682 X	6682	-0-	-0- B	-0-	1431	1	308	2	Y	509	484	0		62
						4016	3	367	4						
01	7564 X	5988	-0-	-1576 B	-0-	1526	1	262	2	Y	281	315	0		28
						3261	3	630	4						
*02	7366 X	3592	-0-	-3774 B	-0-	819	1	110	2	Y	205	233	0		-0-
						2111	3	326	4						
*03	8246 X	7644	-0-	-602 B	-0-	1383	1	251	2	Y	626	439	0	159 1	28
						4785	3	536	4						
04	7800 X	5847	-0-	-1953 B	-0-	478	1	462	2	Y	688	683	0	29 1	4
						4089	3	61	4						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		18H	RRCID ->	286233	COMPL. DATE	08/18/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.12304 - 16427
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1890 X	1873	-0-	-17 B	-0-	115 1	193 2	Y	520	520 0		2
							991 3	2 4					
12		3968 X	2027	-0-	-1941 B	-0-	136 1	197 2	Y	631	630 0		3
							1000 3	694 9					
01		2046 X	1594	-0-	-452 B	-0-	115 1	116 2	Y	601	601 0		3
							697 3	5 4					
*02		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	160 1	140 2	Y	582	581 0		4
							859 3	1 4					
*03		2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	208 1	218 2	Y	1345	1339 0		10
							962 3	1 4					
04		1560 N	1479	-0-	-81 B	-0-	72 1	62 2	Y	958	960 0		8
							289 3	2 4					

BBG MIXON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286517	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	12987	PERF.12847 - 16386
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

BBG MIXON UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	286916	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12863	PERF.12931 - 16031
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	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
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4380 X	4140	-0-	-240 B	-74707	666	1	3037	3	Y	397	191	1	287
12	4650 X	4535	-0-	-115 B	-74707	437	9	3470	3	Y	340	380	1	247
*01	4650 X	2988	-0-	-1662 B	-74707	691	1	2231	3	Y	212	183	1	276
02	4350 X	3953	-0-	-397 B	-74707	374	9	2881	3	Y	330	369	1	237
03	4526 X	3772	-0-	-754 B	-74707	524	1	2662	3	Y	327	324	1	240
*04	4380 X	3210	-0-	-1170 B	-74707	233	9	2253	3	Y	245	294	1	191
						709	1							
						363	9							
						750	1							
						360	9							
						687	1							
						270	9							
E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026														
11	1680 N	1423	-0-	-257 B	-170990	173	1	1161	3	Y	81			166
12	1364 N	1906	-0-	542 B	-170448	89	9	1458	3	Y	192	190	1	168
*01	1364 N	1213	-0-	-151 B	-170448	237	1	965	3	Y	101	208	1	61
02	1421 N	1481	-0-	60 B	-170388	211	9	1180	3	Y	116			177
03	1891 N	1628	-0-	-263 B	-170388	137	1	1308	3	Y	122	186	1	113
*04	1170 N	1458	-0-	288 B	-170100	111	9	1153	3	Y	121			234
						186	1							
						134	9							
						172	1							
						133	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288929 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288975 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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															
11	6420	X	5404	-0-	-1016 B	-0-	482	1	4352	3	Y	518	430	1	252
							570	9							
12	6169	X	4917	-0-	-1252 B	-0-	475	1	3860	3	Y	529	567	1	214
							582	9							
*01	6169	X	4583	-0-	-1586 B	-0-	244	1	3822	3	Y	470	573	1	111
							517	9							
02	5771	X	4043	-0-	-1728 B	-0-	130	1	3416	3	Y	452	377	1	186
							497	9							
03	5580	X	2525	-0-	-3055 B	-0-	350	1	1991	3	Y	167			353
							184	9							
*04	5400	X	4535	-0-	-865 B	-0-	537	1	3452	3	Y	496	570	1	279
							546	9							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289261 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672															
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	16410 X	11313	-0-	-5097 B	-72409	781	1	9214	3	N	1198	1251	1	4 8 146
12	16957 X	11002	-0-	-5955 B	-72409	1318	9	8548	3	N	1503	1516	1	133
*01	15593 X	11815	-0-	-3778 B	-72409	801	1	8453	3	N	2225	2192	1	166
02	14007 X	8684	-0-	-5323 B	-72409	1653	9	6776	3	N	1055	1077	1	144
03	13888 X	10475	-0-	-3413 B	-72409	914	1	7687	3	N	1721	1684	1	181
*04	11430 X	9910	-0-	-1520 B	-72409	2448	9	6897	3	N	1969	1999	1	151
						747	1							
						1161	9							
						895	1							
						1893	9							
						847	1							
						2166	9							
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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														
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544 SUBLIME UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294688 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070														
11	44940 X	37325	-0-	-7615 B	-0-	1390	1	32978	2	Y	2688	2666	0	103
12	46438 X	35050	-0-	-11388 B	-0-	2957	9	30986	2	Y	2541	2553	0	91
01	46438 X	32843	-0-	-13595 B	-0-	1269	1	28932	2	Y	2389	2396	0	84
02	38106 X	30840	-0-	-7266 B	-0-	2795	9	2628	9	Y	2166	2162	0	88
03	38657 X	32347	-0-	-6310 B	-0-	1277	1	27264	2	Y	2185	2183	0	90
04	37320 X	31082	-0-	-6238 B	-0-	6	4	2383	9	Y	2081	2096	0	75
						1192	1	27640	2	Y				
						1	4							
						1212	1							
						16	4							
						1153	1							
						2289	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10110 X	7169	-0-	-2941 B	-0-	202 1	4911 2	17 4	2039 9	N	1854	1847	0			7
12	10199 X	6320	-0-	-3879 B	-0-	255 1	4390 2	2 4	1673 9	N	1521	1516	0			12
01	7037 X	4575	-0-	-2462 B	-0-	178 1	3089 2	2 4	1306 9	N	1187	1187	0			12
02	6931 X	2322	-0-	-4609 B	-0-	78 1	1217 2	1027 9		N	934	934	0			12
03	7409 X	5697	-0-	-1712 B	-0-	187 1	2360 2	187 1	2360 2	N	2864	2816	0			60
04	7170 X	4425	-0-	-2745 B	-0-	3150 9	2285 2	226 1	1914 9	N	1740	1766	0			34

WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082

11	6510 X	4615	-0-	-1895 B	-0-	639 1	2759 2	1217 9		N	1106	1044	0			278
12	5704 X	3393	-0-	-2311 B	-0-	736 1	1577 2	5 4	1075 9	N	977	1078	0			177
01	5704 X	5182	-0-	-522 B	-0-	793 1	2985 2	3 4	1401 9	N	1274	811	0	1 5		639
02	5336 X	3782	-0-	-1554 B	-0-	699 1	1906 2	1177 9		N	1070	1357	0			352
03	5704 X	5061	-0-	-643 B	-0-	788 1	3205 2	1068 9		N	971	778	0			545
04	5010 X	4656	-0-	-354 B	-0-	690 1	3457 2	509 9		N	463	626	0			382

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471

11	2340 X	590	-0-	-1750 B	-0-	7 1	423 2	160 9		N	145	142	0			8
12	1178 X	493	-0-	-685 B	-0-	379 2	114 9	115 1	1053 2	N	104	107	0			5
01	1204 X	1204	-0-	-0- B	-0-	115 1	1053 2	3 4	33 9	N	30	33	0			2
02	4476 X	4476	-0-	-0- B	-0-	572 1	3831 2	73 9		N	66	65	0			3
03	620 X	579	-0-	-41 B	-0-	81 1	437 2	61 9		N	55	55	0			3
04	1431 X	1431	-0-	-0- B	-0-	286 1	1142 2	3 4		N	-0-	3	0			-0-

FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437

11	2850 X	396	-0-	-2454 B	-0-	364 2	32 9	2 1	175 2	Y	29	33	0			2
12	930 X	379	-0-	-551 B	-0-	202 9		95 1	414 2	Y	184	177	0			9
01	705 X	705	-0-	-0- B	-0-	95 1	414 2	3 4	193 9	Y	175	172	0			12
02	5213 X	5213	-0-	-0- B	-0-	702 1	3884 2	1 4	626 9	Y	569	556	0			25
03	6663 X	6663	-0-	-0- B	-0-	801 1	5226 2	1 4	635 9	Y	577	573	0			29
04	2734 X	2734	-0-	-0- B	-0-	500 1	1853 2	5 4	376 9	Y	342	357	0			14

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	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
11	10470 X	6913	-0-	-3557 B	-0-	379 1	4980 2	N	1409	1295 1		178	
						4 4	1550 9						
12	7781 X	7075	-0-	-706 B	-0-	371 1	5073 2	N	1391	1442 1		127	
						101 4	1530 9						
01	7874 X	2792	-0-	-5082 B	-0-	197 1	1872 2	N	530	605 1		52	
						140 4	583 9						
02	7711 X	7711	-0-	-0- B	-0-	595 1	4219 2	N	1307	1247 1		112	
						1459 4	1438 9						
03	10580 X	10580	-0-	-0- B	-0-	961 1	7811 2	N	1643	1651 1		104	
						1 4	1807 9						
*04	8469 X	8469	-0-	-0- B	-0-	703 1	6556 2	N	1089	1149 1		44	
						12 4	1198 9						

BLOWFISH UNIT		WELL #: 104H		RRCID ->	295392	COMPL. DATE	09/01/2022	TOTAL DEPTH	10427	PERF.10520	- 14167	
11	12630 X	9386	-0-	-3244 B	-0-	512 1	6733 2	N	1942	1789 1		270
						5 4	2136 9					
12	11749 X	9391	-0-	-2358 B	-0-	492 1	6716 2	N	1864	1938 1		196
						133 4	2050 9					
01	10664 X	7077	-0-	-3587 B	-0-	493 1	4690 2	N	1404	1443 1		157
						350 4	1544 9					
02	10299 X	10299	-0-	-0- B	-0-	789 1	5595 2	N	1800	1787 1		170
						1935 4	1980 9					
03	10168 X	8413	-0-	-1755 B	-0-	701 1	5696 2	N	1832	1869 1		133
						1 4	2015 9					
04	9390 X	7648	-0-	-1742 B	-0-	573 1	5346 2	N	1563	1621 1		75
						10 4	1719 9					

OASIS UNIT		WELL #: 101H		RRCID ->	295474	COMPL. DATE	03/01/2018	TOTAL DEPTH	10255	PERF.10345	- 14878	
11	8100 X	5701	-0-	-2399 B	-0-	947 1	3795 2	N	872	748 1		389
						959 9						
12	6758 X	3516	-0-	-3242 B	-0-	859 1	2283 2	N	340	567 1		162
						374 9						
01	6758 X	6098	-0-	-660 B	-0-	886 1	4167 2	N	950	734 1		378
						1045 9						
02	6003 X	5685	-0-	-318 B	-0-	878 1	3717 2	N	991	1130 1		239
						1090 9						
03	6417 X	5609	-0-	-808 B	-0-	915 1	3668 2	N	933	934 1		238
						1026 9						
04	5910 X	4931	-0-	-979 B	-0-	847 1	3328 2	N	687	549 1		376
						756 9						

MARATHON OIL EF LLC		525398		WELL #: 1H		RRCID ->	264903	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	12717	PERF.12280	- 12430
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04	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	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	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				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	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
11	5640	X	4895	-0-	-745	B	-58262	407	1	4241	3	Y	217	220	0		5	
								8	4	239	9							
12	5828	X	6488	-0-	660	B	-57602	435	1	5741	3	Y	271	271	0		5	
								14	4	298	9							
01	10819	X	7055	-0-	-3764	B	-57602	627	1	6060	3	Y	312	311	0		6	
								25	4	343	9							
02	10121	X	3316	-0-	-6805	B	-57602	310	1	2834	3	Y	148	150	0		4	
								9	4	163	9							
03	10819	X	3307	-0-	-7512	B	-57602	427	1	2697	3	Y	153	154	0		3	
								15	4	168	9							
04	6840	X	6151	-0-	-689	B	-57602	781	1	5044	3	Y	231	232	0		2	
								72	4	254	9							

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	90 N	183	-0-	93 B	-51105	159	1	1	4	Y	21	22	0		-0-
						23	9								
12	124 N	181	-0-	57 B	-51048	143	1	7	4	Y	28	28	0		-0-
						31	9								
01	248 N	128	-0-	-120 B	-51048	68	1	6	4	Y	49	48	0		1
						54	9								
02	T. A.	35	-0-	35 B	-51013	2	1	33	9	Y	30	31	0		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	136	135	0		1
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-51013					Y	104	104	0		1

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488															
11	7590 X	1639	-0-	-5951 B	-68396	311	1	1095	3	Y	207	205	0		5
						5	4	228	9						
12	7998 X	1651	-0-	-6347 B	-68396	247	1	1289	3	Y	98	101	0		2
						7	4	108	9						
01	7998 X	8048	-0-	50 B	-68346	679	1	6620	3	Y	656	645	0		13
						27	4	722	9						
02	7482 X	8413	-0-	931 B	-67415	682	1	7118	3	Y	539	537	0		15
						20	4	593	9						
03	3565 X	5769	-0-	2204 B	-65211	705	1	4450	3	Y	535	538	0		12
						25	4	589	9						
04	7800 X	123	-0-	-7677 B	-65211	2	1	14	3	Y	97	108	0		1
						107	9								

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291															
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	10290 X	10303	-0-	13 B	-126193	568	1	8554	3	Y	1061	1056	0		8
						14	4	1167	9						
12	10664 X	11240	-0-	576 B	-125617	615	1	9384	3	Y	1119	1118	0		9
						10	4	1231	9						
01	10664 X	8417	-0-	-2247 B	-125617	522	1	6908	3	Y	860	859	0		10
						41	4	946	9						
02	9976 X	10363	-0-	387 B	-125230	591	1	8458	3	Y	1181	1177	0		14
						15	4	1299	9						
03	11253 X	11972	-0-	719 B	-124511	1189	1	9561	3	Y	1094	1097	0		11
						19	4	1203	9						
04	10890 X	6796	-0-	-4094 B	-124511	568	1	5599	3	Y	522	524	0		9
						55	4	574	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANKE UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 274360 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	7287	-0-	7287 B	-1769	887 1	5515 3	825 9		Y	750	758 0			34
12	4717 X	6486	-0-	1769 B	-0-	60 4	825 9	952 1	5376 3	Y	17	50 0			1
01	8109 X	8109	-0-	-0- B	-0-	139 4	19 9	1003 1	6598 3	Y	411	390 0			22
02	7467 X	7467	-0-	-0- B	-0-	56 4	452 9	938 1	6068 3	Y	398	401 0			19
03	7533 X	7520	-0-	-13 B	-0-	23 4	438 9	1069 1	5894 3	Y	486	483 0			22
04	7860 X	7741	-0-	-119 B	-0-	22 4	535 9	805 1	6609 3	Y	275	286 0			11
						24 4	303 9								

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

11	8400 X	5567	-0-	-2833 B	-122484	442 1	4456 3	10 4	659 9	Y	599	598 0			5
12	8680 X	5780	-0-	-2900 B	-122484	538 1	4511 3	7 4	724 9	Y	658	658 0			5
01	8091 X	285	-0-	-7806 B	-122484	90 1	7 4	188 9		Y	171	174 0			2
02	6438 X	6776	-0-	338 B	-122146	359 1	5331 3	9 4	1077 9	Y	979	969 0			12
03	6200 X	8107	-0-	1907 B	-120239	726 1	5835 3	11 4	1535 9	Y	1395	1392 0			15
04	5580 X	2545	-0-	-3035 B	-120239	192 1	1894 3	19 4	440 9	Y	400	408 0			7

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

11	3990 X	3365	-0-	-625 B	-81852	438 1	2524 3	9 4	394 9	Y	358	356 0			3
12	2046 X	281	-0-	-1765 B	-81852	260 1	2 4	19 9		Y	17	20 0			-0-
01	2046 X	219	-0-	-1827 B	-81852	151 1	11 4	57 9		Y	52	51 0			1
02	3248 X	-0-	-0-	-3248 B	-81852					Y	-0-	1 0			-0-
03	3472 X	-0-	-0-	-3472 B	-81852					Y	-0-				-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360 B	-81852					Y	-0-				-0-

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

11	450 N	525	-0-	75 B	-105157	471 1	8 4	46 9		N	42	42 0			-0-
12	465 N	328	-0-	-137 B	-105157	318 1	3 4	7 9		N	6	6 0			-0-
01	465 N	84	-0-	-381 B	-105157	42 1	3 4	39 9		N	35	35 0			-0-
02	435 N	245	-0-	-190 B	-105157	100 1	2 4	143 9		N	130	128 0			2
03	341 N	75	-0-	-266 B	-105157	1 1	8 3	66 9		N	60	61 0			1
04	90 N	-0-	-0-	-90 B	-105157					N	-0-	1 0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 275700 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12233 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2160 X	464	-0-	-1696 B	-0-	141	1 3 4	Y	291	292 0	8
12	837 X	428	-0-	-409 B	-0-	320	9 1 3 4	Y	248	251 0	5
01	651 X	540	-0-	-111 B	-0-	273	9 1 9 4	Y	187	186 0	6
02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	325	9 1 5 4	Y	122	124 0	4
03	1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	206	9 1 590 3	Y	433	425 0	12
04	510 N	434	-0-	-76 B	-0-	367	1 3 4 476 9	Y	328	330 0	10
						134	9 1 56 3				
						150	1 361 9				

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

11	2100 X	1204	-0-	-896 B	-116247	158	1 917 3	Y	107	108 0	5
12	2449 X	1382	-0-	-1067 B	-116247	11	4 118 9				
01	2821 X	3136	-0-	315 B	-115932	192	1 1045 3	Y	106	106 0	5
02	2639 X	3716	-0-	1077 B	-114855	28	4 117 9				
03	2821 X	3237	-0-	416 B	-114439	325	1 2659 3	Y	122	121 0	6
04	3030 X	4590	-0-	1560 B	-112879	18	4 134 9				
						276	1 3293 3	Y	127	127 0	6
						7	4 140 9				
						473	1 2610 3	Y	131	131 0	6
						10	4 144 9				
						453	1 3715 3	Y	372	364 0	14
						13	4 409 9				

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

11	3300 X	3165	-0-	-135 B	-32367	621	1 2041 3	Y	448	449 0	10
12	2077 X	3646	-0-	1569 B	-30798	10	4 493 9				
01	3875 X	3098	-0-	-777 B	-30798	538	1 2564 3	Y	480	482 0	8
02	3625 X	2064	-0-	-1561 B	-30798	16	4 528 9				
03	3875 X	2668	-0-	-1207 B	-30798	265	1 2410 3	Y	375	376 0	7
04	3540 X	36	-0-	-3504 B	-30798	10	4 413 9				
						285	1 1615 3	Y	142	145 0	4
						8	4 156 9				
						293	1 1852 3	Y	465	459 0	10
						11	4 512 9				
						1	1 4 3	Y	28	38 0	-0-
						31	9				

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

11	6150 X	8495	-0-	2345 B	-75334	900	1 7317 3	Y	195	195 0	9
12	6572 X	7314	-0-	742 B	-74592	63	4 215 9				
01	6696 X	2669	-0-	-4027 B	-74592	519	1 6587 3	Y	120	124 0	5
02	8207 X	4281	-0-	-3926 B	-74592	76	4 132 9				
03	8773 X	3266	-0-	-5507 B	-74592	507	1 1983 3	Y	137	135 0	7
04	8490 X	2699	-0-	-5791 B	-74592	28	4 151 9				
						601	1 3444 3	Y	202	199 0	10
						14	4 222 9				
						473	1 2609 3	Y	158	161 0	7
						10	4 174 9				
						278	1 2282 3	Y	119	121 0	5
						8	4 131 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MORGAN UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 275972		COMPL. DATE 07/31/2014				TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		1260 X	672	-0-	-588 B	-44772	265 1	1 3	Y	364	362 0		10
							6 4	400 9					
12		1302 X	845	-0-	-457 B	-44772	276 1	29 3	Y	486	486 0		10
							5 4	535 9					
01		1147 X	832	-0-	-315 B	-44772	261 1	26 3	Y	488	483 0		15
							8 4	537 9					
02		638 N	595	-0-	-43 B	-44772	156 1	2 4	Y	397	400 0		12
							437 9						
03		837 N	44	-0-	-793 B	-44772	1 1	4 3	Y	35	46 0		1
							39 9						
04		810 N	102	-0-	-708 B	-44772	3 1	10 3	Y	81	80 0		2
							89 9						

MOBIL UNIT D AC		WELL #: 2H		RRCID -> 276361		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710			
11		8130 X	3036	-0-	-5094 B	-70651	320 1	2463 3	Y	224	224 0		2
							7 4	246 9					
12		8401 X	26	-0-	-8375 B	-70651	3 3	23 9	Y	21	23 0		-0-
							2 1	38 3	Y	47	46 0		1
01		3627 X	92	-0-	-3535 B	-70651	52 9						
							1 1	15 3	Y	4	5 0		-0-
02		3393 X	20	-0-	-3373 B	-70651	4 9						
							5 1	39 3	Y	13	13 0		-0-
03		3627 X	58	-0-	-3569 B	-70651	14 9						
							35 1	346 3	Y	118	116 0		2
							3 4	130 9					

WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #: 1H		RRCID -> 276362		COMPL. DATE 11/29/2014				TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541			
11		10410 X	16384	-0-	5974 B	-349324	1210 1	14416 3	Y	663	666 0		5
							29 4	729 9					
12		13578 X	14632	-0-	1054 B	-348270	1282 1	12220 3	Y	1012	1009 0		8
							17 4	1113 9					
01		16988 X	7274	-0-	-9714 B	-348270	675 1	6217 3	Y	300	304 0		4
							52 4	330 9					
02		15892 X	2603	-0-	-13289 B	-348270	125 1	2391 3	Y	76	79 0		1
							3 4	84 9					
03		16988 X	12456	-0-	-4532 B	-348270	1334 1	10725 3	Y	342	339 0		4
							21 4	376 9					
04		16380 X	4253	-0-	-12127 B	-348270	378 1	3724 3	Y	104	106 0		2
							37 4	114 9					

MOBIL UNIT D AC		WELL #: 3H		RRCID -> 276367		COMPL. DATE 11/24/2014				TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627			
11		360 X	97	-0-	-263 B	-82512	4 1	93 3	Y	-0-			-0-
							4 1	84 3	Y	21	21 0		-0-
12		372 X	111	-0-	-261 B	-82512	23 9						
							17 1	30 3	Y	103	102 0		1
01		372 X	161	-0-	-211 B	-82512	1 4	113 9					
							68 1	1 4	Y	40	41 0		-0-
02		87 N	113	-0-	26 B	-82486	44 9						
							2 1	16 3	Y	181	179 0		2
03		124 N	217	-0-	93 B	-82393	199 9						
							1 1	8 3	Y	113	113 0		2
							124 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653														
M O	ALLOW 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
11	750 N	269	-0-	-481 B	-339036	223	1	3	3	Y	35	36	0	-0-
						4	4	39	9					
12	868 N	346	-0-	-522 B	-339036	207	1	117	3	Y	18	18	0	-0-
						2	4	20	9					
01	1302 N	28	-0-	-1274 B	-339036	8	1	1	4	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
02	1218 X	391	-0-	-827 B	-339036	244	1	4	4	Y	130	128	0	2
						143	9							
03	1302 X	84	-0-	-1218 B	-339036	1	1	9	3	Y	67	68	0	1
						74	9							
04	330 X	12	-0-	-318 B	-339036	1	3	11	9	Y	10	11	0	-0-
MOBIL UNIT D AC WELL #: 1H RRCID -> 276396 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12747 - 16913														
11	3360 X	2970	-0-	-390 B	-106796	243	1	2452	3	Y	245	244	0	2
						5	4	270	9					
12	4774 X	7079	-0-	2305 B	-104491	463	1	6033	3	Y	524	522	0	4
						7	4	576	9					
01	4774 X	5815	-0-	1041 B	-103450	402	1	4850	3	Y	484	482	0	6
						31	4	532	9					
02	4466 X	6563	-0-	2097 B	-101353	442	1	5362	3	Y	680	678	0	8
						11	4	748	9					
03	7068 X	7294	-0-	226 B	-101127	732	1	5881	3	Y	609	611	0	6
						11	4	670	9					
04	6840 X	6002	-0-	-838 B	-101127	502	1	4944	3	Y	461	459	0	8
						49	4	507	9					
KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 19771														
11	3210 X	3649	-0-	439 B	-172473	544	1	2810	3	Y	235	233	0	11
						36	4	259	9					
12	3348 X	3291	-0-	-57 B	-172473	329	1	2662	3	Y	229	230	0	10
						48	4	252	9					
01	3348 X	2561	-0-	-787 B	-172473	241	1	2100	3	Y	187	187	0	10
						14	4	206	9					
02	3538 X	3027	-0-	-511 B	-172473	179	1	2686	3	Y	143	146	0	7
						5	4	157	9					
03	3782 X	3983	-0-	201 B	-172272	573	1	3160	3	Y	216	213	0	10
						12	4	238	9					
04	3660 X	4839	-0-	1179 B	-171093	513	1	4209	3	Y	93	99	0	4
						15	4	102	9					
KRANER UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 277347 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12610 - 19417														
11	2700 X	4060	-0-	1360 B	-122401	620	1	3198	3	Y	182	183	0	8
						42	4	200	9					
12	1953 X	3699	-0-	1746 B	-120655	975	1	2395	3	Y	169	170	0	7
						143	4	186	9					
01	2356 X	772	-0-	-1584 B	-120655	580	1	31	4	Y	146	145	0	8
						161	9							
02	3915 X	4071	-0-	156 B	-120499	749	1	3011	3	Y	267	262	0	13
						17	4	294	9					
03	4185 X	3795	-0-	-390 B	-120499	538	1	2968	3	Y	253	255	0	11
						11	4	278	9					
04	4050 X	26	-0-	-4024 B	-120499	2	3	24	9	Y	22	32	0	1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
MAY B UNIT AC		WELL #:		2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12196	PERF.12540	- 16245
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
11	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	436	1	7 4	Y	14	14 0	-0-
12	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	697	1	7 3	Y	1	1 0	-0-
01	403 N	296	-0-	-107 B	-0-	262	1	9 4	Y	23	23 0	-0-
02	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	100	1	1544 3	Y	6	6 0	-0-
03	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	313	1	1974 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	36	-0-	-264 B	-0-	3	1	16 3	Y	15	15 0	-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	277567	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	11895	PERF.12421	- 17383
11	2310 X	1847	-0-	-463 B	-28655	176	1	1341 3	Y	295	294 0	8
12	2387 X	1919	-0-	-468 B	-28655	179	1	1437 3	Y	272	274 0	6
01	2294 X	2295	-0-	1 B	-28654	479	1	1452 3	Y	317	313 0	10
02	1798 N	1473	-0-	-325 B	-28654	286	1	916 3	Y	242	244 0	8
03	1922 N	1289	-0-	-633 B	-28654	219	1	864 3	Y	184	187 0	5
04	2220 N	2306	-0-	86 B	-28568	469	1	1688 3	Y	114	116 0	3

KRANER UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	277624	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL DEPTH	12727	PERF.12687	- 17912
11	300 N	10674	-0-	10374 B	-111052	1161	1	9048 3	Y	349	343 0	16
12	279 N	17085	-0-	16806 B	-94246	1749	1	14906 3	Y	158	167 0	7
01	527 X	736	-0-	209 B	-94037	256	4	174 9	Y	138	138 0	7
02	10324 X	176	-0-	-10148 B	-94037	132	1	3 4	Y	37	42 0	2
03	17081 X	-0-	-0-	-17081 B	-94037	41	9		Y	-0-	2 0	-0-
04	16530 X	-0-	-0-	-16530 B	-94037				Y	-0-		-0-

LUNA UNIT AC		WELL #:		14H	RRCID ->	278055	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	12139	PERF.12340	- 16171
11	5070 X	2895	-0-	-2175 B	-53921	364	1	2034 3	Y	443	443 0	13
12	5239 X	2532	-0-	-2707 B	-53921	359	1	1798 3	Y	334	340 0	7
01	5239 X	1352	-0-	-3887 B	-53921	511	1	596 3	Y	209	210 0	6
02	3712 X	1853	-0-	-1859 B	-53921	553	1	1106 3	Y	168	169 0	5
03	3100 X	2302	-0-	-798 B	-53921	401	1	1581 3	Y	284	281 0	8
04	2910 X	1720	-0-	-1190 B	-53921	316	1	1137 3	Y	228	229 0	7

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KRANER UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 279046 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12777 - 19568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
11	2880 X	2494	-0-	-386 B	-178655	491 1	1825 3	32 4	146 9	Y	133	131 0		6
12	3069 X	2328	-0-	-741 B	-178655	261 1	1825 3	38 4	204 9	Y	185	183 0		8
01	3069 X	3880	-0-	811 B	-177844	573 1	2869 3	32 4	406 9	Y	369	358 0		19
02	2871 X	3057	-0-	186 B	-177658	448 1	2459 3	11 4	139 9	Y	126	139 0		6
03	2821 X	1919	-0-	-902 B	-177658	279 1	1537 3	6 4	97 9	Y	88	90 0		4
04	3750 X	2555	-0-	-1195 B	-177658	264 1	2167 3	8 4	116 9	Y	105	105 0		4
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610														
11	1410 X	5629	-0-	4219 B	-92658	505 1	4788 3	10 4	326 9	Y	296	295 0		6
12	2790 X	7422	-0-	4632 B	-88026	754 1	6205 3	23 4	440 9	Y	400	399 0		7
01	8525 X	5871	-0-	-2654 B	-88026	879 1	4668 3	32 4	292 9	Y	265	267 0		5
02	7975 X	4338	-0-	-3637 B	-88026	738 1	3417 3	20 4	163 9	Y	148	149 0		4
03	8525 X	4742	-0-	-3783 B	-88026	615 1	3884 3	22 4	221 9	Y	201	201 0		4
04	7170 X	4991	-0-	-2179 B	-88026	620 1	4006 3	58 4	307 9	Y	279	281 0		2
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381														
11	3390 X	1293	-0-	-2097 B	-50021	181 1	822 3	5 4	285 9	Y	259	259 0		7
12	3503 X	1906	-0-	-1597 B	-50021	186 1	1446 3	4 4	270 9	Y	245	247 0		5
01	3255 X	4259	-0-	1004 B	-49017	498 1	2914 3	16 4	831 9	Y	755	737 0		23
02	2088 X	3858	-0-	1770 B	-47247	571 1	3002 3	10 4	275 9	Y	250	265 0		8
03	1891 X	8715	-0-	6824 B	-40423	1705 1	6716 3	34 4	260 9	Y	236	238 0		6
04	2160 X	5258	-0-	3098 B	-37325	1088 1	3917 3	55 4	198 9	Y	180	181 0		5
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844														
11	7170 X	5424	-0-	-1746 B	-19369	782 1	3599 3	20 4	1023 9	Y	930	937 0		39
12	6789 X	4911	-0-	-1878 B	-19369	771 1	3205 3	9 4	926 9	Y	842	840 0		41
01	6231 X	7299	-0-	1068 B	-18301	826 1	5111 3	32 4	1330 9	Y	1209	1180 0		70
02	5829 X	3523	-0-	-2306 B	-18301	383 1	2400 3	5 4	735 9	Y	668	706 0		32
03	6231 X	6331	-0-	100 B	-18201	1407 1	3502 3	21 4	1401 9	Y	1274	1243 0		63
04	7050 X	5727	-0-	-1323 B	-18201	1544 1	2993 3	46 4	1144 9	Y	1040	1049 0		54

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
FRANKE-JOHNSON UNIT AC			WELL #:		1H	RRCID ->	279213	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12259	PERF.	13005 - 19275
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		870 X	365	-0-	-505 B	-37746	219 1	14 4	Y	120	122 0	5	
12		465 X	1521	-0-	1056 B	-36690	132 9	920 3	Y	178	175 0	8	
01		465 X	4462	-0-	3997 B	-32693	353 1	196 9	Y	882	844 0	46	
02		203 N	4393	-0-	4190 B	-28503	52 4	970 9	Y	639	654 0	31	
03		217 N	2413	-0-	2196 B	-26307	892 1	703 9	Y	287	305 0	13	
04		210 X	37	-0-	-173 B	-26307	48 4	316 9	Y	31	43 0	1	
							3 3	34 9					

FRANKE-JOHNSON UNIT AC			WELL #:		2H	RRCID ->	279234	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	12278	PERF.	12976 - 19072
11		3840 X	3026	-0-	-814 B	-0-	207 1	2567 3	Y	215	217 0	10	
12		3968 X	2168	-0-	-1800 B	-0-	15 4	237 9	Y	234	234 0	10	
01		3627 X	2595	-0-	-1032 B	-0-	198 1	1684 3	Y	209	208 0	11	
02		3161 X	2599	-0-	-562 B	-0-	29 4	257 9	Y	178	180 0	9	
03		3286 X	2019	-0-	-1267 B	-0-	310 1	2038 3	Y	90	95 0	4	
04		7840 X	7840	-0-	-0- B	-0-	17 4	230 9	Y	250	244 0	10	
							174 1	2224 3					
							5 4	196 9					
							294 1	1620 3					
							6 4	99 9					
							819 1	6722 3					
							24 4	275 9					

MAY B UNIT AC			WELL #:		1H	RRCID ->	279244	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	12171	PERF.	12585 - 16200
11		4770 X	4233	-0-	-537 B	-2828	509 1	3165 3	Y	500	500 0	11	
12		4929 X	3711	-0-	-1218 B	-2828	9 4	550 9	Y	397	401 0	7	
01		4929 X	777	-0-	-4152 B	-2828	503 1	2756 3	Y	67	73 0	1	
02		4089 X	1383	-0-	-2706 B	-2828	15 4	437 9	Y	104	102 0	3	
03		4371 X	3725	-0-	-646 B	-2828	70 1	630 3	Y	726	713 0	16	
04		4230 X	2719	-0-	-1511 B	-2828	3 4	74 9	Y	384	397 0	3	
							73 1	1194 3					
							2 4	114 9					
							398 1	2514 3					
							14 4	799 9					
							304 1	1965 3					
							28 4	422 9					

BUEHRING UNIT AC			WELL #:		1H	RRCID ->	279601	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11797	PERF.	12071 - 17723
11		720 X	949	-0-	229 B	-5031	587 1	15 3	Y	303	307 0	9	
12		775 X	989	-0-	214 B	-4817	14 4	333 9	Y	324	326 0	7	
01		1457 X	1014	-0-	-443 B	-4817	612 1	9 3	Y	244	244 0	7	
02		1363 X	954	-0-	-409 B	-4817	12 4	356 9	Y	283	281 0	9	
03		1457 X	636	-0-	-821 B	-4817	554 1	176 3	Y	281	282 0	8	
04		990 X	333	-0-	-657 B	-4817	16 4	268 9	Y	231	232 0	7	
							631 1	3 3					
							9 4	311 9					
							66 1	260 3					
							1 4	309 9					
							17 1	61 3					
							1 4	254 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
BUEHRING UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	279602	COMPL. DATE	05/06/2015	TOTAL DEPTH	11810	PERF.12120	- 17672			
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
11	300 N	716	-0-	416 B	-7595	158	1	4	4	Y	504	498	0		14
						554	9								
12	775 N	329	-0-	-446 B	-7595	205	1	4	4	Y	109	121	0		2
						120	9								
01	496 N	697	-0-	201 B	-7394	308	1	9	4	Y	345	337	0		10
						380	9								
02	609 N	303	-0-	-306 B	-7394	227	1	3	4	Y	66	74	0		2
						73	9								
03	341 N	522	-0-	181 B	-7213	16	1	64	3	Y	402	393	0		11
						442	9								
04	630 N	442	-0-	-188 B	-7213	15	1	53	3	Y	339	340	0		10
						1	4	373	9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613	
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-93				Y	-0-			-0-
04	0 N	-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		
11	1020 N	1932	-0-	912 B	-79853	194	1	1493	3	Y	219	221	0	5
						4	4	241	9					
12	1426 N	2697	-0-	1271 B	-78582	226	1	2185	3	Y	254	255	0	4
						7	4	279	9					
01	2046 N	534	-0-	-1512 B	-78582	70	1	459	3	Y	2	6	0	-0-
						3	4	2	9					
02	2088 X	447	-0-	-1641 B	-78582	118	1	173	3	Y	139	135	0	4
						3	4	153	9					
03	2697 X	787	-0-	-1910 B	-78582	106	1	670	3	Y	6	10	0	-0-
						4	4	7	9					
04	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-78582					Y	1	1	0	-0-

EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249		
11	4680 X	2012	-0-	-2668 B	-115197	269	1	1130	3	Y	553	556	0	12
						5	4	608	9					
12	4092 X	1594	-0-	-2498 B	-115197	264	1	879	3	Y	403	408	0	7
						8	4	443	9					
01	4092 X	664	-0-	-3428 B	-115197	93	1	424	3	Y	131	135	0	3
						3	4	144	9					
02	2871 X	232	-0-	-2639 B	-115197	90	1	2	4	Y	127	126	0	4
						140	9							
03	3069 X	38	-0-	-3031 B	-115197	1	1	5	3	Y	29	32	0	1
						32	9							
04	2010 X	1529	-0-	-481 B	-115197	131	1	844	3	Y	493	490	0	4
						12	4	542	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK									
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																						
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																						
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741													COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12556		PERF.12474 - 16450					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM							
					(I)	(-)		CODE		M	PROD		CODE		BALANCE							
11		3750 X	2932	-0-	-818 B	-26294	484	1	2084	3	Y	321	321	0	6							
							11	4	353	9												
12		3534 X	2285	-0-	-1249 B	-26294	508	1	1473	3	Y	267	268	0	5							
							10	4	294	9												
01		3534 X	2594	-0-	-940 B	-26294	682	1	1514	3	Y	333	330	0	8							
							32	4	366	9												
02		3132 X	2689	-0-	-443 B	-26294	182	1	2162	3	Y	311	313	0	6							
							3	4	342	9												
03		3038 X	12160	-0-	9122 B	-17172	1486	1	10338	3	Y	275	273	0	8							
							33	4	303	9												
04		2940 X	6162	-0-	3222 B	-13950	829	1	4737	3	Y	527	522	0	13							
							16	4	580	9												
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC													WELL #: 3H		RRCID -> 279743		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 11766		PERF.12282 - 19066	
11		14310 X	6459	-0-	-7851 B	-230049	498	1	4760	3	Y	1082	1080	0	9							
							11	4	1190	9												
12		11036 X	5289	-0-	-5747 B	-230049	491	1	3707	3	Y	986	987	0	8							
							6	4	1085	9												
01		10106 X	5226	-0-	-4880 B	-230049	447	1	3614	3	Y	1028	1024	0	12							
							34	4	1131	9												
02		7917 X	4672	-0-	-3245 B	-230049	468	1	3336	3	Y	780	783	0	9							
							10	4	858	9												
03		6913 X	3949	-0-	-2964 B	-230049	339	1	2729	3	Y	796	797	0	8							
							5	4	876	9												
04		6450 X	5505	-0-	-945 B	-230049	419	1	4128	3	Y	834	828	0	14							
							41	4	917	9												
MOBIL UNIT B AC													WELL #: 4H		RRCID -> 279744		COMPL. DATE 04/10/2015		TOTAL DEPTH 11976		PERF.12410 - 18038	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-							
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-							
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-							
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-							
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-							
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-			-0-							
HEMBY UNIT B AC													WELL #: 3H		RRCID -> 279745		COMPL. DATE 08/04/2015		TOTAL DEPTH 12712		PERF.12830 - 18256	
11		7770 X	762	-0-	-7008 B	-40751	490	1	1	3	Y	236	238	0	5							
							11	4	260	9												
12		8029 X	684	-0-	-7345 B	-40751	510	1	10	4	Y	149	151	0	3							
							164	9														
01		4061 X	2690	-0-	-1371 B	-40751	587	1	1627	3	Y	408	401	0	10							
							27	4	449	9												
02		870 X	754	-0-	-116 B	-40751	404	1	7	4	Y	312	316	0	6							
							343	9														
03		930 X	1472	-0-	542 B	-40209	131	1	910	3	Y	389	383	0	12							
							3	4	428	9												
04		2550 X	4311	-0-	1761 B	-38448	571	1	3263	3	Y	424	426	0	10							
							11	4	466	9												

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	5310 X	4184	-0-	-1126 B	-11294	685 1	3200 3	281 9	255	Y	255	267 0		7
12	5487 X	4416	-0-	-1071 B	-11294	708 1	3418 3	275 9	250	Y	250	252 0		5
01	5487 X	3001	-0-	-2486 B	-11294	510 1	2265 3	210 9	191	Y	191	190 0		6
02	4988 X	3667	-0-	-1321 B	-11294	630 1	2766 3	260 9	236	Y	236	235 0		7
03	5332 X	1881	-0-	-3451 B	-11294	228 1	898 3	750 9	682	Y	682	671 0		18
04	4260 X	2714	-0-	-1546 B	-11294	422 1	1520 3	751 9	683	Y	683	681 0		20

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000														
11	630 N	577	-0-	-53 B	-25955	214 1	150 3	208 9	189	Y	189	190 0		5
12	651 N	539	-0-	-112 B	-25955	219 1	129 3	187 9	170	Y	170	171 0		4
01	682 N	569	-0-	-113 B	-25955	377 1	7 3	174 9	158	Y	158	157 0		5
02	551 N	657	-0-	106 B	-25849	557 1	8 4		84	Y	84	86 0		3
03	527 N	52	-0-	-475 B	-25849	92 9	2 1	7 3	39	Y	39	41 0		1
04	540 N	17	-0-	-523 B	-25849	43 9	1 1	2 3	13	Y	13	14 0		-0-

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057														
11	2310 N	1041	-0-	-1269 B	-16283	190 1	611 3	235 9	214	Y	214	213 0		6
12	1984 N	1014	-0-	-970 B	-16283	195 1	585 3	230 9	209	Y	209	211 0		4
01	1271 N	718	-0-	-553 B	-16283	349 1	157 3	202 9	184	Y	184	182 0		6
02	1015 N	718	-0-	-297 B	-16283	521 1	4 3	185 9	168	Y	168	169 0		5
03	1023 N	1451	-0-	428 B	-15855	217 1	853 3	377 9	343	Y	343	339 0		9
04	690 N	1491	-0-	801 B	-15054	242 1	873 3	364 9	331	Y	331	330 0		10

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419														
11	2580 X	1751	-0-	-829 B	-22784	509 1	1052 3	179 9	163	Y	163	170 0		7
12	2666 X	1640	-0-	-1026 B	-22784	481 1	986 3	169 9	154	Y	154	154 0		7
01	2666 X	510	-0-	-2156 B	-22784	369 1	4 3	124 9	113	Y	113	114 0		6
02	1682 N	2428	-0-	746 B	-22038	802 1	1177 3	440 9	400	Y	400	387 0		19
03	1643 N	1956	-0-	313 B	-21725	502 1	1250 3	197 9	179	Y	179	189 0		9
04	480 N	2034	-0-	1554 B	-20171	621 1	1205 3	189 9	172	Y	172	172 0		9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	7080 X	2070	-0-	-5010 B	-98052	560 1	940 3	14 4	556 9	Y	505	509 0			14
12	5208 X	1241	-0-	-3967 B	-98052	581 1	90 3	11 4	559 9	Y	508	511 0			11
01	6262 X	2005	-0-	-4257 B	-98052	478 1	1185 3	15 4	327 9	Y	297	299 0			9
02	5858 X	2974	-0-	-2884 B	-98052	651 1	1927 3	11 4	385 9	Y	350	348 0			11
03	6262 X	4849	-0-	-1413 B	-98052	886 1	3489 3	17 4	457 9	Y	415	415 0			11
04	2070 X	4621	-0-	2551 B	-95501	916 1	3298 3	46 4	361 9	Y	328	329 0			10
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953															
11	5970 X	4664	-0-	-1306 B	-62384	268 1	4333 3	7 4	56 9	Y	51	51 0			-0-
12	3906 X	4588	-0-	682 B	-61702	283 1	4207 3	4 4	94 9	Y	85	84 0			1
01	3534 X	7492	-0-	3958 B	-57744	379 1	6450 3	30 4	633 9	Y	575	569 0			7
02	4495 X	4383	-0-	-112 B	-57744	297 1	3842 3	7 4	237 9	Y	215	219 0			3
03	4805 X	3879	-0-	-926 B	-57744	397 1	3192 3	6 4	284 9	Y	258	258 0			3
04	6240 X	2383	-0-	-3857 B	-57744	212 1	2092 3	21 4	58 9	Y	53	55 0			1
MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817															
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-117946					Y	-0-				-0-
12	217 N	295	-0-	78 B	-117868	282 1	3 4	10 9		Y	9	9 0			-0-
01	93 N	571	-0-	478 B	-117390	480 1	35 4	56 9		Y	51	50 0			1
02	0 N	512	-0-	512 B	-116878	424 1	8 4	80 9		Y	73	73 0			1
03	310 N	173	-0-	-137 B	-116878	3 1	28 3	142 9		Y	129	129 0			1
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-116878					Y	3	4 0			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188															
11	7950 X	8289	-0-	339 B	-131967	1436 1	5786 3	205 4	862 9	Y	784	780 0			40
12	7440 X	8388	-0-	948 B	-131019	1449 1	5965 3	180 4	794 9	Y	722	731 0			31
01	7223 X	8786	-0-	1563 B	-129456	1161 1	5943 3	274 4	1408 9	Y	1280	1237 0			74
02	8004 X	7181	-0-	-823 B	-129456	980 1	5202 3	205 4	794 9	Y	722	753 0			43
03	8556 X	8438	-0-	-118 B	-129456	1436 1	5624 3	280 4	1098 9	Y	998	998 0			43
04	8490 X	7789	-0-	-701 B	-129456	1042 1	5303 3	113 4	1331 9	Y	1210	1189 0			64

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	990 N	935	-0-	-55 B	-9823	632 1	3 3	90 4	210 9	Y	191	188 0			10
12	1612 N	1005	-0-	-607 B	-9823	752 1	85 3	93 4	75 9	Y	68	75 0			3
01	868 N	1536	-0-	668 B	-9155	635 1	319 3	150 4	432 9	Y	393	373 0			23
02	899 N	1063	-0-	164 B	-8991	641 1	288 3	134 4		Y	-0-	23 0			-0-
03	992 N	1168	-0-	176 B	-8815	206 1	808 3	40 4	114 9	Y	104	100 0			4
04	1500 N	1324	-0-	-176 B	-8815	190 1	965 3	20 4	149 9	Y	135	132 0			7
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605															
11	120 X	109	-0-	-11 B	-77301	107 1	2 4			Y	-0-				-0-
12	279 X	173	-0-	-106 B	-77301	168 1	5 4			Y	-0-				-0-
01	279 X	75	-0-	-204 B	-77301	73 1	2 4			Y	-0-				-0-
02	116 N	530	-0-	414 B	-76887	517 1	13 4			Y	-0-				-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186 B	-76887					Y	-0-				-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-76887					Y	-0-				-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576															
11	2730 X	1166	-0-	-1564 B	-0-	603 1	9 4	554 9		Y	504	498 0			11
12	1705 X	890	-0-	-815 B	-0-	462 1	13 4	415 9		Y	377	381 0			7
01	1116 X	682	-0-	-434 B	-0-	179 1	72 3	6 4	425 9	Y	386	386 0			7
02	1131 X	968	-0-	-163 B	-0-	412 1	10 4	546 9		Y	496	489 0			14
03	1209 X	250	-0-	-959 B	-0-	2 1	11 3	237 9		Y	215	224 0			5
04	1170 X	14	-0-	-1156 B	-0-	1 3	13 9			Y	12	17 0			-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280030 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12105 PERF.12703 - 18686															
11	60 X	1409	-0-	1349 B	-70767	334 1	824 3	5 4	246 9	Y	224	222 0			5
12	1891 X	2309	-0-	418 B	-70349	423 1	1237 3	13 4	636 9	Y	578	573 0			10
01	1891 X	847	-0-	-1044 B	-70349	174 1	147 3	6 4	520 9	Y	473	474 0			9
02	1769 X	1896	-0-	127 B	-70222	375 1	756 3	10 4	755 9	Y	686	676 0			19
03	2294 X	2655	-0-	361 B	-69861	227 1	1432 3	8 4	988 9	Y	898	897 0			20
04	2220 X	3268	-0-	1048 B	-68813	338 1	2180 3	31 4	719 9	Y	654	669 0			5

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MOBIL UNIT D AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280059		COMPL. DATE 09/24/2015				TOTAL DEPTH 12057 PERF.12457 - 16959				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5670 X	3750	-0-	-1920 B	-105701	302 1	3264 3	7 4	177 9	Y	161	162 0		1
12	5859 X	4450	-0-	-1409 B	-105701	318 1	3874 3	5 4	253 9	Y	230	229 0		2
01	6293 X	5821	-0-	-472 B	-105701	527 1	4833 3	41 4	420 9	Y	382	380 0		4
02	5887 X	5592	-0-	-295 B	-105701	444 1	4702 3	10 4	436 9	Y	396	395 0		5
03	6293 X	6460	-0-	167 B	-105534	674 1	5415 3	10 4	361 9	Y	328	330 0		3
04	5640 X	6466	-0-	826 B	-104708	564 1	5562 3	55 4	285 9	Y	259	258 0		4

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280060		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12130 PERF.12655 - 16374				
11	0 N	815	-0-	815 B	-57626	626 1	29 3	9 4	151 9	Y	137	136 0		3
12	124 N	752	-0-	628 B	-56998	537 1	15 4	200 9		Y	182	182 0		3
01	124 N	514	-0-	390 B	-56608	402 1	13 4	99 9		Y	90	91 0		2
02	812 X	470	-0-	-342 B	-56608	331 1	8 4	131 9		Y	119	118 0		3
03	868 X	118	-0-	-750 B	-56608	2 1	13 3	103 9		Y	94	95 0		2
04	810 X	-0-	-0-	-810 B	-56608					Y	-0-	2 0		-0-

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280062		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460				
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-37313					Y	-0-			-0-
02	T. A.	137	-0-	137 B	-37176	15 1	122 3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	277	-0-	277 B	-36899	38 1	238 3	1 4		Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-36899					Y	-0-			-0-

MAY B UNIT AC		WELL #: 4H		RRCID -> 280084		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195				
11	840 X	1672	-0-	832 B	-110627	808 1	349 3	12 4	503 9	Y	457	455 0		10
12	868 X	977	-0-	109 B	-110518	723 1	21 4	233 9		Y	212	218 0		4
01	1178 X	653	-0-	-525 B	-110518	463 1	15 4	175 9		Y	159	160 0		3
02	1624 X	1106	-0-	-518 B	-110518	802 1	2 3	20 4	282 9	Y	256	252 0		7
03	1736 X	241	-0-	-1495 B	-110518	3 1	21 3	217 9		Y	197	200 0		4
04	1680 X	314	-0-	-1366 B	-110518	31 1	199 3	3 4	81 9	Y	74	77 0		1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5340 X	1952	-0-	-3388 B	-51503	317	1	1394	3	Y	214	216	0		5
						6	4	235	9						
12	5518 X	2772	-0-	-2746 B	-51503	465	1	1982	3	Y	283	283	0		5
						14	4	311	9						
01	5518 X	3061	-0-	-2457 B	-51503	642	1	1973	3	Y	385	383	0		7
						22	4	424	9						
02	4321 X	2024	-0-	-2297 B	-51503	480	1	1430	3	Y	92	96	0		3
						13	4	101	9						
03	3193 X	2129	-0-	-1064 B	-51503	275	1	1736	3	Y	98	99	0		2
						10	4	108	9						
04	2970 X	2001	-0-	-969 B	-51503	252	1	1626	3	Y	91	92	0		1
						23	4	100	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8761					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	37	-0-	37 B	-8724	30	1	7	4	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-				-0-
04	0 X	-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															
11	2730 X	1805	-0-	-925 B	-46539	268	1	1152	3	Y	347	345	0		5
						3	4	382	9						
12	2821 X	1476	-0-	-1345 B	-46539	167	1	1078	3	Y	203	205	0		3
						8	4	223	9						
01	2077 X	2782	-0-	705 B	-45834	406	1	1641	3	Y	637	629	0		11
						34	4	701	9						
02	1943 X	1910	-0-	-33 B	-45834	270	1	1289	3	Y	310	317	0		4
						10	4	341	9						
03	2077 X	1801	-0-	-276 B	-45834	179	1	1294	3	Y	290	291	0		3
						9	4	319	9						
04	2700 X	881	-0-	-1819 B	-45834	87	1	656	3	Y	118	120	0		1
						8	4	130	9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433															
11	630 X	2235	-0-	1605 B	-103597	624	1	1428	3	Y	162	163	0		2
						5	4	178	9						
12	558 X	2023	-0-	1465 B	-102132	595	1	1325	3	Y	67	68	0		1
						29	4	74	9						
01	2511 X	2122	-0-	-389 B	-102132	565	1	1306	3	Y	185	183	0		3
						47	4	204	9						
02	2349 X	2171	-0-	-178 B	-102132	556	1	1476	3	Y	109	111	0		1
						19	4	120	9						
03	2511 X	288	-0-	-2223 B	-102132	6	1	42	3	Y	218	217	0		2
						240	9								
04	2250 X	11	-0-	-2239 B	-102132	2	3	9	9	Y	8	10	0		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT AC		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 3H		RRCID -> 280394		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1920 X	319	-0-	-1601 B	-31445	115	1	110	3	Y	84	86	0		2
						2	4	92	9						
12	2418 X	907	-0-	-1511 B	-31445	675	1	36	3	Y	161	160	0		3
						19	4	177	9						
01	2418 X	1076	-0-	-1342 B	-31445	792	1	16	3	Y	220	219	0		4
						26	4	242	9						
02	2262 X	1192	-0-	-1070 B	-31445	793	1	138	3	Y	219	217	0		6
						20	4	241	9						
03	1550 X	507	-0-	-1043 B	-31445	33	1	209	3	Y	240	241	0		5
						1	4	264	9						
04	1050 X	229	-0-	-821 B	-31445	19	1	121	3	Y	79	83	0		1
						2	4	87	9						
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 280405		COMPL. DATE 08/04/2016				TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094					
11	1770 X	2843	-0-	1073 B	-83744	478	1	2036	3	Y	270	270	0		12
						32	4	297	9						
12	2077 X	2347	-0-	270 B	-83474	512	1	1552	3	Y	189	193	0		8
						75	4	208	9						
01	2511 X	3425	-0-	914 B	-82560	611	1	2528	3	Y	230	226	0		12
						33	4	253	9						
02	2755 X	2708	-0-	-47 B	-82560	496	1	2005	3	Y	178	181	0		9
						11	4	196	9						
03	2945 X	3520	-0-	575 B	-81985	510	1	2808	3	Y	174	175	0		8
						11	4	191	9						
04	3300 X	2529	-0-	-771 B	-81985	257	1	2113	3	Y	137	140	0		5
						8	4	151	9						
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 5H		RRCID -> 280406		COMPL. DATE 08/12/2016				TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709					
11	1950 X	952	-0-	-998 B	-34225	443	1	6	3	Y	432	432	0		19
						28	4	475	9						
12	2015 X	2737	-0-	722 B	-33503	699	1	1174	3	Y	693	682	0		30
						102	4	762	9						
01	2015 X	3384	-0-	1369 B	-32134	674	1	1867	3	Y	734	726	0		38
						36	4	807	9						
02	1160 X	2280	-0-	1120 B	-31014	610	1	950	3	Y	643	650	0		31
						13	4	707	9						
03	2728 X	1462	-0-	-1266 B	-31014	158	1	868	3	Y	394	407	0		18
						3	4	433	9						
04	3270 X	2563	-0-	-707 B	-31014	210	1	1721	3	Y	569	565	0		22
						6	4	626	9						
URRUTIA UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 280467		COMPL. DATE 08/11/2016				TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628					
11	0 N	591	-0-	591 B	-21279	498	1	31	4	Y	56	55	0		3
						62	9								
12	0 N	125	-0-	125 B	-21154	108	1	16	4	Y	1	4	0		-0-
						1	9								
01	279 N	542	-0-	263 B	-20891	509	1	27	4	Y	5	5	0		-0-
						6	9								
02	580 N	373	-0-	-207 B	-20891	363	1	8	4	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
03	124 N	-0-	-0-	-124 B	-20891					Y	-0-				-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510 B	-20891					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	3060 X	1342	-0-	-1718 B	-33609	193 1	883 3	5 4	261 9	Y	237	236 0		7
12	3162 X	1374	-0-	-1788 B	-33609	197 1	919 3	4 4	254 9	Y	231	233 0		5
01	3162 X	1144	-0-	-2018 B	-33609	270 1	654 3	8 4	212 9	Y	193	192 0		6
02	1653 X	1279	-0-	-374 B	-33609	253 1	784 3	4 4	238 9	Y	216	215 0		7
03	1395 X	1281	-0-	-114 B	-33609	211 1	829 3	4 4	237 9	Y	215	216 0		6
04	1350 X	1055	-0-	-295 B	-33609	196 1	704 3	10 4	145 9	Y	132	134 0		4
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505														
11	2490 X	1175	-0-	-1315 B	-49129	187 1	443 3	5 4	540 9	Y	491	487 0		14
12	2573 X	1168	-0-	-1405 B	-49129	193 1	465 3	4 4	506 9	Y	460	464 0		10
01	2573 X	516	-0-	-2057 B	-49129	213 1	6 4	297 9		Y	270	272 0		8
02	1131 N	523	-0-	-608 B	-49129	203 1	3 4	317 9		Y	288	287 0		9
03	1178 N	531	-0-	-647 B	-49129	22 1	88 3	421 9		Y	383	382 0		10
04	510 N	621	-0-	111 B	-49018	28 1	100 3	1 4	492 9	Y	447	444 0		13
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907														
11	1380 X	2238	-0-	858 B	-50217	445 1	1669 3	29 4	95 9	Y	86	87 0		4
12	3441 X	712	-0-	-2729 B	-50217	603 1	88 4	21 9		Y	19	22 0		1
01	3441 X	731	-0-	-2710 B	-50217	615 1	1 3	32 4	83 9	Y	75	72 0		4
02	3219 X	2460	-0-	-759 B	-50217	803 1	1494 3	18 4	145 9	Y	132	130 0		6
03	2325 X	2595	-0-	270 B	-49947	353 1	1945 3	7 4	290 9	Y	264	258 0		12
04	2250 X	3080	-0-	830 B	-49117	304 1	2495 3	9 4	272 9	Y	247	249 0		10
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325														
11	360 N	1364	-0-	1004 B	-17169	593 1	275 3	14 4	482 9	Y	438	439 0		12
12	558 N	1097	-0-	539 B	-16630	486 1	335 3	10 4	266 9	Y	242	249 0		5
01	1116 N	490	-0-	-626 B	-16630	288 1	26 3	8 4	168 9	Y	153	153 0		5
02	1305 N	1373	-0-	68 B	-16562	538 1	499 3	8 4	328 9	Y	298	294 0		9
03	1085 N	299	-0-	-786 B	-16562	17 1	66 3	216 9		Y	196	200 0		5
04	480 N	845	-0-	365 B	-16197	130 1	469 3	7 4	239 9	Y	217	216 0		6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	60 X	2763	-0-	2703 B	-99099	522 1	2047 3	Y	168	165 0			4
12	13 X	2772	-0-	2759 B	-96340	667 1	1891 3	Y	176	177 0			3
01	589 X	899	-0-	310 B	-96030	309 1	389 3	Y	174	174 0			3
02	2668 X	893	-0-	-1775 B	-96030	329 1	423 3	Y	120	120 0			3
03	2852 X	2229	-0-	-623 B	-96030	277 1	1748 3	Y	176	175 0			4
04	2760 X	6442	-0-	3682 B	-92348	814 1	5256 3	Y	269	271 0			2

FOSTER UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280492 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12666 PERF.12546 - 17283													
11	3750 X	-0-	-0-	-3750 B	-29273			Y	-0-				-0-
12	3875 X	2607	-0-	-1268 B	-29273	531 1	1566 3	Y	393	376 0			17
01	3875 X	2935	-0-	-940 B	-29273	687 1	1565 3	Y	587	573 0			31
02	29 X	4297	-0-	4268 B	-25005	617 1	3146 3	Y	473	481 0			23
03	2604 X	3727	-0-	1123 B	-23882	506 1	2786 3	Y	385	391 0			17
04	2850 X	6730	-0-	3880 B	-20002	679 1	5573 3	Y	416	417 0			16

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 280517 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12486 - 16448													
11	8490 X	4558	-0-	-3932 B	-45805	792 1	3030 3	Y	656	655 0			14
12	9300 X	4606	-0-	-4694 B	-45805	817 1	3167 3	Y	544	549 0			9
01	9300 X	3647	-0-	-5653 B	-45805	577 1	2424 3	Y	568	566 0			11
02	7134 X	4072	-0-	-3062 B	-45805	617 1	2744 3	Y	631	624 0			18
03	5487 X	4802	-0-	-685 B	-45805	519 1	3278 3	Y	896	894 0			20
04	4560 X	4835	-0-	275 B	-45530	539 1	3481 3	Y	695	710 0			5

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 280520 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12411 - 17678													
11	9090 X	1931	-0-	-7159 B	-20188	726 1	939 3	Y	225	223 0			6
12	9393 X	890	-0-	-8503 B	-20188	777 1	15 4	Y	89	93 0			2
01	7595 X	1336	-0-	-6259 B	-20188	717 1	458 3	Y	127	125 0			4
02	5829 X	1572	-0-	-4257 B	-20188	715 1	706 3	Y	127	127 0			4
03	4154 X	2251	-0-	-1903 B	-20188	363 1	1430 3	Y	410	403 0			11
04	1920 X	5909	-0-	3989 B	-16199	1197 1	4308 3	Y	312	314 0			9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 280523 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12204 - 18578														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	9810 X	3776	-0-	-6034 B	-55802	585	1	2918	3	Y	239	240	0	5
						10	4	263	9					
12	10137 X	4539	-0-	-5598 B	-55802	635	1	3569	3	Y	287	287	0	5
						19	4	316	9					
01	8122 X	4870	-0-	-3252 B	-55802	710	1	3798	3	Y	305	304	0	6
						26	4	336	9					
02	5220 X	4547	-0-	-673 B	-55802	675	1	3534	3	Y	290	288	0	8
						19	4	319	9					
03	5301 X	6647	-0-	1346 B	-54456	788	1	4973	3	Y	780	771	0	17
						28	4	858	9					
04	4710 X	6991	-0-	2281 B	-52175	802	1	5178	3	Y	852	863	0	6
						74	4	937	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280525 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12443 - 17788														
11	2820 X	5231	-0-	2411 B	-67455	730	1	4020	3	Y	419	422	0	12
						20	4	461	9					
12	2914 X	5622	-0-	2708 B	-64747	765	1	4399	3	Y	402	405	0	9
						16	4	442	9					
01	2914 X	4187	-0-	1273 B	-63474	659	1	3083	3	Y	385	382	0	12
						21	4	424	9					
02	6873 X	4342	-0-	-2531 B	-63474	664	1	3340	3	Y	297	300	0	9
						11	4	327	9					
03	7347 X	7181	-0-	-166 B	-63474	1338	1	5272	3	Y	495	491	0	13
						26	4	545	9					
04	5430 X	7101	-0-	1671 B	-61803	1446	1	5205	3	Y	343	346	0	10
						73	4	377	9					
FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662														
11	5520 X	4643	-0-	-877 B	-40659	259	1	4210	3	Y	140	143	0	6
						20	4	154	9					
12	5704 X	4477	-0-	-1227 B	-40659	273	1	3716	3	Y	407	395	0	18
						40	4	448	9					
01	5704 X	3022	-0-	-2682 B	-40659	275	1	2564	3	Y	152	162	0	8
						16	4	167	9					
02	6699 X	1259	-0-	-5440 B	-40659	251	1	847	3	Y	141	142	0	7
						6	4	155	9					
03	6727 X	1063	-0-	-5664 B	-40659	136	1	752	3	Y	156	156	0	7
						3	4	172	9					
04	4650 X	280	-0-	-4370 B	-40659	4	1	32	3	Y	222	220	0	9
						244	9							
HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
11	990 N	605	-0-	-385 B	-105879	458	1	3	3	Y	122	126	0	2
						10	4	134	9					
12	961 N	390	-0-	-571 B	-105879	337	1	6	4	Y	43	44	0	1
						47	9							
01	1271 N	460	-0-	-811 B	-105879	374	1	17	4	Y	63	62	0	2
						69	9							
02	1189 X	522	-0-	-667 B	-105879	416	1	8	4	Y	89	89	0	2
						98	9							
03	1271 X	69	-0-	-1202 B	-105879	1	1	6	3	Y	56	56	0	2
						62	9							
04	600 X	-0-	-0-	-600 B	-105879					Y	1	3	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 #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		6570 X	3605	-0-	-2965 B	-36309	537 1	2487 3	517	518 0	Y	517	518 0			10
12		6789 X	5542	-0-	-1247 B	-36309	722 1	4230 3	524	524 0	Y	524	524 0			10
01		5766 X	7798	-0-	2032 B	-34277	823 1	6309 3	571	567 0	Y	571	567 0			14
02		5394 X	4357	-0-	-1037 B	-34277	738 1	2289 3	1196	1185 0	Y	1196	1185 0			25
03		5549 X	3093	-0-	-2456 B	-34277	360 1	2502 3	203	222 0	Y	203	222 0			6
04		7500 X	5054	-0-	-2446 B	-34277	689 1	3935 3	379	376 0	Y	379	376 0			9

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074																
11		360 N	562	-0-	202 B	-41781	500 1	4 4	53	52 0	Y	53	52 0			1
12		775 N	577	-0-	-198 B	-41781	473 1	23 4	74	74 0	Y	74	74 0			1
01		589 N	294	-0-	-295 B	-41781	238 1	20 4	33	33 0	Y	33	33 0			1
02		29 N	393	-0-	364 B	-41417	340 1	11 4	38	39 0	Y	38	39 0			-0-
03		31 N	52	-0-	21 B	-41396	1 1	9 3	38	38 0	Y	38	38 0			-0-
04		30 N	68	-0-	38 B	-41358	2 1	12 3	49	48 0	Y	49	48 0			1

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823																
11		540 X	1231	-0-	691 B	-173496	379 1	457 3	354	349 0	Y	354	349 0			8
12		0 X	1034	-0-	1034 B	-172462	590 1	88 3	308	311 0	Y	308	311 0			5
01		837 X	1274	-0-	437 B	-172025	459 1	286 3	467	463 0	Y	467	463 0			9
02		1189 X	1115	-0-	-74 B	-172025	431 1	367 3	278	279 0	Y	278	279 0			8
03		1271 X	1192	-0-	-79 B	-172025	119 1	751 3	289	291 0	Y	289	291 0			6
04		1230 X	30	-0-	-1200 B	-172025	4 4	318 9	22	28 0	Y	22	28 0			-0-

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362																
11		1650 X	3628	-0-	1978 B	-21863	563 1	2682 3	339	341 0	Y	339	341 0			7
12		992 X	4841	-0-	3849 B	-18014	783 1	3694 3	309	311 0	Y	309	311 0			5
01		1116 X	2874	-0-	1758 B	-16256	381 1	2184 3	268	268 0	Y	268	268 0			5
02		3509 X	1013	-0-	-2496 B	-16256	340 1	365 3	272	269 0	Y	272	269 0			8
03		4836 X	3062	-0-	-1774 B	-16256	380 1	2396 3	247	250 0	Y	247	250 0			5
04		4680 X	557	-0-	-4123 B	-16256	14 4	272 9	450	452 0	Y	450	452 0			3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1740 N	2920	-0-	1180 B	-221151	906 1	1457 3	129 4	428 9	Y	389	389 0			20
12	2263 N	2741	-0-	478 B	-220673	785 1	1482 3	97 4	377 9	Y	343	348 0			15
01	2542 N	1093	-0-	-1449 B	-220673	262 1	580 3	62 4	189 9	Y	172	177 0			10
02	2813 X	715	-0-	-2098 B	-220673	121 1	386 3	25 4	183 9	Y	166	166 0			10
03	3007 X	4310	-0-	1303 B	-219370	705 1	2759 3	138 4	708 9	Y	644	627 0			27
04	2910 X	3604	-0-	694 B	-218676	503 1	2559 3	54 4	488 9	Y	444	448 0			23
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124															
11	6600 X	3507	-0-	-3093 B	-136171	605 1	2382 3	15 4	505 9	Y	459	447 0			19
12	5022 X	4232	-0-	-790 B	-136171	772 1	2806 3	8 4	646 9	Y	587	578 0			28
01	5022 X	3320	-0-	-1702 B	-136171	722 1	2269 3	26 4	303 9	Y	275	287 0			16
02	4553 X	3480	-0-	-1073 B	-136171	829 1	2186 3	10 4	455 9	Y	414	410 0			20
03	4247 X	3388	-0-	-859 B	-136171	916 1	2280 3	13 4	179 9	Y	163	175 0			8
04	4110 X	3656	-0-	-454 B	-136171	1172 1	2273 3	35 4	176 9	Y	160	160 0			8
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054															
11	7800 X	3287	-0-	-4513 B	-550950	331 1	2574 3	6 4	376 9	Y	342	353 0			7
12	8060 X	5749	-0-	-2311 B	-550950	567 1	4809 3	18 4	355 9	Y	323	324 0			6
01	7843 X	1997	-0-	-5846 B	-550950	311 1	1520 3	11 4	155 9	Y	141	144 0			3
02	7337 X	4378	-0-	-2959 B	-550950	583 1	3495 3	16 4	284 9	Y	258	254 0			7
03	7750 X	4197	-0-	-3553 B	-550950	531 1	3354 3	19 4	293 9	Y	266	267 0			6
04	5550 X	4173	-0-	-1377 B	-550950	521 1	3364 3	48 4	240 9	Y	218	222 0			2
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105															
11	330 X	6085	-0-	5755 B	-152973	360 1	4936 3	8 4	781 9	Y	710	704 0			16
12	310 X	3795	-0-	3485 B	-149488	449 1	2949 3	14 4	383 9	Y	348	358 0			6
01	6510 X	1246	-0-	-5264 B	-149488	235 1	879 3	8 4	124 9	Y	113	117 0			2
02	6090 X	1683	-0-	-4407 B	-149488	91 1	1495 3	3 4	94 9	Y	85	85 0			2
03	6510 X	-0-	-0-	-6510 B	-149488					Y	-0-	2 0			-0-
04	6090 X	2918	-0-	-3172 B	-149488	343 1	2218 3	32 4	325 9	Y	295	293 0			2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																					
DAVILA UNIT AC																					
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED																					
//CONT.// 525398																					
WELL #: 2H RRCID -> 282001														COMPL. DATE 12/22/2016		TOTAL DEPTH 12360		PERF.12278 - 17972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
11	6900 X	4219	-0-	-2681 B	-274588	320	1	3659	3	Y	212	212	0			5					
						7	4	233	9												
12	7130 X	4052	-0-	-3078 B	-274588	347	1	3505	3	Y	172	174	0			3					
						11	4	189	9												
01	7130 X	1876	-0-	-5254 B	-274588	139	1	1655	3	Y	69	71	0			1					
						6	4	76	9												
02	7917 X	4759	-0-	-3158 B	-274588	329	1	4189	3	Y	210	205	0			6					
						10	4	231	9												
03	6448 X	2776	-0-	-3672 B	-274588	369	1	2332	3	Y	56	61	0			1					
						13	4	62	9												
04	4230 X	5049	-0-	819 B	-273769	637	1	4112	3	Y	219	218	0			2					
						59	4	241	9												
FRANKE UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 282336		COMPL. DATE 04/02/2016		TOTAL DEPTH 12431		PERF.12832 - 15781	
11	2820 X	3086	-0-	266 B	-20039	479	1	629	3	Y	1771	1824	0			80					
						30	4	1948	9												
12	3007 X	1409	-0-	-1598 B	-20039	494	1	416	3	Y	388	451	0			17					
						72	4	427	9												
01	3007 X	1560	-0-	-1447 B	-20039	517	1	444	3	Y	520	510	0			27					
						27	4	572	9												
02	2001 X	1208	-0-	-793 B	-20039	462	1	437	3	Y	272	286	0			13					
						10	4	299	9												
03	2139 X	1129	-0-	-1010 B	-20039	140	1	769	3	Y	197	201	0			9					
						3	4	217	9												
04	2070 X	1039	-0-	-1031 B	-20039	96	1	791	3	Y	135	139	0			5					
						3	4	149	9												
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														WELL #: 6H RRCID -> 282382		COMPL. DATE 09/09/2021		TOTAL DEPTH 12017		PERF.12120 - 19332	
11	1200 X	8033	-0-	6833 B	-544267	490	1	6664	3	Y	792	789	0			11					
						8	4	871	9												
12	3875 X	8188	-0-	4313 B	-539954	470	1	6841	3	Y	775	773	0			13					
						24	4	853	9												
01	3875 X	8176	-0-	4301 B	-535653	480	1	6828	3	Y	752	752	0			13					
						41	4	827	9												
02	7946 X	8416	-0-	470 B	-535183	472	1	7050	3	Y	796	799	0			10					
						18	4	876	9												
03	8494 X	3840	-0-	-4654 B	-535183	379	1	2740	3	Y	639	643	0			6					
						18	4	703	9												
04	8040 X	11831	-0-	3791 B	-531392	1162	1	8756	3	Y	1648	1634	0			20					
						100	4	1813	9												
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														WELL #: 4H RRCID -> 282401		COMPL. DATE 04/30/2017		TOTAL DEPTH 12090		PERF.11828 - 19948	
11	11910 X	9587	-0-	-2323 B	-331447	737	1	7730	3	Y	1009	1013	0			14					
						10	4	1110	9												
12	22475 X	14595	-0-	-7880 B	-331447	1003	1	12133	3	Y	1280	1272	0			22					
						51	4	1408	9												
01	22475 X	15601	-0-	-6874 B	-331447	1095	1	12743	3	Y	1518	1514	0			26					
						93	4	1670	9												
02	22707 X	2161	-0-	-20546 B	-331447	360	1	1287	3	Y	455	475	0			6					
						13	4	501	9												
03	18321 X	2083	-0-	-16238 B	-331447	243	1	1753	3	Y	68	73	0			1					
						12	4	75	9												
04	15090 X	5834	-0-	-9256 B	-331447	671	1	5057	3	Y	44	44	0			1					
						58	4	48	9												

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5580 X	3231	-0-	-2349 B	-0-	282 1	2639 3	20 4	290 9	Y	264	266 0			12
12	5549 X	1892	-0-	-3657 B	-0-	257 1	1291 3	38 4	306 9	Y	278	278 0			12
01	5549 X	5202	-0-	-347 B	-0-	583 1	4233 3	33 4	353 9	Y	321	316 0			17
02	3886 X	3500	-0-	-386 B	-0-	262 1	2925 3	7 4	306 9	Y	278	281 0			14
03	4564 X	4564	-0-	-0- B	-0-	654 1	3602 3	14 4	294 9	Y	267	269 0			12
04	6911 X	6911	-0-	-0- B	-0-	706 1	5799 3	21 4	385 9	Y	350	349 0			13
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808															
11	2100 X	485	-0-	-1615 B	-0-	268 1	1 3	6 4	210 9	Y	191	188 0			4
12	1953 X	704	-0-	-1249 B	-0-	411 1	8 4	285 9		Y	259	258 0			5
01	1147 X	601	-0-	-546 B	-0-	396 1	18 4	187 9		Y	170	171 0			4
02	855 X	855	-0-	-0- B	-0-	449 1	8 4	398 9		Y	362	359 0			7
03	713 X	693	-0-	-20 B	-0-	10 1	71 3	612 9		Y	556	546 0			17
04	2417 X	2417	-0-	-0- B	-0-	253 1	1443 3	5 4	716 9	Y	651	652 0			16
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966															
11	3690 X	2141	-0-	-1549 B	-28012	427 1	1311 3	28 4	375 9	Y	341	346 0			15
12	3813 X	1714	-0-	-2099 B	-28012	425 1	1099 3	62 4	128 9	Y	116	126 0			5
01	3813 X	1992	-0-	-1821 B	-28012	456 1	1179 3	25 4	332 9	Y	302	291 0			16
02	2784 X	1715	-0-	-1069 B	-28012	537 1	1014 3	12 4	152 9	Y	138	147 0			7
03	2325 X	1800	-0-	-525 B	-28012	273 1	1507 3	6 4	14 9	Y	13	19 0			1
04	2130 X	2984	-0-	854 B	-27158	298 1	2445 3	9 4	232 9	Y	211	204 0			8
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960															
11	2070 X	1236	-0-	-834 B	-721243	163 1	967 3	3 4	103 9	Y	94	97 0			2
12	2139 X	-0-	-0-	-2139 B	-721243					Y	-0-	2 0			-0-
01	3286 X	1176	-0-	-2110 B	-721243	135 1	948 3	5 4	88 9	Y	80	78 0			2
02	3074 X	2775	-0-	-299 B	-721243	351 1	2186 3	10 4	228 9	Y	207	203 0			6
03	3286 X	2734	-0-	-552 B	-721243	321 1	2025 3	12 4	376 9	Y	342	341 0			7
04	1230 X	2777	-0-	1547 B	-719696	312 1	2015 3	29 4	421 9	Y	383	387 0			3

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 X	4884	-0-	4884 B	-271168	713 1	3548 3	19 4	604 9	Y	549	533 0			16
12	93 X	4484	-0-	4391 B	-266777	848 1	3014 3	18 4	604 9	Y	549	553 0			12
01	93 X	4648	-0-	4555 B	-262222	853 1	2930 3	27 4	838 9	Y	762	751 0			23
02	4727 X	3693	-0-	-1034 B	-262222	784 1	2477 3	13 4	419 9	Y	381	392 0			12
03	5053 X	3724	-0-	-1329 B	-262222	676 1	2662 3	13 4	373 9	Y	339	342 0			9
04	4890 X	3957	-0-	-933 B	-262222	777 1	2798 3	39 4	343 9	Y	312	312 0			9

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 283163		COMPL. DATE 06/10/2021			TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695						
11	9120 X	6251	-0-	-2869 B	-0-	646 1	4627 3	14 4	964 9	Y	876	866 0			17
12	9021 X	5891	-0-	-3130 B	-0-	687 1	4180 3	13 4	1011 9	Y	919	919 0			17
01	7626 X	7037	-0-	-589 B	-0-	746 1	4958 3	35 4	1298 9	Y	1180	1167 0			30
02	6606 X	6606	-0-	-0- B	-0-	665 1	5113 3	12 4	816 9	Y	742	757 0			15
03	6990 X	6990	-0-	-0- B	-0-	743 1	5171 3	16 4	1060 9	Y	964	950 0			29
04	7084 X	7084	-0-	-0- B	-0-	883 1	5045 3	17 4	1139 9	Y	1035	1039 0			25

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 283164		COMPL. DATE 06/10/2021			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992						
11	5700 X	4384	-0-	-1316 B	-0-	574 1	3131 3	13 4	666 9	Y	605	607 0			12
12	5890 X	3707	-0-	-2183 B	-0-	583 1	2464 3	11 4	649 9	Y	590	591 0			11
01	5053 X	4443	-0-	-610 B	-0-	645 1	2844 3	30 4	924 9	Y	840	830 0			21
02	4582 X	4258	-0-	-324 B	-0-	517 1	2881 3	10 4	850 9	Y	773	778 0			16
03	4898 X	4636	-0-	-262 B	-0-	445 1	3093 3	10 4	1088 9	Y	989	975 0			30
04	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	535 1	3058 3	10 4	963 9	Y	875	884 0			21

MAY B UNIT AC		WELL #: 24H		RRCID -> 283516		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890						
11	13440 X	12847	-0-	-593 B	-368252	1012 1	11135 3	73 4	627 9	Y	570	567 0			26
12	13888 X	22330	-0-	8442 B	-359810	1653 1	19982 3	242 4	453 9	Y	412	420 0			18
01	10292 X	24629	-0-	14337 B	-345473	1654 1	22471 3	98 4	406 9	Y	369	368 0			19
02	12412 X	12164	-0-	-248 B	-345473	953 1	10709 3	25 4	477 9	Y	434	432 0			21
03	22320 X	4235	-0-	-18085 B	-345473	610 1	3363 3	13 4	249 9	Y	226	237 0			10
04	23820 X	1715	-0-	-22105 B	-345473	174 1	1427 3	5 4	109 9	Y	99	105 0			4

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	17820 X	2368	-0-	-15452 B	-381364	614 1	1204 3	5 4	545 9	Y	495	493 0		7
12	9672 X	2365	-0-	-7307 B	-381364	503 1	1461 3	25 4	376 9	Y	342	343 0		6
01	2852 X	1931	-0-	-921 B	-381364	554 1	1099 3	46 4	232 9	Y	211	213 0		4
02	2668 X	1838	-0-	-830 B	-381364	519 1	1030 3	18 4	271 9	Y	246	247 0		3
03	2852 X	2648	-0-	-204 B	-381364	272 1	1965 3	13 4	398 9	Y	362	362 0		3
04	2370 X	1991	-0-	-379 B	-381364	199 1	1496 3	17 4	279 9	Y	254	254 0		3
BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992														
11	15330 X	8564	-0-	-6766 B	-0-	649 1	6962 3	14 4	939 9	Y	854	865 0		17
12	15841 X	12359	-0-	-3482 B	-0-	985 1	9744 3	18 4	1612 9	Y	1465	1455 0		27
01	15841 X	14525	-0-	-1316 B	-0-	1045 1	11485 3	49 4	1946 9	Y	1769	1751 0		45
02	14181 X	13005	-0-	-1176 B	-0-	805 1	10463 3	15 4	1722 9	Y	1565	1578 0		32
03	15221 X	15221	-0-	-0- B	-0-	1657 1	11528 3	37 4	1999 9	Y	1817	1795 0		54
04	14945 X	14945	-0-	-0- B	-0-	1959 1	11191 3	38 4	1757 9	Y	1597	1613 0		38
MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809														
11	570 X	9443	-0-	8873 B	-358900	1237 1	6685 3	32 4	1489 9	Y	1354	1365 0		57
12	589 X	5724	-0-	5135 B	-353765	917 1	3891 3	10 4	906 9	Y	824	841 0		40
01	589 X	9014	-0-	8425 B	-345340	1230 1	5711 3	46 4	2027 9	Y	1843	1777 0		106
02	11049 X	9486	-0-	-1563 B	-345340	1061 1	6229 3	15 4	2181 9	Y	1983	1993 0		96
03	11811 X	9915	-0-	-1896 B	-345340	2364 1	5886 3	35 4	1630 9	Y	1482	1505 0		73
04	9450 X	9700	-0-	250 B	-345090	2729 1	5292 3	82 4	1597 9	Y	1452	1450 0		75
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
11	3990 X	6994	-0-	3004 B	-267790	395 1	5918 3	30 4	651 9	Y	592	595 0		27
12	5487 X	6865	-0-	1378 B	-266412	419 1	5714 3	61 4	671 9	Y	610	610 0		27
01	5611 X	7108	-0-	1497 B	-264915	387 1	6029 3	23 4	669 9	Y	608	603 0		32
02	6757 X	5326	-0-	-1431 B	-264915	394 1	4450 3	10 4	472 9	Y	429	440 0		21
03	7223 X	3905	-0-	-3318 B	-264915	556 1	3065 3	12 4	272 9	Y	247	257 0		11
04	6990 X	6607	-0-	-383 B	-264915	667 1	5480 3	20 4	440 9	Y	400	396 0		15

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
11	510 X	518	-0-	8 B	-475315	471	1	7	4	Y	36	36	0			1
						40	9									
12	527 X	566	-0-	39 B	-475276	484	1	1	3	Y	61	61	0			1
						14	4	67	9							
01	558 X	469	-0-	-89 B	-475276	398	1	5	3	Y	48	48	0			1
						13	4	53	9							
02	493 N	607	-0-	114 B	-475162	570	1	14	4	Y	21	21	0			1
						23	9									
03	558 N	33	-0-	-525 B	-475162	1	1	3	3	Y	26	26	0			1
						29	9									
04	450 N	37	-0-	-413 B	-475162	1	1	4	3	Y	29	30	0			-0-
						32	9									

MAY B UNIT AC		WELL #: 22H		RRCID -> 284871		COMPL. DATE 07/03/2018				TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868						
11	11070 X	8466	-0-	-2604 B	-355174	1027	1	7028	3	Y	310	313	0			14
						70	4	341	9							
12	11439 X	6610	-0-	-4829 B	-355174	862	1	5348	3	Y	249	252	0			11
						126	4	274	9							
01	8897 X	5519	-0-	-3378 B	-355174	408	1	4944	3	Y	130	134	0			7
						24	4	143	9							
02	8178 X	7234	-0-	-944 B	-355174	434	1	6645	3	Y	130	131	0			6
						12	4	143	9							
03	8742 X	11261	-0-	2519 B	-352655	1671	1	9212	3	Y	312	304	0			14
						35	4	343	9							
04	8460 X	8477	-0-	17 B	-352638	881	1	7232	3	Y	307	309	0			12
						26	4	338	9							

HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 285018		COMPL. DATE 09/12/2018				TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862						
11	18090 X	6131	-0-	-11959 B	-367015	604	1	4238	3	Y	1162	1160	0			25
						11	4	1278	9							
12	13826 X	5728	-0-	-8098 B	-367015	682	1	3902	3	Y	1021	1028	0			18
						21	4	1123	9							
01	8742 X	5297	-0-	-3445 B	-367015	705	1	3465	3	Y	1002	1001	0			19
						25	4	1102	9							
02	8178 X	5326	-0-	-2852 B	-367015	744	1	3304	3	Y	1144	1131	0			32
						20	4	1258	9							
03	7564 X	5833	-0-	-1731 B	-367015	574	1	3626	3	Y	1465	1465	0			32
						21	4	1612	9							
04	6120 X	1587	-0-	-4533 B	-367015	181	1	1171	3	Y	198	229	0			1
						17	4	218	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID -> 285186		COMPL. DATE 12/17/2023				TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201						
11	390 X	387	-0-	-3 B	-329906	335	1	21	4	Y	28	28	0			1
						31	9									
12	589 X	248	-0-	-341 B	-329906	158	1	59	3	Y	7	8	0			-0-
						23	4	8	9							
01	589 X	-0-	-0-	-589 B	-329906					Y	-0-					-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-329906					Y	-0-					-0-
03	248 N	9391	-0-	9143 B	-320763	1323	1	7290	3	Y	682	651	0			31
						28	4	750	9							
04	0 N	7742	-0-	7742 B	-313021	689	1	5661	3	Y	1247	1230	0			48
						20	4	1372	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)																	
MARATHON OIL EF LLC																	
FRANKE-JOHNSON UNIT AC																	
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-329163				Y	-0-					-0-

FIVE STAR UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592																	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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																	
11	4050	X	2699	-0-	-1351	B	-42849	721	1	1103	3	Y	782	789	0		33
								15	4	860	9						
12	2852	X	2564	-0-	-288	B	-42849	703	1	1034	3	Y	746	743	0		36
								6	4	821	9						
01	3100	X	2059	-0-	-1041	B	-42849	529	1	914	3	Y	543	548	0		31
								19	4	597	9						
02	2900	X	1829	-0-	-1071	B	-42849	692	1	411	3	Y	653	652	0		32
								8	4	718	9						
03	3100	X	2249	-0-	-851	B	-42849	381	1	949	3	Y	830	821	0		41
								6	4	913	9						
04	2700	X	2404	-0-	-296	B	-42849	457	1	885	3	Y	953	945	0		49
								14	4	1048	9						

FOSTER UNIT AC																	
WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397																	
11	5880	X	5003	-0-	-877	B	-423036	658	1	3731	3	Y	518	522	0		23
								44	4	570	9						
12	5890	X	3952	-0-	-1938	B	-423036	687	1	2699	3	Y	423	428	0		18
								101	4	465	9						
01	5890	X	4999	-0-	-891	B	-423036	689	1	3576	3	Y	633	618	0		33
								38	4	696	9						
02	5510	X	3730	-0-	-1780	B	-423036	590	1	2679	3	Y	406	419	0		20
								14	4	447	9						
03	5797	X	4621	-0-	-1176	B	-423036	641	1	3532	3	Y	395	397	0		18
								13	4	435	9						
04	5010	X	5536	-0-	526	B	-422510	542	1	4449	3	Y	481	480	0		19
								16	4	529	9						

EASLEY UNIT AC																	
WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831																	
11	10110	X	4582	-0-	-5528	B	-249109	526	1	3577	3	Y	426	428	0		9
								10	4	469	9						
12	10447	X	3273	-0-	-7174	B	-249109	557	1	2437	3	Y	238	243	0		4
								17	4	262	9						
01	6820	X	3555	-0-	-3265	B	-249109	618	1	2812	3	Y	94	96	0		2
								22	4	103	9						
02	5568	X	172	-0-	-5396	B	-249109	155	1	4	4	Y	12	14	0		-0-
								13	9								
03	5890	X	3377	-0-	-2513	B	-249109	442	1	2791	3	Y	116	113	0		3
								16	4	128	9						
04	4590	X	5350	-0-	760	B	-248349	675	1	4362	3	Y	227	228	0		2
								63	4	250	9						

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2970 X	2175	-0-	-795 B	-373487	267	1	1695	3	Y	188	191	0		4
						6	4	207	9						
12	5859 X	1071	-0-	-4788 B	-373487	401	1	8	4	Y	602	595	0		11
						662	9								
01	7440 X	6274	-0-	-1166 B	-373487	697	1	4728	3	Y	743	735	0		19
						32	4	817	9						
02	6960 X	9472	-0-	2512 B	-370975	645	1	8008	3	Y	734	738	0		15
						12	4	807	9						
03	7440 X	4798	-0-	-2642 B	-370975	540	1	3758	3	Y	444	446	0		13
						12	4	488	9						
04	6060 X	1877	-0-	-4183 B	-370975	205	1	1172	3	Y	451	453	0		11
						4	4	496	9						

FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC WELL #: 4H RRCID -> 287230 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665															
11	8760 X	7789	-0-	-971 B	-625576	898	1	5798	3	Y	938	963	0		42
						61	4	1032	9						
12	9052 X	7260	-0-	-1792 B	-625576	972	1	5243	3	Y	821	827	0		36
						142	4	903	9						
01	9982 X	7138	-0-	-2844 B	-625576	695	1	5715	3	Y	626	629	0		33
						39	4	689	9						
02	11745 X	6669	-0-	-5076 B	-625576	786	1	5306	3	Y	507	515	0		25
						19	4	558	9						
03	12555 X	6688	-0-	-5867 B	-625576	935	1	5151	3	Y	530	531	0		24
						19	4	583	9						
04	7800 X	8210	-0-	410 B	-625166	824	1	6767	3	Y	541	544	0		21
						24	4	595	9						

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 288187 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 11916 PERF.12601 - 17603															
11	2610 X	2473	-0-	-137 B	-477995	380	1	1617	3	Y	424	425	0		12
						10	4	466	9						
12	2976 X	837	-0-	-2139 B	-477995	664	1	17	3	Y	130	139	0		3
						13	4	143	9						
01	2976 X	2180	-0-	-796 B	-477995	751	1	1020	3	Y	352	344	0		11
						22	4	387	9						
02	2378 N	1137	-0-	-1241 B	-477995	509	1	358	3	Y	238	242	0		7
						8	4	262	9						
03	837 N	1760	-0-	923 B	-477072	283	1	1115	3	Y	324	322	0		9
						6	4	356	9						
04	2100 N	1633	-0-	-467 B	-477072	295	1	1061	3	Y	238	240	0		7
						15	4	262	9						

MORGAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288426 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12429 - 19023															
11	7050 X	4628	-0-	-2422 B	-931937	694	1	3367	3	Y	499	497	0		14
						18	4	549	9						
12	7285 X	5103	-0-	-2182 B	-931937	728	1	3801	3	Y	508	511	0		11
						15	4	559	9						
01	6541 X	3477	-0-	-3064 B	-931937	569	1	2475	3	Y	377	377	0		11
						18	4	415	9						
02	5365 X	2375	-0-	-2990 B	-931937	552	1	1432	3	Y	347	347	0		11
						9	4	382	9						
03	5115 X	2284	-0-	-2831 B	-931937	383	1	1508	3	Y	350	352	0		9
						8	4	385	9						
04	4950 X	2656	-0-	-2294 B	-931937	494	1	1778	3	Y	326	325	0		10
						25	4	359	9						

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1350 N	2048	-0-	698 B	-727790	816	1	923	3	Y	263	264	0		7
						20	4	289	9						
12	1829 N	1752	-0-	-77 B	-727790	632	1	898	3	Y	190	193	0		4
						13	4	209	9						
01	2015 N	1718	-0-	-297 B	-727790	455	1	822	3	Y	388	380	0		12
						14	4	427	9						
02	1972 X	1725	-0-	-247 B	-727790	516	1	733	3	Y	425	424	0		13
						8	4	468	9						
03	2108 X	1372	-0-	-736 B	-727790	221	1	870	3	Y	252	258	0		7
						4	4	277	9						
04	2040 X	1348	-0-	-692 B	-727790	250	1	898	3	Y	170	172	0		5
						13	4	187	9						
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 3H RRCID -> 288629 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11677 PERF.11898 - 14968															
11	660 N	1217	-0-	557 B	-284342	578	1	381	3	Y	231	230	0		3
						4	4	254	9						
12	1922 N	1354	-0-	-568 B	-284342	599	1	469	3	Y	234	233	0		4
						29	4	257	9						
01	1426 N	942	-0-	-484 B	-284342	307	1	457	3	Y	139	141	0		2
						25	4	153	9						
02	1189 N	1354	-0-	165 B	-284177	533	1	362	3	Y	401	398	0		5
						18	4	441	9						
03	1364 N	1443	-0-	79 B	-284098	123	1	886	3	Y	389	391	0		3
						6	4	428	9						
04	900 N	1472	-0-	572 B	-283526	118	1	887	3	Y	415	413	0		5
						10	4	457	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898															
11	2580 X	313	-0-	-2267 B	-447273	64	1	198	3	Y	38	52	0		2
						9	4	42	9						
12	2666 X	2131	-0-	-535 B	-447273	872	1	754	3	Y	361	347	0		16
						108	4	397	9						
01	2666 X	1121	-0-	-1545 B	-447273	452	1	273	3	Y	263	264	0		15
						107	4	289	9						
02	2204 X	2173	-0-	-31 B	-447273	613	1	1061	3	Y	337	332	0		20
						128	4	371	9						
03	2201 X	2718	-0-	517 B	-446756	439	1	1718	3	Y	432	434	0		18
						86	4	475	9						
04	2070 X	2293	-0-	223 B	-446533	312	1	1585	3	Y	329	330	0		17
						34	4	362	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004															
11	6750 X	7399	-0-	649 B	-42128	1060	1	5186	3	Y	911	895	0		46
						151	4	1002	9						
12	6727 X	7495	-0-	768 B	-41360	1008	1	5303	3	Y	963	967	0		42
						125	4	1059	9						
01	6727 X	7109	-0-	382 B	-40978	841	1	5511	3	Y	507	520	0		29
						199	4	558	9						
02	7163 X	6996	-0-	-167 B	-40978	767	1	5632	3	Y	396	401	0		24
						161	4	436	9						
03	7657 X	8708	-0-	1051 B	-39927	1680	1	6578	3	Y	111	130	0		5
						328	4	122	9						
04	7410 X	8059	-0-	649 B	-39278	1223	1	6223	3	Y	437	419	0		23
						132	4	481	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																					
FOSTER UNIT AC																					
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED														CAPACITY							
//CONT.// 525398																					
WELL #: 3H RRCID -> 288718														COMPL. DATE 01/10/2021		TOTAL DEPTH 12645		PERF.12918 - 18865			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE								
11	15570 X	11654	-0-	-3916 B	-0-	688 1	9517 3	Y	1270	1293 0			57								
						52 4	1397 9														
12	16089 X	11578	-0-	-4511 B	-0-	1035 1	8545 3	Y	1679	1663 0			73								
						151 4	1847 9														
01	16089 X	10314	-0-	-5775 B	-0-	865 1	7832 3	Y	1425	1423 0			75								
						49 4	1568 9														
02	15370 X	12605	-0-	-2765 B	-0-	949 1	9326 3	Y	2096	2069 0			102								
						24 4	2306 9														
03	15841 X	12281	-0-	-3560 B	-0-	1529 1	8428 3	Y	2084	2092 0			94								
						32 4	2292 9														
04	13830 X	13830	-0-	-0- B	-0-	1275 1	10471 3	Y	1860	1882 0			72								
						38 4	2046 9														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														WELL #: 3H RRCID -> 289282		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 11514		PERF.12460 - 17136	
11	5520 X	7665	-0-	2145 B	-454785	1007 1	5768 3	Y	678	668 0			34								
						144 4	746 9														
12	6417 X	4321	-0-	-2096 B	-454785	899 1	2721 3	Y	536	547 0			23								
						111 4	590 9														
01	6417 X	3669	-0-	-2748 B	-454785	468 1	2488 3	Y	547	539 0			31								
						111 4	602 9														
02	2262 X	3393	-0-	1131 B	-453654	600 1	2313 3	Y	322	334 0			19								
						126 4	354 9														
03	2418 X	3444	-0-	1026 B	-452628	625 1	2448 3	Y	226	235 0			10								
						122 4	249 9														
04	2340 X	2380	-0-	40 B	-452588	350 1	1779 3	Y	194	194 0			10								
						38 4	213 9														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														WELL #: 1H RRCID -> 289283		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11430		PERF.11711 - 16625	
11	5790 X	6978	-0-	1188 B	-712118	670 1	5385 3	Y	752	749 0			38								
						96 4	827 9														
12	4929 X	3504	-0-	-1425 B	-712118	467 1	2530 3	Y	408	428 0			18								
						58 4	449 9														
01	5518 X	514	-0-	-5004 B	-712118	56 1	383 3	Y	56	71 0			3								
						13 4	62 9														
02	6757 X	4778	-0-	-1979 B	-712118	367 1	3598 3	Y	669	632 0			40								
						77 4	736 9														
03	7223 X	4223	-0-	-3000 B	-712118	685 1	2682 3	Y	656	668 0			28								
						134 4	722 9														
04	6990 X	5251	-0-	-1739 B	-712118	726 1	3693 3	Y	685	677 0			36								
						78 4	754 9														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC														WELL #: 2H RRCID -> 289284		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 11430		PERF.11790 - 16734	
11	30 N	408	-0-	378 B	-907989	317 1	45 4	Y	42	43 0			2								
						46 9															
12	31 N	223	-0-	192 B	-907797	159 1	20 4	Y	40	40 0			2								
						44 9															
01	31 N	41	-0-	10 B	-907787	23 1	5 4	Y	12	13 0			1								
						13 9															
02	T. A.	88	-0-	88 B	-907699	43 1	9 4	Y	33	32 0			2								
						36 9															
03	T. A.	80	-0-	80 B	-907619	2 1	9 3	Y	63	62 0			3								
						69 9															
04	T. A.	14	-0-	14 B	-907605	2 3	12 9	Y	11	13 0			1								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	289285	COMPL. DATE	06/01/2015	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12744	- 18064	
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
11	60 N	862	-0-	802 B	-1104214	593 1	232 9	37 4	Y	211	214 0		10
12	62 N	755	-0-	693 B	-1103521	403 1	293 9	59 4	Y	266	264 0		12
01	62 N	408	-0-	346 B	-1103175	219 1	177 9	12 4	Y	161	165 0		8
02	841 N	862	-0-	21 B	-1103154	531 1	320 9	11 4	Y	291	285 0		14
03	744 N	191	-0-	-553 B	-1103154	3 1	171 9	17 3	Y	155	162 0		7
04	390 N	416	-0-	26 B	-1103128	6 1	364 9	46 3	Y	331	325 0		13

MOBIL UNIT B AC		WELL #:		3H	RRCID ->	289302	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	12113	PERF.12398	- 18254	
11	4680 X	310	-0-	-4370 B	-716967	183 1	124 9	3 4	Y	113	114 0		1
12	4836 X	4614	-0-	-222 B	-716967	438 1	6 4	3799 3	Y	337	335 0		3
01	3534 X	5731	-0-	2197 B	-714770	409 1	32 4	4455 3	Y	759	753 0		9
02	3306 X	1285	-0-	-2021 B	-714770	285 1	8 4	842 3	Y	138	145 0		2
03	4619 X	1247	-0-	-3372 B	-714770	89 1	1 4	715 3	Y	402	400 0		4
04	5550 X	123	-0-	-5427 B	-714770	11 1	1 4	109 3	Y	2	6 0		-0-

CULBERSON-PATTESON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	289303	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	12124	PERF.12418	- 17491	
11	1050 X	2525	-0-	1475 B	-374027	799 1	17 4	1452 3	Y	234	230 0		10
12	1085 X	5265	-0-	4180 B	-369847	1149 1	12 4	3724 3	Y	345	338 0		17
01	1488 X	3969	-0-	2481 B	-367366	755 1	28 4	2923 3	Y	239	242 0		14
02	2436 X	2916	-0-	480 B	-366886	658 1	8 4	2111 3	Y	126	134 0		6
03	5270 X	2918	-0-	-2352 B	-366886	800 1	12 4	1992 3	Y	104	105 0		5
04	5100 X	3848	-0-	-1252 B	-366886	1232 1	37 4	2389 3	Y	173	169 0		9

MAY UNIT 1 AC		WELL #:		11H	RRCID ->	289340	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL DEPTH	12002	PERF.12376	- 16292	
11	1830 N	1961	-0-	131 B	-121341	669 1	14 4	1044 3	Y	213	214 0		9
12	2325 N	1947	-0-	-378 B	-121341	692 1	6 4	998 3	Y	228	226 0		11
01	2511 N	1299	-0-	-1212 B	-121341	462 1	16 4	251 9	Y	149	151 0		9
02	2349 X	1645	-0-	-704 B	-121341	638 1	7 4	657 3	Y	189	189 0		9
03	2511 X	1554	-0-	-957 B	-121341	407 1	6 4	792 3	Y	116	119 0		6
04	1950 X	1375	-0-	-575 B	-121341	446 1	13 4	128 9	Y	45	49 0		2

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 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	
11	38910 X	26637	-0-	-12273 B	-0-	1790	1	21628	3	Y	2926	2926	0	-0-
12	38130 X	19032	-0-	-19098 B	-0-	3219	9							-0-
01	35619 X	24601	-0-	-11018 B	-0-	1133	1	16302	3	Y	1452	1452	0	-0-
02	31929 X	23417	-0-	-8512 B	-0-	1597	9							-0-
03	31465 X	21545	-0-	-9920 B	-0-	1559	1	19686	3	Y	3051	3051	0	-0-
04	26640 X	20282	-0-	-6358 B	-0-	3356	9							-0-
						1637	1	18751	3	Y	2754	2754	0	-0-
						3029	9							-0-
						1659	1	17289	3	Y	2361	2361	0	-0-
						2597	9							-0-
						998	1	17093	3	Y	1992	1992	0	-0-
						2191	9							-0-
RIDLEY FARMS 01 AC		WELL #: 11H		RRCID -> 294242		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305						
11	63120 X	26434	-0-	-36686 B	-0-	371	1	21992	3	Y	3701	3701	0	-0-
12	56451 X	23510	-0-	-32941 B	-0-	4071	9							-0-
01	45012 X	16276	-0-	-28736 B	-0-	361	1	19476	3	Y	3339	3339	0	-0-
02	35699 X	10578	-0-	-25121 B	-0-	3673	9							-0-
03	33108 X	8040	-0-	-25068 B	-0-	256	1	13271	3	Y	2499	2499	0	-0-
04	26430 X	8522	-0-	-17908 B	-0-	2749	9							-0-
						195	1	8386	3	Y	1815	1815	0	-0-
						1997	9							-0-
						143	1	6104	3	Y	1630	1630	0	-0-
						1793	9							-0-
						149	1	6495	3	Y	1707	1707	0	-0-
						1878	9							-0-
DAVIS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294336		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13132 PERF.13212 - 16934						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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						
11	43770 X	12088	-0-	-31682 B	-0-	375	1	9832	3	Y	1710	1710	0	-0-
12	35526 X	13054	-0-	-22472 B	-0-	1881	9							-0-
01	26319 X	16576	-0-	-9743 B	-0-	455	1	10409	3	Y	1991	1991	0	-0-
02	19082 X	11267	-0-	-7815 B	-0-	2190	9							-0-
03	19127 X	1383	-0-	-17744 B	-0-	589	1	13659	3	Y	2116	2116	0	-0-
04	16050 X	4354	-0-	-11696 B	-0-	2328	9							-0-
						399	1	8734	3	Y	1940	1940	0	-0-
						2134	9							-0-
						5	1	1138	3	Y	218	218	0	-0-
						240	9							-0-
						36	1	3604	3	Y	649	649	0	-0-
						714	9							-0-
DAVIS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 294775		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KIRK 01 WELL #: 501H RRCID -> 295788 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186

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

OLSON-ESSE UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 295908 COMPL. DATE 09/22/2023 TOTAL DEPTH 12606 PERF.12810 - 19302

11	DELQ PR	192215	-0-	192215	B	485285	1251 1	174203 3	Y	15027	15038	0					120	
							231 4	16530 9										
12	633568 X	148283	-0-	-485285	B	-0-	1107 1	134849 3	Y	11104	11140	0					84	
							113 4	12214 9										
01	212505 X	110348	-0-	-102157	B	-0-	980 1	100266 3	Y	7897	7889	0					92	
							415 4	8687 9										
02	198795 X	97506	-0-	-101289	B	-0-	803 1	90240 3	Y	5762	5785	0					69	
							125 4	6338 9										
03	212505 X	72361	-0-	-140144	B	-0-	3181 1	64230 3	Y	4387	4410	0					46	
							124 4	4826 9										
04	192210 X	71335	-0-	-120875	B	-0-	6080 1	59921 3	Y	4310	4283	0					73	
							593 4	4741 9										

KIRK 01 WELL #: 502H RRCID -> 295944 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 13560 PERF.13618 - 21034

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

L.B. HAILEY AC WELL #: 2H RRCID -> 296238 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11997 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	33824	-0-	33824	B	33824	758 1	21492 3	N	10241	10166	0					75
							309 4	11265 9									

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
 KENRUBYLLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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														
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291								
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-163771				Y	-0-					-0-
04	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								
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 282270		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329								
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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													
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	8850 X	5205	-0-	-3645 B	-0-	289 1	3959 3	76 4	Y	801	817 0		133
12	9145 X	5417	-0-	-3728 B	-0-	411 1	3759 3	111 4	Y	1033	1005 0		161
01	5679 X	5679	-0-	-0- B	-0-	409 1	3961 3	165 4	Y	1040	1031 0		170
02	5946 X	5946	-0-	-0- B	-0-	469 1	4244 3	110 4	Y	1021	945 0		246
03	6353 X	6353	-0-	-0- B	-0-	541 1	4581 3	116 4	Y	1014	1133 0		115
04	5490 X	3246	-0-	-2244 B	-0-	320 1	2630 3	103 4	Y	175	252 0		38

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281													
11	12780 X	12780	-0-	-0- B	-0-	1134 1	10890 3	756 9	Y	687	725 0		114
12	10974 X	10238	-0-	-736 B	-0-	520 1	9187 3	531 9	Y	483	522 0		75
01	10974 X	8464	-0-	-2510 B	-0-	357 1	7657 3	450 9	Y	409	417 0		67
02	12789 X	8202	-0-	-4587 B	-0-	364 1	7417 3	421 9	Y	383	358 0		92
03	13671 X	9577	-0-	-4094 B	-0-	524 1	8528 3	525 9	Y	477	516 0		54
04	12780 X	5621	-0-	-7159 B	-0-	243 1	5072 3	306 9	Y	278	272 0		60

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 286318 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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													
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842													
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		3382 X	3382	-0-	-0- B	-0-	151 1	2765 3	Y	373	472 0			62
							56 4	410 9						
12		4370 X	4370	-0-	-0- B	-0-	198 1	3340 3	Y	571	549 0			84
							204 4	628 9						
01		3625 X	3625	-0-	-0- B	-0-	166 1	2889 3	Y	400	419 0			65
							130 4	440 9						
02		4031 X	3480	-0-	-551 B	-0-	180 1	2765 3	Y	419	383 0			101
							74 4	461 9						
03		4309 X	4060	-0-	-249 B	-0-	180 1	3242 3	Y	508	549 0			58
							79 4	559 9						
04		4170 X	2312	-0-	-1858 B	-0-	83 1	1857 3	Y	205	219 0			44
							146 4	226 9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865														
11		11640 X	8850	-0-	-2790 B	-0-	813 1	7806 3	Y	210	233 0			35
							231 9							
12		11346 X	8753	-0-	-2593 B	-0-	460 1	8117 3	Y	160	170 0			25
							176 9							
01		13771 X	13771	-0-	-0- B	-0-	593 1	12727 3	Y	410	368 0			67
							451 9							
02		14384 X	14384	-0-	-0- B	-0-	658 1	13383 3	Y	312	304 0			75
							343 9							
03		16428 X	16428	-0-	-0- B	-0-	926 1	15058 3	Y	404	433 0			46
							444 9							
04		15125 X	15125	-0-	-0- B	-0-	673 1	14030 3	Y	384	347 0			83
							422 9							
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		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									
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A5		WELL #: A 5H		RRCID -> 288185		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13249 PERF.13511 - 18249			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
11	891 X	891	-0-	-0- B	-0-	39 1	722 3	Y	92	94 0	15
12	723 X	723	-0-	-0- B	-0-	29 4	101 9	Y	75	78 0	12
01	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	27 1	577 3	Y	97	93 0	16
02	870 N	669	-0-	-201 B	-0-	36 4	83 9	Y	87	82 0	21
03	713 N	676	-0-	-37 B	-0-	34 1	578 3	Y	50	64 0	6
04	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-	27 4	107 9	Y	-0-	6 0	-0-
						30 1	528 3	Y			
						15 4	96 9	Y			
						34 1	558 3	Y			
						29 4	55 9	Y			

FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 5H		RRCID -> 288274		COMPL. DATE 09/23/2019		TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697			
11	17010 X	13882	-0-	-3128 B	-0-	1294 1	12449 3	Y	126	208 0	21
12	16957 X	12530	-0-	-4427 B	-0-	139 9	11639 3	Y	213	201 0	33
01	16740 X	12507	-0-	-4233 B	-0-	657 1	11631 3	Y	304	287 0	50
02	14645 X	11579	-0-	-3066 B	-0-	234 9	10739 3	Y	284	265 0	69
03	15655 X	10252	-0-	-5403 B	-0-	542 1	9470 3	Y	182	230 0	21
04	18351 X	18351	-0-	-0- B	-0-	334 9	17108 3	Y	384	322 0	83
						528 1		Y			
						312 9		Y			
						582 1		Y			
						200 9		Y			
						821 1		Y			
						422 9		Y			

ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 288406		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	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			
11	8250 X	6687	-0-	-1563 B	-0-	302 1	5596 3	Y	674	768 0	112
12	9450 X	9450	-0-	-0- B	-0-	48 4	741 9	Y	958	930 0	140
01	8525 X	8208	-0-	-317 B	-0-	438 1	7858 3	Y	769	783 0	126
02	8073 X	8073	-0-	-0- B	-0-	100 4	1054 9	Y	737	685 0	178
03	8533 X	8533	-0-	-0- B	-0-	387 1	6847 3	Y	793	878 0	90
04	6990 X	5808	-0-	-1182 B	-0-	128 4	846 9	Y	515	494 0	111
						435 1	6751 3	Y			
						76 4	811 9	Y			
						395 1	7191 3	Y			
						75 4	872 9	Y			
						211 1	4884 3	Y			
						146 4	567 9	Y			

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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									
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #:		B 1H	RRCID ->	288682	COMPL. DATE	10/04/2019	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13350 - 18754		
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
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-	

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4		WELL #:		D 4H	RRCID ->	295212	COMPL. DATE	07/15/2022	TOTAL DEPTH	13091	PERF.13289 - 20181		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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																		
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295485 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13484 - 18588																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	123690 X	21318	-0-	-102372	B	-0-		1022	1	18613	3	Y	1282	1514	0			213
								273	4	1410	9							
12	46066 X	27515	-0-	-18551	B	-0-		1343	1	23079	3	Y	1903	1837	0			279
								1000	4	2093	9							
01	46066 X	23097	-0-	-22969	B	-0-		1129	1	19572	3	Y	1599	1617	0			261
								637	4	1759	9							
02	29203 X	9699	-0-	-19504	B	-0-		546	1	8321	3	Y	609	723	0			147
								162	4	670	9							
03	31217 X	19205	-0-	-12012	B	-0-		942	1	16854	3	Y	1008	1039	0			114
								300	4	1109	9							
04	26640 X	14522	-0-	-12118	B	-0-		543	1	12168	3	Y	1036	927	0			223
								671	4	1140	9							
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295507 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476																		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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																		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	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																		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	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																		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296213 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224																		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
T BIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13841	PERF.14014	- 17216	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4745 3	163 9	Y	148	165 1			10
12	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1530 3	176 9	Y	160	166 1			4
01	690 X	690	-0-	-0-	-0-	560 3	130 9	Y	118	116 1			6
02	1653 X	183	-0-	-1470	-0-	38 3	145 9	Y	132	134 1			4
*03	1767 X	214	-0-	-1553	-0-	63 3	151 9	Y	137	137 1			4
*04	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-			Y	115	105 1			14

T BIRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271350	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	13840	PERF.13928	- 19611	
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5464 3	147 9	Y	134	152 1			9
12	10744 X	10744	-0-	-0-	-0-	10523 3	221 9	Y	201	205 1			5
01	8122 X	5750	-0-	-2372	-0-	5633 3	1 4	Y	105	105 1			5
						116 9							
02	5423 X	5246	-0-	-177	-0-	5134 3	1 4	Y	101	102 1			4
						111 9							
*03	8060 X	5827	-0-	-2233	-0-	5704 3	1 4	Y	111	112 1			3
						122 9							
*04	7800 X	4966	-0-	-2834	-0-	4858 3	10 4	Y	89	83 1			9
						98 9							

T BIRD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271442	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14033	- 17195	
11	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1642 3	182 9	Y	165	181 1			11
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1348 3	111 9	Y	101	109 1			3
01	961 N	573	-0-	-388	-0-	478 3	95 9	Y	86	84 1			5
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1022 3	91 9	Y	83	85 1			3
*03	992 N	580	-0-	-412	-0-	519 3	61 9	Y	55	56 1			2
*04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1861 3	4 4	Y	114	102 1			14
						125 9							

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271603	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	13737	PERF.14105	- 19195	
11	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1395 3	61 9	Y	55	64 1			35
12	3100 N	6362	-0-	3262	3262	6243 3	119 9	Y	108	71 1			72
01	3100 N	784	-0-	-2316	946	730 3	54 9	Y	49	60 1			61
02	1421 X	-0-	-0-	-1421	-0-			Y	41	54 1			48
03	5270 X	98	-0-	-5172	-0-	1 3	97 9	Y	88	122 1			14
04	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-			Y	14				28

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271719	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	13797	PERF.14236	- 19021	
11	5220 X	2929	-0-	-2291	-0-	2898 3	31 9	Y	28	49 1			23
12	5394 X	3311	-0-	-2083	-0-	3193 3	118 9	Y	107	58 1			72
01	5921 X	1736	-0-	-4185	-0-	1682 3	54 9	Y	49	60 1			61
02	2436 X	1739	-0-	-697	-0-	1694 3	45 9	Y	41	54 1			48
03	2604 X	1863	-0-	-741	-0-	1766 3	97 9	Y	88	122 1			14
04	2520 X	526	-0-	-1994	-0-	511 3	15 9	Y	14				28

KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271727	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13863	- 19110	
11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1035 3	31 9	Y	28	49 1			23
12	3100 N	4036	-0-	936	936	3918 3	118 9	Y	107	58 1			72
01	3100 N	2772	-0-	-328	608	2718 3	54 9	Y	49	60 1			61
02	3017 X	2409	-0-	-608	-0-	2364 3	45 9	Y	41	54 1			48
03	4030 X	2363	-0-	-1667	-0-	2266 3	97 9	Y	88	122 1			14
04	3900 X	628	-0-	-3272	-0-	613 3	15 9	Y	14				28

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
MCCLANAHAN		WELL #: 5H		RRCID -> 272991		COMPL. DATE 07/25/2014			TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	4839	-0-	1839	8532	4812	3	10	4	Y	15	16	1	38
12	3100 N	5246	-0-	2146	10678	5212	3	34	9	Y	31	52	1	17
01	15033 X	4355	-0-	-10678	-0-	4300	3	7	4	Y	44	11	1	50
02	4727 X	3282	-0-	-1445	-0-	3256	3	2	4	Y	22	51	1	21
03	5053 X	3378	-0-	-1675	-0-	3352	3	8	4	Y	16	8	1	29
04	4890 X	3326	-0-	-1564	-0-	3294	3	2	4	Y	27	6	1	50
MCCLANAHAN		WELL #: 1H		RRCID -> 273046		COMPL. DATE 07/30/2014			TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3				Y	-0-			-0-
03	T. A.	6	-0-	6	-0-	9	6	3		Y	-0-			-0-
04	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
BUCHHORN		WELL #: 2H		RRCID -> 276115		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-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	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					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
T BIRD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277791	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13859	PERF.	14109 - 19508				
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				
11		3090 X	731	-0-	-2359	-0-	703	3	28	9	Y	25	8	1	91	
12		4185 X	1103	-0-	-3082	-0-	1046	3	57	9	Y	52	14	1	129	
01		4185 X	1479	-0-	-2706	-0-	1391	3	88	9	Y	80	14	1	195	
02		1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1096	3	53	9	Y	48	189	1	54	
*03		1116 X	949	-0-	-167	-0-	901	3	48	9	Y	44	9	1	89	
*04		1290 X	717	-0-	-573	-0-	680	3	1	4	Y	33	4	1	118	
								36	9							

BUCHHORN		WELL #:		4H	RRCID ->	287670	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	14087 - 20199			
11		14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	65	1	14020	3	N	464	421	1	142
12		14416 X	14416	-0-	-0-	-0-	29	4	510	9					
							87	1	13825	3	N	458	402	1	198
01		13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	504	9							
							76	1	13087	3	N	449	415	1	232
02		12035 X	10401	-0-	-1634	-0-	23	4	494	9					
							36	1	10012	3	N	316	401	1	147
							5	4	348	9					
03		12865 X	10883	-0-	-1982	-0-	28	1	10432	3	N	361	400	1	108
							26	4	397	9					
04		12450 X	10899	-0-	-1551	-0-	40	1	10452	3	N	364	208	1	264
								7	4	400	9				

BUCHHORN		WELL #:		5H	RRCID ->	287671	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14182	PERF.	14177 - 20140			
11		11700 X	-0-	-0-	-11700	-0-					N	3			170
12		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	39			209
01		54 X	54	-0-	-0-	-0-	43	3	11	9	N	10			219
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			219
04		60 X	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-			219

BUCHHORN		WELL #:		6H	RRCID ->	287672	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14042	PERF.	14137 - 19949			
11		11520 X	5804	-0-	-5716	-0-	27	1	5743	3	N	20	16	1	59
							12	4	22	9					
12		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	70	1	11154	3	N	352	205	1	206
							387	9							
01		9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	50	1	8666	3	N	302	402	1	106
							15	4	332	9					
02		6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	24	1	6594	3	N	212	209	1	109
							3	4	233	9					
03		11625 X	7190	-0-	-4435	-0-	19	1	6950	3	N	185	203	1	91
							17	4	204	9					
04		11250 X	6178	-0-	-5072	-0-	23	1	5960	3	N	174	194	1	71
								4	4	191	9				

HICKORY C		WELL #:		3H	RRCID ->	296179	COMPL. DATE	09/06/2023	TOTAL DEPTH	14581	PERF.	13958 - 22133			
11		0	189524	-0-	189524	631073	181359	3	376	4	Y	7081	7087	1	345
							7789	9							
12		816350 X	185277	-0-	-631073	-0-	178384	3	3	4	Y	6264	6387	1	222
							6890	9							
01		250604 X	148469	-0-	-102135	-0-	142493	3	245	4	Y	5210	4888	1	544
							5731	9							
02		234436 X	109862	-0-	-124574	-0-	105539	3	53	4	Y	3882	4162	1	264
							4270	9							
03		250604 X	89656	-0-	-160948	-0-	86079	3	212	4	Y	3059	3149	1	174
							3365	9							
04		242520 X	60599	-0-	-181921	-0-	58259	3	37	4	Y	2094	2004	1	264
								2303	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444													
HICKORY A		WELL #:		1H	RRCID ->	296180	COMPL. DATE	09/09/2023	TOTAL	DEPTH	14555	PERF.13880	- 22207		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
11		0	207099	-0-	207099	465534	199939	3	414	4	Y	6133	6096	1	313
							6746	9							
12	681666	X	216132	-0-	-465534	-0-	209325	3	3	4	Y	6185	6260	1	238
							6804	9							
01	279837	X	177388	-0-	-102449	-0-	171128	3	294	4	Y	5424	5061	1	601
							5966	9							
02	261783	X	151475	-0-	-110308	-0-	146273	3	73	4	Y	4663	4927	1	337
							5129	9							
03	279837	X	137295	-0-	-142542	-0-	132798	3	327	4	Y	3791	3891	1	237
							4170	9							
04	270810	X	102008	-0-	-168802	-0-	98844	3	62	4	Y	2820	2673	1	384
							3102	9							

HICKORY B		WELL #:		2H	RRCID ->	296181	COMPL. DATE	09/08/2023	TOTAL	DEPTH	14479	PERF.13863	- 21176		
11		0	186630	-0-	186630	602612	178045	3	369	4	Y	7469	7459	1	360
							8216	9							
12	773330	X	170718	-0-	-602612	-0-	163670	3	2	4	Y	6405	6548	1	217
							7046	9							
01	278752	X	132163	-0-	-146589	-0-	126427	3	217	4	Y	5017	4726	1	508
							5519	9							
02	260768	X	105565	-0-	-155203	-0-	101378	3	51	4	Y	3760	4013	1	255
							4136	9							
03	278752	X	81738	-0-	-197014	-0-	78393	3	193	4	Y	2865	2959	1	161
							3152	9							
04	269760	X	72361	-0-	-197399	-0-	69780	3	44	4	Y	2306	2169	1	298
							2537	9							

PECAN A		WELL #:		1H	RRCID ->	296630	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL	DEPTH	14576	PERF.14036	- 22145		
11		0	175684	-0-	175684	175684	166079	3	9605	9	Y	8732	8031	1	701
							250349	3	7	4	Y	12843	13027	1	517
12		0	264483	-0-	264483	440167	14127	9							
							187208	3	38	4	Y	9682	9551	1	648
							10650	9							
02	796205	X	158142	-0-	-638063	-0-	150370	3	21	4	Y	7046	7356	1	338
							7751	9							
03	213466	X	155001	-0-	-58465	-0-	148529	3	18	4	Y	5867	6036	1	169
							6454	9							
04	206580	X	106857	-0-	-99723	-0-	101863	3	212	4	Y	4347	4200	1	316
							4782	9							

PECAN B		WELL #:		2H	RRCID ->	296654	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL	DEPTH	14572	PERF.14133	- 21575		
11		0	171138	-0-	171138	171138	164152	3	6986	9	Y	6351	5855	1	496
							259766	3	7	4	Y	8842	9013	1	325
12		0	269499	-0-	269499	440637	9726	9							
							196771	3	40	4	Y	6292	6226	1	391
							6921	9							
02	813820	X	169451	-0-	-644369	-0-	163840	3	22	4	Y	5081	5246	1	226
							5589	9							
03	200322	X	153690	-0-	-46632	-0-	148571	3	17	4	Y	4638	4730	1	134
							5102	9							
04	193860	X	120703	-0-	-73157	-0-	116714	3	242	4	Y	3406	3268	1	272
							3747	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.//		101444										
PECAN C		WELL #:		3H	RRCID ->	296861	COMPL. DATE	11/04/2023	TOTAL DEPTH	14615	PERF.	14194 - 20979		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		0	160126	-0-	160126	160126	153579	3	6547	9	Y	5952	5488 1	464
*12		0	269798	-0-	269798	429924	260082	3	7	4	Y	8826	8966 1	324
							9709	9						
*01		0	170323	-0-	170323	600247	163914	3	33	4	Y	5796	5453 1	343
							6376	9						
*02	775483 X		175236	-0-	-600247	-0-	169007	3	23	4	Y	5642	5730 1	255
							6206	9						
*03	171134 X		171134	-0-	-0-	-0-	165205	3	19	4	Y	5373	5473 1	155
							5910	9						
*04	134957 X		134957	-0-	-0-	-0-	130232	3	271	4	Y	4049	3886 1	318
							4454	9						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333										
KUNDE UNIT A B				WELL #: G 1		RRCID ->	225297	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11440 - 11520	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
KUNDE UNIT ABC				WELL #: G 3		RRCID ->	249741	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	11568	PERF.	11800 - 14405	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
ESKEW WEST UNIT				WELL #: 1		RRCID ->	254315	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12072	PERF.	12205 - 16860	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLOMERO RANCH				WELL #: 2		RRCID ->	256501	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12124	PERF.	12355 - 15787	
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	840			N	-0-			61	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840			N	-0-			61	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840			N	-0-			61	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840			N	-0-			61	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840			N	-0-			61	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	840			N	-0-			61	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
11		33992 X	33992	-0-	-0-	-0-	959	1	26809	3	N	352
							6224	9				
12		30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	990	1	24542	3	N	276
							5128	9				
01		25443 X	25443	-0-	-0-	-0-	1171	1	20189	3	N	392
							4083	9				
*02		22715 X	22715	-0-	-0-	-0-	789	1	18502	3	N	462
							3424	9				
*03		19846 X	19846	-0-	-0-	-0-	940	1	15905	3	N	307
							3001	9				
*04		16728 X	16728	-0-	-0-	-0-	698	1	13422	3	N	343
							2608	9				
F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939												
*07		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	2646	3	741	9	N	365
*08		13755 X	13755	-0-	-0-	-0-	10839	3	2916	9	N	424
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	424
*10		5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	4089	3	974	9	N	592
*11		14927 X	14927	-0-	-0-	-0-	12255	3	2672	9	N	257
*12		8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	57	1	7140	3	N	613
							1628	9				
*01		8402 X	8402	-0-	-0-	-0-	130	1	7009	3	N	437
							1263	9				
*02		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	4	1	7003	3	N	253
							1450	9				
*03		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	1	1	6760	3	N	429
							1423	9				
*04		7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	7	1	6411	3	N	391
							1173	9				
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	147
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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														
11		6930 X	2619	-0-	-4311	-0-	1109	1	1204	3	N	278	190 1	165
							306	9						
12		5270 X	1263	-0-	-4007	-0-	1263	1			N	-0-		165
01		6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	354	1	5505	3	N	649	726 1	88
							714	9						
*02		6158 X	6158	-0-	-0-	-0-	1168	1	4546	3	N	404	370 1	122
							444	9						
03		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	2		124
04		6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					N	3		127

SCHEDEL UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 259783 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13100 - 17442														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
04		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														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	29	1	2077	3	N	338	353	1		183	
						372	9									
*06	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	2	1	1634	3	N	327	186	1		324	
						360	9									
*07	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	1	1	1946	3	N	345	368	1		301	
						380	9									
*08	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2244	3	414	9	N	376	370	1		307	
*09	402 X	402	-0-	-0-	-0-	383	3	19	9	N	17	164	1		160	
*10	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	7	1	1699	3	N	40				200	
						44	9									
*11	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	33	1	1854	3	N	402	496	1		106	
						442	9									
*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									

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

*10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	302	1	245	3	N	86	146	1		115
						95	9								
*11	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	127	1	1000	3	N	186	180	1		121
						205	9								
*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								

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

11	15810 X	15174	-0-	-636	-0-	229	1	11188	3	N	3415	3307	1		365
						3757	9								
12	16337 X	5204	-0-	-11133	-0-	68	1	4017	3	N	1017	1279	1		103
						1119	9								
01	16337 X	15339	-0-	-998	-0-	143	1	11651	3	N	3223	2715	1		611
						3545	9								
*02	14674 X	8964	-0-	-5710	-0-	20	1	7042	3	N	1729	1824	1		516
						1902	9								
*03	17770 X	17770	-0-	-0-	-0-	4	1	14210	3	N	3233	3402	1		347
						3556	9								
*04	15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	12612	3	2630	9	N	2391	2500	1		238

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 17800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1299	1	195	3	N	395	352	192
						435	9						
*07	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1256	1	179	3	N	373	366	199
						410	9						
*08	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	1156	1	786	3	N	336	270	0
						370	9				265	1	-0-
*09	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	1076	1	960	3	N	332	332	0
						365	9						-0-
*10	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	705	1	490	3	N	195	195	0
						215	9						-0-
*11	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	460	1	1069	3	N	380	380	0
						418	9						-0-
*12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	575	1	1421	3	N	371	371	0
						408	9						-0-
*01	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	497	1	2757	3	N	429	429	0
						472	9						-0-
*02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	458	1	1025	3	N	334	334	0
						367	9						-0-
*03	1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	605	1	808	3	N	337	337	0
						371	9						-0-
*04	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	571	1	1344	3	N	340	340	0
						374	9						-0-

SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

*05	2046 N	1558	-0-	-488	-0-	1392	3	166	9	N	151	346	140
*06	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	1700	3	679	9	N	617	317	440
*07	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2000	3	432	9	N	393	330	503
*08	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	1954	3	299	9	N	272	329	446
*09	2370 N	2115	-0-	-255	-0-	1795	3	320	9	N	291	327	410
*10	2418 N	1990	-0-	-428	-0-	13	1	1712	3	N	241	177	474
						265	9						
*11	1980 N	1908	-0-	-72	-0-	84	1	1530	3	N	267	187	554
						294	9						
*12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	1982	3	520	9	N	473	703	324
*01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2078	3	392	9	N	356	359	321
*02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	38	1	1929	3	N	375	368	328
						413	9						
*03	2511 N	2260	-0-	-251	-0-	105	1	1772	3	N	348	357	319
						383	9						
04	2400 N	2280	-0-	-120	-0-	6	1	1915	3	N	326	360	285
						359	9						

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

*09	928 X	928	-0-	-0-	-0-	572	1	258	3	N	89	145	117
						98	9						
10	444 X	444	-0-	-0-	-0-	382	1	62	9	N	56		173
*11	447 X	447	-0-	-0-	-0-	169	1	278	3	N	-0-		173
12	1446 X	1446	-0-	-0-	-0-	1415	1	31	9	N	28	168	33
01	688 X	688	-0-	-0-	-0-	654	1	34	9	N	31		64
02	288 X	288	-0-	-0-	-0-	278	1	10	9	N	9		73
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	8494 X	6217	-0-	-2277	-0-	39	1	4670	3	N	1371	1371 0	-0-
						1508	9						
*06	7770 X	5381	-0-	-2389	-0-	6	1	4188	3	N	1079	1079 0	-0-
						1187	9						
*07	7192 X	5381	-0-	-1811	-0-	248	1	3978	3	N	1050	1050 0	-0-
						1155	9						
*08	6231 X	5286	-0-	-945	-0-	270	1	3898	3	N	1016	1016 0	-0-
						1118	9						
*09	6030 X	4812	-0-	-1218	-0-	209	1	3609	3	N	904	904 0	-0-
						994	9						
*10	6231 X	3971	-0-	-2260	-0-	88	1	3066	3	N	743	743 0	-0-
						817	9						
*11	5370 X	3996	-0-	-1374	-0-	107	1	2936	3	N	866	866 0	-0-
						953	9						
*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						

YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

*05	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	231	1	1906	3	N	401	345 1	206
						441	9						
*06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	349	1	328	3	N	344	341 1	209
						378	9						
*07	1085 N	930	-0-	-155	-0-	400	1	158	3	N	338	505 1	42
						372	9						
*08	2573 N	850	-0-	-1723	-0-	379	1	118	3	N	321	334 1	29
						353	9						
*09	1050 N	700	-0-	-350	-0-	358	1	342	9	N	311	166 1	174
*10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	375	1	784	3	N	280	330 1	124
						308	9						
*11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	305	1	646	3	N	249	189 1	184
						274	9						
*12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	326	1	948	3	N	335	370 1	149
						369	9						
*01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	238	1	1450	3	N	326	362 1	113
						359	9						
*02	1189 N	1046	-0-	-143	-0-	175	1	632	3	N	217	161 1	169
						239	9						
*03	1643 N	906	-0-	-737	-0-	193	1	474	3	N	217	186 1	200
						239	9						
*04	1980 N	1432	-0-	-548	-0-	180	1	947	3	N	277	363 1	114
						305	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11		62569 X	62569	-0-	-0-	-0-	293	1	59373	3	N	2639	2640	0	219
							2903	9							
12		70345 X	70345	-0-	-0-	-0-	423	1	67221	3	N	2455	2180	0	494
							2701	9							
01		71135 X	71135	-0-	-0-	-0-	474	1	68077	3	N	2349	581	0	192
							2584	9					2070	1	
*02		54812 X	54812	-0-	-0-	-0-	412	1	52340	3	N	1873	1878	0	21
							2060	9							
*03		63037 X	63037	-0-	-0-	-0-	393	1	60353	3	N	2083	2031	0	73
							2291	9							
*04		68846 X	68846	-0-	-0-	-0-	369	1	66342	3	N	1941	1816	1	198
							2135	9							
F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933															
11		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	158	1	1405	3	N	326	189	1	236
							359	9							
12		1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	223	1	1336	3	N	331	374	1	193
							364	9							
01		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	251	1	1189	3	N	295	355	1	133
							325	9							
*02		1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	197	1	1126	3	N	261	185	1	209
							287	9							
*03		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	154	1	1172	3	N	274	351	1	132
							301	9							
*04		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	314	1	642	3	N	201	181	1	152
							221	9							
OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365															
*05		3751 X	3586	-0-	-165	-0-	213	1	2623	3	N	682	678	0	97
							750	9							
*06		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	210	1	2660	3	N	695	692	0	100
							765	9							
*07		3534 X	2320	-0-	-1214	-0-	220	1	1621	3	N	435	433	0	102
							479	9							
*08		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	227	1	3920	3	N	894	891	0	105
							983	9							
*09		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	197	1	3574	3	N	653	726	0	32
							718	9							
*10		4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	212	1	3181	3	N	630	629	0	33
							693	9							
*11		4440 X	3703	-0-	-737	-0-	174	1	2874	3	N	595	595	0	33
							655	9							
*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	2750	-0-	-940	-0-	204	1	2032	3	N	467	463	0	54
							514	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2910 X	2139	-0-	-771	-0-	22	1	1746	3	N	337	373	1	279
						371	9							
12	3007 X	2054	-0-	-953	-0-	271	1	1485	3	N	271	190	1	360
						298	9							
01	3007 X	1825	-0-	-1182	-0-	149	1	1427	3	N	226	370	1	216
						249	9							
02	2813 X	-0-	-0-	-2813	-0-					N	-0-			216
*03	3007 X	2782	-0-	-225	-0-	21	1	2292	3	N	426	367	1	275
						469	9							
*04	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	1	1	3598	3	N	683	706	1	252
						751	9							

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
11	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	5345	3	1410	9	N	1282	1658	1	115
12	4340 X	105	-0-	-4235	-0-	63	3	42	9	N	38			153
01	4340 X	2457	-0-	-1883	-0-	2226	3	231	9	N	210	185	1	178
02	5249 X	-0-	-0-	-5249	-0-					N	-0-			178
*03	5611 X	3415	-0-	-2196	-0-	3315	3	100	9	N	91	186	1	83
04	5430 X	351	-0-	-5079	-0-	351	3			N	-0-			83

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263785 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13394 - 17984														
*05	22908 X	22908	-0-	-0-	-0-	245	1	19728	3	N	2668	2668	0	33
						2935	9							
*06	19884 X	19884	-0-	-0-	-0-	265	1	16929	3	N	2445	2445	0	33
						2690	9							
*07	19798 X	19798	-0-	-0-	-0-	332	1	16874	3	N	2356	2356	0	33
						2592	9							
*08	18024 X	18024	-0-	-0-	-0-	420	1	15248	3	N	2142	2142	0	33
						2356	9							
*09	15822 X	15822	-0-	-0-	-0-	421	1	13348	3	N	1866	1866	0	33
						2053	9							
*10	14907 X	14907	-0-	-0-	-0-	478	1	12484	3	N	1768	1768	0	33
						1945	9							
*11	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	497	1	10618	3	N	1611	1613	0	31
						1772	9							
*12	12199 X	12199	-0-	-0-	-0-	523	1	9923	3	N	1594	1593	0	32
						1753	9							
*01	10394 X	10394	-0-	-0-	-0-	547	1	8398	3	N	1317	1317	0	32
						1449	9							
*02	14277 X	14277	-0-	-0-	-0-	444	1	11984	3	N	1681	1681	0	32
						1849	9							
*03	16017 X	16017	-0-	-0-	-0-	441	1	13684	3	N	1720	1720	0	32
						1892	9							
*04	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	433	1	12450	3	N	1549	1549	0	32
						1704	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840														
11	3390 X	2746	-0-	-644	-0-	225	1	2299	3	N	202	182	1	417
						222	9							
12	3503 X	1783	-0-	-1720	-0-	165	1	1480	3	N	125	187	1	355
						138	9							
01	3503 X	3352	-0-	-151	-0-	241	1	2847	3	N	240	348	1	247
						264	9							
*02	2929 X	2862	-0-	-67	-0-	211	1	2416	3	N	214			461
						235	9							
*03	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	173	1	2590	3	N	58	176	1	343
						64	9							
04	3240 X	2445	-0-	-795	-0-	202	1	1968	3	N	250	188	1	405
						275	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	320 X	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					38
12	328 X	328	-0-	-0-	-0-	326	1	2	9	N	2					40
*01	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	87	1	2840	3	N	300					340
						330	9									
*02	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	101	1	9996	3	N	1356	1390	1			306
						1492	9									
*03	10759 X	10759	-0-	-0-	-0-	91	1	9339	3	N	1208	1262	1			252
						1329	9									
*04	7908 X	7908	-0-	-0-	-0-	120	1	6862	3	N	842	736	1			358
						926	9									

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

*05	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	36	1	1635	3	N	359	359	0			-0-
						395	9									
*06	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	34	1	1415	3	N	302	302	0			-0-
						332	9									
*07	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	29	1	1691	3	N	382	382	0			-0-
						420	9									
*08	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	42	1	1533	3	N	348	348	0			-0-
						383	9									
*09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	62	1	1528	3	N	449	449	0			-0-
						494	9									
*10	1085 N	632	-0-	-453	-0-	372	1	185	3	N	68	68	0			-0-
						75	9									
*11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	172	1	746	3	N	234	234	0			-0-
						257	9									
*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									

WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078

*05	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2292	3	449	9	N	408	376	1			233
*06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	65	1	2407	3	N	415	511	1			137
						457	9									
*07	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	191	1	2347	3	N	429	357	1			209
						472	9									
*08	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	235	1	2330	3	N	441	522	1			128
						485	9									
*09	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	239	1	2143	3	N	400	360	1			168
						440	9									
*10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	N	415	337	1			246
						457	9									
*11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	226	1	1876	3	N	389	356	1			279
						428	9									
*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

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	1453	1471	1			172	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172	
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					172	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172	
*03	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-			1413	3	902	9	820	805	0		187	
*04	3000 N	5996	-0-	2996	2996			3961	3	2035	9	1850	1788	0	186	1	63
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783																	
11	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-			3961	3	847	9	770	931	1		98	
12	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-			3906	3	779	9	708	547	1		259	
01	4061 X	3980	-0-	-81	-0-			3395	3	585	9	532	529	1		262	
*02	3799 X	1905	-0-	-1894	-0-			1615	3	290	9	264	184	1		342	
*03	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-			4033	3	937	9	852	868	1		326	
*04	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-			3658	3	785	9	714	733	1		307	
WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					48	
04	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																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	38					214	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214	
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176																	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62	
04	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																	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE		
11		65433 X	65433	-0-	-0-	-0-	56	1	63885	3	N	1356	1592	1	353	
							1492	9								
12		66590 X	66590	-0-	-0-	-0-	161	1	64898	3	N	1392	1306	1	439	
							1531	9								
01		40779 X	40779	-0-	-0-	-0-	107	1	39471	3	N	1092	1097	1	434	
							1201	9								
*02		44339 X	44339	-0-	-0-	-0-	379	1	42303	3	N	1506	1422	1	518	
							1657	9								
*03		40401 X	40401	-0-	-0-	-0-	389	1	38384	3	N	1480	1636	1	362	
							1628	9								
*04		34269 X	34269	-0-	-0-	-0-	346	1	32568	3	N	1232	1107	1	487	
							1355	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996																
11		3690 X	359	-0-	-3331	-0-	264	1	95	9	N	86			225	
12		3813 X	232	-0-	-3581	-0-	232	1			N	-0-			225	
01		1023 X	122	-0-	-901	-0-	121	1		1	9	N	1	181	45	
*02		23637 X	23637	-0-	-0-	-0-	23516	3	121	9	N	110			155	
*03		83732 X	83732	-0-	-0-	-0-	83288	3	444	9	N	404	366	1	193	
*04		57657 X	57657	-0-	-0-	-0-	57657	3			N	-0-			193	
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221																
11		1631 X	7	-0-	-1624	-0-	7	1			Y	-0-			142	
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	Y	1863	1624	0	234	147
							2049	9								
01		527 N	3	-0-	-524	-0-	3	1			Y	-0-			147	
02		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	5	152	1	-0-	
*03		2046 N	1680	-0-	-366	-0-	2	1	216	3	Y	1329	1329	0	-0-	
							1462	9								
04		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-	
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384																
11		4920 X	3192	-0-	-1728	-0-	122	1	2756	3	N	285	190	1	416	
							314	9								
12		5084 X	3967	-0-	-1117	-0-	215	1	3292	3	N	418	365	1	469	
							460	9								
01		5084 X	3716	-0-	-1368	-0-	203	1	3236	3	N	252	367	1	354	
							277	9								
*02		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	87	1	4099	3	N	150	180	1	324	
							165	9								
*03		3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	20			344	
*04		3840 X	3393	-0-	-447	-0-	4	1	2940	3	N	408	183	1	569	
							449	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
11	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	189	1	4137	3	N	260	369	1
						286	9						193
12	4681 X	4244	-0-	-437	-0-	3980	3	264	9	N	240	189	1
01	4495 X	4164	-0-	-331	-0-	5	1	3911	3	N	225	191	1
						248	9						244
*02	4466 X	3673	-0-	-793	-0-	135	1	3464	3	N	67	179	1
						74	9						166
*03	4774 X	4133	-0-	-641	-0-	213	1	3527	3	N	357	350	1
						393	9						173
04	4620 X	4080	-0-	-540	-0-	157	1	3732	3	N	174	184	1
						191	9						163

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		86

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896													
11	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	237	1	3044	3	N	93		196
						102	9						
12	992 X	237	-0-	-755	-0-	177	1	41	3	N	17		213
						19	9						
01	2945 X	1156	-0-	-1789	-0-	113	1	989	3	N	49		262
						54	9						
*02	3277 X	1723	-0-	-1554	-0-	343	1	1354	3	N	24	186	1
						26	9						100
*03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	553	1	3008	3	N	183	188	1
						201	9						95
04	3390 X	3340	-0-	-50	-0-	465	1	2875	3	N	-0-		95

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496													
11	360 X	355	-0-	-5	-0-	355	1			N	-0-		169
12	310 X	248	-0-	-62	-0-	248	1			N	-0-		169
01	279 X	208	-0-	-71	-0-	208	1			N	-0-		169
02	348 X	4	-0-	-344	-0-	4	1			N	-0-		169
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		169
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-		169

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		269
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		269
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		269
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		269
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		269
04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-		269

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 #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	34253 X	34253	-0-	-0-	-0-	292	1	29239	3	N	4293	4293	0	323
						4722	9							
12	38105 X	38105	-0-	-0-	-0-	326	1	33107	3	N	4247	3828	0	564
						4672	9					178	1	
01	36610 X	36610	-0-	-0-	-0-	284	1	31968	3	N	3962	979	0	194
						4358	9					3353	1	
*02	35563 X	35563	-0-	-0-	-0-	283	1	31476	3	N	3458	3458	0	194
						3804	9							
*03	39533 X	39533	-0-	-0-	-0-	300	1	35375	3	N	3507	3507	0	194
						3858	9							
*04	31288 X	31288	-0-	-0-	-0-	247	1	27809	3	N	2938	3058	1	74
						3232	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

*10	290 X	290	-0-	-0-	-0-	29	1	193	3	N	62	62	0	-0-
						68	9							
*11	79 X	79	-0-	-0-	-0-	18	1	53	3	N	7	7	0	-0-
						8	9							
*12	138 X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	N	57	57	0	-0-
						63	9							
01	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-			-0-
02	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
*03	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	18	1	2407	3	N	38	38	0	-0-
						42	9							
*04	151 X	151	-0-	-0-	-0-	136	3	15	9	N	14	14	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 #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	254	1	5224	3	N	1673	1673	0	-0-
						1840	9							
*06	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	167	1	2356	3	N	804	804	0	-0-
						884	9							
*07	2294 X	1030	-0-	-1264	-0-	59	1	573	3	N	362	362	0	-0-
						398	9							
08	2294 X	457	-0-	-1837	-0-	25	3	432	9	N	393	393	0	-0-
09	2220 X	104	-0-	-2116	-0-	8	3	96	9	N	87	87	0	-0-
*10	2294 X	708	-0-	-1586	-0-	8	1	113	3	N	534	534	0	-0-
						587	9							
11	2220 X	399	-0-	-1821	-0-	25	3	374	9	N	340	340	0	-0-
*12	1023 X	862	-0-	-161	-0-	36	1	456	3	N	336	336	0	-0-
						370	9							
*01	881 X	881	-0-	-0-	-0-	28	1	501	3	N	320	320	0	-0-
						352	9							
*02	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	40	1	826	3	N	283	283	0	-0-
						311	9							
03	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426														
11	68693 X	68693	-0-	-0-	-0-	336	1	66002	3	N	2141	1855	1	433
						2355	9							
12	60612 X	60612	-0-	-0-	-0-	326	1	58141	3	N	1950	2214	1	169
						2145	9							
01	46624 X	46624	-0-	-0-	-0-	342	1	44443	3	N	1672	1679	1	162
						1839	9							
*02	53527 X	53527	-0-	-0-	-0-	334	1	51930	3	N	1148	1099	1	211
						1263	9							
*03	51965 X	51965	-0-	-0-	-0-	319	1	50368	3	N	1162	1251	1	122
						1278	9							
*04	45765 X	45765	-0-	-0-	-0-	231	1	44372	3	N	1056	908	1	270
						1162	9							

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
*05	4743 X	3783	-0-	-960	-0-	3	1	3453	3	N	297	351	1	139
						327	9							
*06	4590 X	3771	-0-	-819	-0-	3	1	3458	3	N	282	358	1	63
						310	9							
*07	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	1	1	4802	3	N	301	197	1	167
						331	9							
*08	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	15	1	4550	3	N	336	323	1	180
						370	9							
*09	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	111	1	4167	3	N	344	348	1	176
						378	9							
*10	5208 X	4699	-0-	-509	-0-	283	1	4005	3	N	374	343	1	207
						411	9							
*11	5040 X	4380	-0-	-660	-0-	274	1	3722	3	N	349	360	1	196
						384	9							
*12	5208 X	3840	-0-	-1368	-0-	118	1	3372	3	N	318	185	1	329
						350	9							
*01	4929 X	2442	-0-	-2487	-0-	232	1	2063	3	N	134	381	1	82
						147	9							
*02	4495 X	3180	-0-	-1315	-0-	122	1	2700	3	N	325	281	0	126
						358	9							
*03	7694 X	7694	-0-	-0-	-0-	33	1	7187	3	N	431	436	0	121
						474	9							
*04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5	1	5121	3	N	373	376	0	118
						410	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11		4350 X	-0-	-0-	-4350	-0-				N	-0-			206
12		4495 X	155	-0-	-4340	-0-	155	1		N	-0-			206
01		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-				N	-0-			206
*02		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	257	1	2169	3	N	373	367 1	212
							410	9						
*03		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	216	1	3028	3	N	245	358 1	99
							270	9						
*04		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	136	1	3805	3	N	439	179 1	359
							483	9						
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		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														
*10		3100 N	48515	-0-	45415	45415	698	1	33360	3	N	13143	13049 1	194
							14457	9						
*11		3000 N	78833	-0-	75833	121248	961	1	57262	3	N	18736	18312 1	618
							20610	9						
*12		3100 N	73714	-0-	70614	191862	859	1	55148	3	N	16097	16430 1	285
							17707	9						
*01		251606 X	59744	-0-	-191862	-0-	617	1	45037	3	N	12809	12325 1	769
							14090	9						
*02		53976 X	53976	-0-	-0-	-0-	574	1	40900	3	N	11365	11568 1	566
							12502	9						
*03		54811 X	54811	-0-	-0-	-0-	558	1	41801	3	N	11320	11516 1	370
							12452	9						
*04		37032 X	37032	-0-	-0-	-0-	375	1	28167	3	N	7718	7645 1	443
							8490	9						
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
11		2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				N	1			81
12		2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	29	1	1988	3	N	183	181 1	83
							201	9						
01		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	48	1	2224	3	N	241	193 1	131
							265	9						
02		1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-				N	-0-			131
*03		1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	42	1	1227	3	N	117	190 1	58
							129	9						
*04		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	297	1	761	3	N	92		150
							101	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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	230	1	1660	3	N	401	402 0	32
						441	9						
*06	3000 X	1374	-0-	-1626	-0-	252	1	850	3	N	247	248 0	31
						272	9						
*07	3100 X	2755	-0-	-345	-0-	322	1	1945	3	N	444	444 0	31
						488	9						
*08	3100 X	2685	-0-	-415	-0-	381	1	1868	3	N	396	396 0	31
						436	9						
*09	2760 X	2283	-0-	-477	-0-	323	1	1558	3	N	365	366 0	30
						402	9						
*10	2759 X	2046	-0-	-713	-0-	271	1	1423	3	N	320	320 0	30
						352	9						
*11	2670 X	1885	-0-	-785	-0-	228	1	1290	3	N	334	335 0	29
						367	9						
*12	2759 X	1966	-0-	-793	-0-	239	1	1356	3	N	337	337 0	29
						371	9						
*01	2697 X	1598	-0-	-1099	-0-	159	1	1074	3	N	332	332 0	29
						365	9						
*02	2204 X	1482	-0-	-722	-0-	10	1	1145	3	N	297	297 0	29
						327	9						
*03	2046 X	1175	-0-	-871	-0-	36	1	919	3	N	200	200 0	29
						220	9						
04	1890 X	1609	-0-	-281	-0-	161	1	1104	3	N	313	313 0	29
						344	9						

 SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

11	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-		144
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	1			N	-0-		144
01	371 X	371	-0-	-0-	-0-	343	1	28	9	N	25		169
02	272 X	272	-0-	-0-	-0-	270	1	2	9	N	2		171
03	344 X	344	-0-	-0-	-0-	330	1	14	9	N	13		184
04	344 X	344	-0-	-0-	-0-	332	1	12	9	N	11		195

 LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1		283
12	1395 N	14	-0-	-1381	-0-	12	3	2	9	N	2	4 0	281
01	1395 N	306	-0-	-1089	-0-	17	1	275	3	N	13	14 0	280
						14	9						
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	14	14 0	280
						15	9						
*03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	1	1	701	3	N	29	27 0	282
						32	9						
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-		282

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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	18417 X	18417	-0-	-0-	-0-	251	1	17529	3	N	579	551 1	496
						637	9						
12	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	198	1	8436	3	N	340	373 1	463
						374	9						
01	8649 X	5235	-0-	-3414	-0-	305	1	4736	3	N	176	191 1	448
						194	9						
*02	8091 X	865	-0-	-7226	-0-	62	1	783	3	N	18		466
						20	9						
*03	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-		466
04	8370 X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-		466
LIVE BEE UNIT A		WELL #:		1	RRCID ->	269843	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	12503	PERF.	12612 - 19193	
11	612 X	612	-0-	-0-	-0-	234	1	311	3	N	61	186 1	144
						67	9						
12	84 X	84	-0-	-0-	-0-	43	1	41	9	N	37	164 1	17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
*03	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	11661	3	4915	9	N	4468	4361 0	124
*04	111835 X	111835	-0-	-0-	-0-	63	1	87667	3	N	21914	21922 0	116
						24105	9						
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H		WELL #:		1	RRCID ->	270228	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	12686	PERF.	12996 - 17613	
11	150 X	37	-0-	-113	-0-	37	1			N	-0-		302
12	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	100	1	796	3	N	208	188 1	322
						229	9						
01	429 X	429	-0-	-0-	-0-	46	1	284	3	N	90		412
						99	9						
*02	1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	33	1	1001	3	N	260	370 1	302
						286	9						
*03	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	21		323
04	1080 X	821	-0-	-259	-0-	265	1	360	3	N	178	185 1	316
						196	9						
MIXON UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	270237	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	13468 - 17428	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	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														
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
*05	11748 X	11748	-0-	-0-	-0-	149	1	9417	3	N	1984	2013	1	242
						2182	9							
*06	10040 X	10040	-0-	-0-	-0-	175	1	8150	3	N	1559	1581	1	220
						1715	9							
*07	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	90	1	7706	3	N	1406	1386	1	240
						1547	9							
*08	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	34	1	7430	3	N	1507	1525	1	222
						1658	9							
09	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			222
*10	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	112	1	10504	3	N	2282	2160	1	344
						2510	9							
*11	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	85	1	6620	3	N	1286	1449	1	181
						1415	9							
*12	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	32	1	5894	3	N	1526	1464	1	243
						1679	9							
*01	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	48	1	6074	3	N	1221	1247	1	217
						1343	9							
*02	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	5525	3	1394	9	N	1267	1275	1	209
*03	7949 X	7949	-0-	-0-	-0-	6381	3	1568	9	N	1425	1430	1	204
*04	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	6383	3	1454	9	N	1322	1285	1	241
F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184														
11	4140 X	2972	-0-	-1168	-0-	301	1	2499	3	N	156			227
						172	9							
12	4030 X	1144	-0-	-2886	-0-	15	1	1024	3	N	95	188	1	134
						105	9							
01	4030 X	3233	-0-	-797	-0-	30	1	2921	3	N	256	184	1	206
						282	9							
*02	3770 X	3150	-0-	-620	-0-	53	1	2805	3	N	265	366	1	105
						292	9							
03	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-			105
04	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-			105
KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512														
11	927 X	927	-0-	-0-	-0-	5	1	886	3	N	33			122
						36	9							
12	875 X	875	-0-	-0-	-0-	26	1	815	3	N	31			153
						34	9							
01	691 X	691	-0-	-0-	-0-	11	1	654	3	N	24			177
						26	9							
*02	198 X	198	-0-	-0-	-0-	20	1	174	3	N	4			181
						4	9							
*03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	N	-0-			181
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			182
F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	5	1	1662	3	N	716	558	1	280
						788	9							
01	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	144	1	3180	3	N	811	924	1	167
						892	9							
*02	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	107	1	1668	3	N	399	312	1	254
						439	9							
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			254
*04	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	7	1	1308	3	N	319	359	1	214
						351	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	46687 X	46687	-0-	-0-	-0-	576	1	43121	3	N	2718	2566	0	209
						2990	9							
12	47645 X	47645	-0-	-0-	-0-	564	1	44587	3	N	2267	1567	0	158
						2494	9					751	1	
01	42853 X	42853	-0-	-0-	-0-	382	1	40054	3	N	2197	463	0	395
						2417	9					1497	1	
*02	35788 X	35788	-0-	-0-	-0-	171	1	33920	3	N	1543	993	0	400
						1697	9					545	1	
*03	43340 X	43340	-0-	-0-	-0-	337	1	40737	3	N	2060	778	0	64
						2266	9					1618	1	
*04	37163 X	37163	-0-	-0-	-0-	42	1	35275	3	N	1678	1033	0	352
						1846	9					357	1	

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143														
11	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	12	1	2942	3	N	1219	1791	1	206
						1341	9							
12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	3989	3	1759	9	N	1599	910	1	895
01	7993 X	7993	-0-	-0-	-0-	5647	3	2346	9	N	2133	57	0	779
*02	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	3564	3	1463	9	N	1330	588	0	240
						-2198		634	9	N	576	527	0	289
*03	4185 X	1987	-0-	-2198	-0-	1353	3			N	-0-			289
04	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-			289

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12858 - 18449														
11	6540 X	5432	-0-	-1108	-0-	34	1	4823	3	N	523	753	1	238
						575	9							
12	6758 X	4653	-0-	-2105	-0-	41	1	4050	3	N	511	364	1	385
						562	9							
01	6758 X	2357	-0-	-4401	-0-	49	1	2087	3	N	201	356	1	230
						221	9							
02	5249 X	70	-0-	-5179	-0-	17	1	53	9	N	48	179	1	99
03	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-			99
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-			99

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 AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	52	1 8792 3	N	275	380 1	115	
12	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	303	9 10958 3	N	204	183 1	136	
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	51	1 4348 3	N	35	168 1	3	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	224	9		1		4	
*03	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	41	1 6072 3	N	205		209	
*04	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	39	9 9221 3	N	342	189 1	362	
						226	9					
						40	1					
						376	9					
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432												
11	360 X	183	-0-	-177	-0-	142	1 41 9	N	37		166	
12	372 X	354	-0-	-18	-0-	240	1 39 3	N	68	176 1	58	
01	372 X	218	-0-	-154	-0-	75	9		-0-		58	
*02	174 X	43	-0-	-131	-0-	218	1 17 3	N	9		67	
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-	16	1		-0-		67	
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	10	9		-0-	50 1	17	
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735												
11	16920 X	1942	-0-	-14978	-0-	189	1 1674 3	N	72		298	
12	14167 X	-0-	-0-	-14167	-0-	79	9		-0-		298	
01	10292 X	-0-	-0-	-10292	-0-				-0-		298	
02	1885 X	-0-	-0-	-1885	-0-				-0-		298	
*03	2015 X	37	-0-	-1978	-0-	2	1 35 3	N	-0-		298	
04	1950 X	404	-0-	-1546	-0-	404	3		-0-		298	
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930												
11	990 N	830	-0-	-160	-0-	26	1 693 3	N	101	159 1	159	
12	868 N	495	-0-	-373	-0-	111	9 414 3	N	73		232	
01	837 N	599	-0-	-238	-0-	1	1 455 3	N	102	180 1	154	
*02	812 N	784	-0-	-28	-0-	80	9 634 3	N	121		275	
*03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1 515 3	N	131		406	
*04	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	112	9 1021 3	N	137	345 1	198	
						17	1					
						133	9					
						3	1					
						144	9					
						13	1					
						151	9					
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825												
11	5250 X	609	-0-	-4641	-0-	111	1 498 3	N	-0-		478	
12	5425 X	1423	-0-	-4002	-0-	26	1 1395 3	N	2	191 1	289	
01	5208 X	7	-0-	-5201	-0-	2	9		-0-		289	
*02	3161 X	2294	-0-	-867	-0-	7	1 33 9	N	30		319	
*03	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	2261	3 8875 3	N	310		629	
*04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	5	1 177 9	N	161	690 1	100	
						341	9					
						6899	3					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	69	1	6898	3	N	521	190	1		454
						573	9								
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				454
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				454
02	7366 X	-0-	-0-	-7366	-0-					N	1	368	1		87
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-				87
*04	7620 X	139	-0-	-7481	-0-	66	1	73	3	N	-0-				87

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000															
11	5670 X	143	-0-	-5527	-0-	5	1	135	3	N	3				392
						3	9								
12	5859 X	1317	-0-	-4542	-0-	2	1	1227	3	N	80				472
						88	9								
01	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-				472
*02	5336 X	121	-0-	-5215	-0-	21	1	100	3	N	-0-				472
*03	7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	191	1	7331	3	N	419				891
						461	9								
*04	6267 X	6267	-0-	-0-	-0-	416	1	5608	3	N	221	717	1		395
						243	9								

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275															
11	3870 X	2	-0-	-3868	-0-	2	1			N	-0-				184
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				184
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-				184
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				184
*03	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	4	124	1		64
04	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				64

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950															
11	3270 X	2930	-0-	-340	-0-	251	1	2198	3	N	437	379	1		171
						481	9								
12	3379 X	1819	-0-	-1560	-0-	250	1	1188	3	N	346	365	1		152
						381	9								
01	3379 X	2503	-0-	-876	-0-	106	1	2053	3	N	313	373	1		92
						344	9								
*02	2842 X	689	-0-	-2153	-0-	207	1	404	3	N	71				163
						78	9								
*03	3038 X	2928	-0-	-110	-0-	114	1	2440	3	N	340	367	1		136
						374	9								
04	2940 X	2288	-0-	-652	-0-	90	1	1880	3	N	289	177	1		248
						318	9								

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 2 RRCID -> 272307 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12647 - 17911															
11	240 N	229	-0-	-11	-0-	163	1	66	9	N	60				141
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	160	1	48	3	N	66	129	1		78
						73	9								
01	682 N	284	-0-	-398	-0-	129	1	68	3	N	79				157
						87	9								
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	262	3	130	9	N	118	160	1		115
*03	279 N	72	-0-	-207	-0-	61	3	11	9	N	10				125
*04	753 N	753	-0-	-0-	-0-	556	3	197	9	N	179	172	0	85 1	47

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE			CODE	CODE	
*05		7533 X	5098	-0-	-2435	-0-	157 1	3806 3	N	1032	1032 0		-0-
							1135 9						
*06		7290 X	5232	-0-	-2058	-0-	194 1	3886 3	N	1047	1047 0		-0-
							1152 9						
*07		7161 X	4604	-0-	-2557	-0-	215 1	3352 3	N	943	943 0		-0-
							1037 9						
*08		6634 X	4399	-0-	-2235	-0-	214 1	3167 3	N	925	925 0		-0-
							1018 9						
*09		5220 X	3414	-0-	-1806	-0-	138 1	2558 3	N	653	653 0		-0-
							718 9						
*10		5394 X	4544	-0-	-850	-0-	86 1	3420 3	N	944	944 0		-0-
							1038 9						
*11		5220 X	3742	-0-	-1478	-0-	22 1	2781 3	N	854	854 0		-0-
							939 9						
*12		4588 X	1217	-0-	-3371	-0-	2 1	922 3	N	266	266 0		-0-
							293 9						
*01		4557 X	3261	-0-	-1296	-0-	7 1	2625 3	N	572	572 0		-0-
							629 9						
*02		4263 X	4120	-0-	-143	-0-	11 1	3020 3	N	990	990 0		-0-
							1089 9						
*03		4557 X	3410	-0-	-1147	-0-	31 1	2448 3	N	846	846 0		-0-
							931 9						
04		3750 X	3415	-0-	-335	-0-	31 1	2505 3	N	799	799 0		-0-
							879 9						
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457													
11		12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	11227 3	1135 9	N	1032	1032 0		79
12		13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	12741 3	1179 9	N	1072	1072 0		79
01		15129 X	15129	-0-	-0-	-0-	13620 3	1509 9	N	1372	39 0	1313 1	99
*02		12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	11400 3	1198 9	N	1089	1089 0		99
*03		12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	11263 3	1184 9	N	1076	1076 0		99
04		11370 X	10844	-0-	-526	-0-	9768 3	1076 9	N	978	978 0		99
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520													
11		3090 X	669	-0-	-2421	-0-	249 1	326 3	N	85	189 1		24
							94 9						
12		2976 X	1240	-0-	-1736	-0-	204 1	894 3	N	129			153
							142 9						
01		2790 X	625	-0-	-2165	-0-	32 1	535 3	N	53	182 1		24
							58 9						
02		1508 X	-0-	-0-	-1508	-0-			N	-0-			24
*03		1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	90 1	1576 3	N	154			178
							169 9						
04		1200 X	355	-0-	-845	-0-	163 1	85 3	N	97	167 1		108
							107 9						
WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838													
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
*03		3100 N	18830	-0-	15730	15730	15642 3	3188 9	N	2898	3034 0		48
*04		3000 N	91909	-0-	88909	104639	731 1	77958 3	N	12018	11534 0	505 1	27
							13220 9						

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 #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		13350 X	124	-0-	-13226	-0-		124	1	N	-0-			-0-
12		8029 X	80	-0-	-7949	-0-		80	1	N	-0-			-0-
01		3410 X	54	-0-	-3356	-0-		54	1	N	-0-			-0-
*02		47734 X	47734	-0-	-0-	-0-		35	1	N	893	690	1	203
								982	9					
*03		94195 X	94195	-0-	-0-	-0-		4	1	N	1878	1935	1	146
								2066	9					
*04		98845 X	98845	-0-	-0-	-0-		3	1	N	1475	1457	1	164
								1623	9					

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
11		8010 X	6	-0-	-8004	-0-		6	1	N	-0-			2
12		2697 X	6	-0-	-2691	-0-		6	1	N	-0-			2
01		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	-0-			2
02		2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-				N	-0-			2
03		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				N	1			3
04		6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			3

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
*05		12893 X	12893	-0-	-0-	-0-		17	1	N	1444	1444	0	17
								1588	9					
*06		35846 X	35846	-0-	-0-	-0-		20	1	N	2553	2553	0	17
								2808	9					
*07		33269 X	33269	-0-	-0-	-0-		43	1	N	3245	3245	0	17
								3570	9					
*08		12626 X	12626	-0-	-0-	-0-		15	1	N	1732	1733	0	16
								1905	9					
*09		13062 X	13062	-0-	-0-	-0-		20	1	N	1412	1412	0	16
								1553	9					
*10		16262 X	16262	-0-	-0-	-0-		130	1	N	1557	1558	0	15
								1713	9					
*11		11900 X	11900	-0-	-0-	-0-		124	1	N	1325	1325	0	15
								1458	9					
*12		11795 X	11795	-0-	-0-	-0-		146	1	N	1298	1298	0	15
								1428	9					
*01		12779 X	12779	-0-	-0-	-0-		155	1	N	1267	1266	0	16
								1394	9					
*02		11480 X	11480	-0-	-0-	-0-		92	1	N	1238	1239	0	15
								1362	9					
*03		12763 X	12763	-0-	-0-	-0-		77	1	N	1335	1335	0	15
								1469	9					
*04		10108 X	10108	-0-	-0-	-0-		123	1	N	1119	1119	0	15
								1231	9					

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
11		8070 X	5546	-0-	-2524	-0-		112	1	N	104			188
								114	9					
12		8339 X	4318	-0-	-4021	-0-		133	1	N	59	160	1	87
								65	9					
01		7688 X	4815	-0-	-2873	-0-		74	1	N	70			157
								77	9					
*02		7134 X	5506	-0-	-1628	-0-		5506	3	N	-0-			157
*03		8555 X	8555	-0-	-0-	-0-		101	1	N	50			207
								55	9					
*04		9053 X	9053	-0-	-0-	-0-		136	1	N	255	187	1	275
								281	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		4650 X	2132	-0-	-2518	-0-	148	1	1824	3	N	145		179
12		4805 X	1088	-0-	-3717	-0-	160	9						
01		4712 X	1032	-0-	-3680	-0-	1014	3	74	9	N	67	186 1	60
							10	1	903	3	N	108		168
							119	9						
02		2059 X	39	-0-	-2020	-0-	39	1			N	-0-		168
03		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-		168
04		2130 X	2054	-0-	-76	-0-	1834	3	220	9	N	200		368
KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
11		3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3314	3	46	9	N	42		182
12		1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	136	1	1048	3	N	-0-		182
01		16 X	16	-0-	-0-	-0-	10	1	6	3	N	-0-		182
*02		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	44	1	4488	3	N	77		259
							85	9						
*03		1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	190	1	1342	3	N	26		285
							29	9						
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	183 1	102
KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
11		6690 X	4265	-0-	-2425	-0-	299	1	3582	3	N	349	375 1	134
							384	9						
12		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	345	1	6503	3	N	612	536 1	210
							673	9						
01		6913 X	1417	-0-	-5496	-0-	262	1	993	3	N	147	186 1	171
							162	9						
*02		5800 X	1579	-0-	-4221	-0-	139	1	1111	3	N	299	360 1	110
							329	9						
*03		6913 X	2539	-0-	-4374	-0-	204	1	1999	3	N	305	340 1	75
							336	9						
04		6690 X	5283	-0-	-1407	-0-	174	1	4492	3	N	561	516 1	120
							617	9						
ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
11		11323 X	11323	-0-	-0-	-0-	79	1	10452	3	N	720	750 1	104
							792	9						
12		7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	12	1	6587	3	N	622	726 1	-0-
							684	9						
01		9889 X	37	-0-	-9852	-0-	37	1			N	-0-		-0-
02		10933 X	6	-0-	-10927	-0-	6	1			N	-0-		-0-
03		11687 X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	164	164 1	-0-
04		11310 X	-0-	-0-	-11310	-0-					N	-0-		-0-
ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
11		5460 X	5021	-0-	-439	-0-	233	1	4537	3	N	228	190 1	108
							251	9						
12		4650 X	926	-0-	-3724	-0-	484	1	362	3	N	73	181 1	-0-
							80	9						
01		5642 X	27	-0-	-5615	-0-	27	1			N	-0-		-0-
*02		5278 X	113	-0-	-5165	-0-	2	1	111	3	N	-0-		-0-
03		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-		-0-
04		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
11		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	30 1	4698 3	N	207	191 1	77
							228 9					
12		3534 X	1793	-0-	-1741	-0-	30 1	1707 3	N	51		128
							56 9					
01		2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	11 1	1932 3	N	53	181 1	-0-
							58 9					
02		4785 X	-0-	-0-	-4785	-0-			N	-0-		-0-
03		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			N	-0-		-0-
04		4950 X	1886	-0-	-3064	-0-	1843 3	43 9	N	39	39 0	-0-

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731												
11		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	38 1	5894 3	N	315	188 1	301
							347 9					
12		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	16 1	5893 3	N	292	368 1	225
							321 9					
01		4557 X	2639	-0-	-1918	-0-	38 1	2451 3	N	136	172 1	189
							150 9					
*02		6061 X	5045	-0-	-1016	-0-	190 1	4581 3	N	249	181 1	257
							274 9					
*03		6479 X	4707	-0-	-1772	-0-	398 1	4054 3	N	232	161 1	328
							255 9					
04		6270 X	4425	-0-	-1845	-0-	390 1	3813 3	N	202	188 1	342
							222 9					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862												
11		34158 X	34158	-0-	-0-	-0-	644 1	31106 3	N	2189	2189 0	97
							2408 9					
12		36571 X	36571	-0-	-0-	-0-	664 1	33452 3	N	2232	2232 0	97
							2455 9					
01		15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	632 1	13458 3	N	866	866 0	97
							953 9					
*02		19084 X	19084	-0-	-0-	-0-	366 1	17544 3	N	1067	1067 0	97
							1174 9					
*03		30608 X	30608	-0-	-0-	-0-	561 1	28096 3	N	1774	1576 0	186 1
							1951 9					109
*04		12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	344 1	11492 3	N	663	431 0	326 1
							729 9					15

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	126 1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333											
BURGESS UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 277482	COMPL. DATE 07/31/2015	TOTAL DEPTH 11923	PERF.12261	- 18442				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6660 X	5808	-0-	-852	-0-	335 1	4546 3	N	843	831 0		37
							927 9						
12		6882 X	1647	-0-	-5235	-0-	299 1	1096 3	N	229	229 0		37
							252 9						
01		6262 X	4922	-0-	-1340	-0-	114 1	4139 3	N	608	517 0		128
							669 9						
02		5626 X	-0-	-0-	-5626	-0-			N	-0-			128
03		6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-			N	-0-			128
04		5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-			N	-0-			128

BURGESS UNIT A		WELL #:		3	RRCID -> 277533	COMPL. DATE 08/02/2015	TOTAL DEPTH 12003	PERF.12381	- 18545				
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		75 X	75	-0-	-0-	-0-	62 1	12 3	N	1			28
							1 9						
02		269 X	269	-0-	-0-	-0-	267 1	2 9	N	2			30
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04		60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			30

BURGESS UNIT A		WELL #:		4	RRCID -> 277534	COMPL. DATE 08/04/2015	TOTAL DEPTH 11944	PERF.12172	- 18308				
11		7170 X	4931	-0-	-2239	-0-	272 1	4001 3	N	598	598 0		87
							658 9						
12		8413 X	8413	-0-	-0-	-0-	7811 3	602 9	N	547	548 0		86
01		7750 X	7391	-0-	-359	-0-	6483 3	908 9	N	825	618 0	190 1	103
*02		7250 X	3400	-0-	-3850	-0-	1 1	3037 3	N	329	330 0		102
							362 9						
*03		8060 X	4939	-0-	-3121	-0-	4531 3	408 9	N	371	371 0		102
04		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-			N	-0-			102

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		5	RRCID -> 277535	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH 12484	PERF.12448	- 18022				
11		4710 X	2722	-0-	-1988	-0-	525 1	1655 3	N	493	528 1		73
							542 9						
12		3565 X	2926	-0-	-639	-0-	494 1	1966 3	N	424	368 1		129
							466 9						
01		2449 X	1544	-0-	-905	-0-	246 1	1052 3	N	224	185 1		168
							246 9						
*02		2639 X	1503	-0-	-1136	-0-	289 1	991 3	N	203	349 1		22
							223 9						
*03		2914 X	25	-0-	-2889	-0-	9 1	15 3	N	1			23
							1 9						
*04		4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	296 1	3227 3	N	736	736 0		23
							810 9						

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		6	RRCID -> 277536	COMPL. DATE 12/22/2015	TOTAL DEPTH 12346	PERF.12470	- 17753				
11		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	11 1	1083 3	N	193	190 1		174
							212 9						
12		1798 N	1401	-0-	-397	-0-	1213 3	188 9	N	171	174 1		171
01		1023 N	481	-0-	-542	-0-	400 3	81 9	N	74	185 1		60
*02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1063 3	251 9	N	228	180 1		108
*03		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	9 1	1174 3	N	199	164 0		143
							219 9						
*04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1234 3	169 9	N	154	155 0		142

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	275	1	1700	3	N	250	185	111
						9							
*06	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	41	1	1778	3	N	345	372	84
						380	9						
*07	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	55	1	2590	3	N	199	185	98
						219	9						
*08	919 X	919	-0-	-0-	-0-	790	3	129	9	N	117	187	28
*09	1853 X	1853	-0-	-0-	-0-	1	1	1661	3	N	174		202
						191	9						
*10	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	50	1	1506	3	N	182	179	205
						200	9						
*11	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	221	1	765	3	N	252	354	103
						277	9						
*12	1192 X	1192	-0-	-0-	-0-	376	1	559	3	N	234	189	148
						257	9						
*01	1325 X	1325	-0-	-0-	-0-	299	1	770	3	N	233	193	188
						256	9						
*02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	359	1	882	3	N	177	181	184
						195	9						
*03	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	274	1	928	3	N	197	178	203
						217	9						
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	95	1	1221	3	N	195	185	213
						215	9						

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

11	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	254	1	3705	3	N	315	458	53
						347	9						
12	4433 X	4262	-0-	-171	-0-	362	1	3520	3	N	345	166	232
						380	9						
01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	380	1	4024	3	N	420	559	93
						462	9						
*02	4147 X	3972	-0-	-175	-0-	285	1	3335	3	N	320	189	224
						352	9						
*03	4433 X	4275	-0-	-158	-0-	342	1	3569	3	N	331	359	196
						364	9						
04	4290 X	3970	-0-	-320	-0-	314	1	3295	3	N	328	360	164
						361	9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		24
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	181		205
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		205

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

M O	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
11	4590 X	3614	-0-	-976	-0-	19	1	2949	3	N	587	550 0	50
						646	9						
12	5549 X	4291	-0-	-1258	-0-	6	1	3561	3	N	658	660 0	48
						724	9						
01	5549 X	4446	-0-	-1103	-0-	42	1	3702	3	N	638	639 0	47
						702	9						
*02	5191 X	2684	-0-	-2507	-0-	2271	3	413	9	N	375	376 0	46
*03	4278 X	655	-0-	-3623	-0-	71	1	562	3	N	20	20 0	46
						22	9						
04	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-		46

 SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

*05	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	115	1	5201	3	N	471	367 1	205
						518	9						
*06	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	117	1	4199	3	N	529	560 1	174
						582	9						
*07	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	37	1	3846	3	N	362	359 1	177
						398	9						
*08	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	70	1	1803	3	N	206	338 1	45
						227	9						
*09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	160	1	2888	3	N	307	187 1	165
						338	9						
*10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	143	1	2959	3	N	371	358 1	178
						408	9						
*11	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	24	1	2908	3	N	380	372 1	186
						418	9						
*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

 MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

11	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	367	1	5875	3	N	937	905 0	49
						1031	9						
12	7843 X	7573	-0-	-270	-0-	385	1	6141	3	N	952	954 0	47
						1047	9						
01	7843 X	4779	-0-	-3064	-0-	358	1	3777	3	N	585	586 0	46
						644	9						
*02	7337 X	4990	-0-	-2347	-0-	107	1	4257	3	N	569	570 0	45
						626	9						
*03	7564 X	3249	-0-	-4315	-0-	81	1	2890	3	N	253	254 0	44
						278	9						
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-		44

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
MARLENE OLSON		WELL #:		7	RRCID ->	277730	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	12292	PERF.12299	- 20130		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		8214 X	8214	-0-	-0-	19	1	7006	3	N	1081	1046	0	51
						1189	9							
12		8413 X	8413	-0-	-0-	17	1	7282	3	N	1013	1014	0	50
						1114	9							
01		7688 X	4866	-0-	-2822	21	1	4212	3	N	575	575	0	50
						633	9							
*02		7192 X	5001	-0-	-2191	134	1	4273	3	N	540	541	0	49
						594	9							
*03		7688 X	2399	-0-	-5289	13	1	2230	3	N	142	142	0	49
						156	9							
04		7440 X	-0-	-0-	-7440					N	-0-			49

COLVIN UNIT B		WELL #:		4	RRCID ->	277739	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	12271	PERF.16558	- 17768		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DOBIE RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	278589	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	12791	PERF.13036	- 18052		
11		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74	
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74	
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74	
02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74	
03		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74	
04		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		74	

COLVIN UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	278936	COMPL. DATE	05/12/2016	TOTAL DEPTH	12195	PERF.12192	- 18636		
11		7470 X	6162	-0-	-1308	615	1	4441	3	N	1005	926	1	264
						1106	9							
12		7719 X	7309	-0-	-410	525	1	5427	3	N	1234	1298	1	200
						1357	9							
01		7719 X	404	-0-	-7315	159	1	175	3	N	64	178	1	86
						70	9							
02		7221 X	-0-	-0-	-7221					N	-0-			86
03		7316 X	-0-	-0-	-7316					N	-0-			86
04		7080 X	766	-0-	-6314	766	3			N	-0-			86

COLVIN UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	279438	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL DEPTH	12173	PERF.12373	- 18657		
11		2190 X	391	-0-	-1799	2	1	365	3	N	22			62
						24	9							
12		2263 X	105	-0-	-2158	8	1	96	3	N	1			63
						1	9							
01		2263 X	95	-0-	-2168	3	1	71	3	N	19			82
						21	9							
*02		783 X	126	-0-	-657	50	1	58	3	N	16	98	1	-0-
						18	9							
*03		837 X	-0-	-0-	-837					N	-0-			-0-
04		390 X	-0-	-0-	-390					N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853

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
11	6900 X	5236	-0-	-1664	-0-	254 1 652 9	4330 3	N	593	591 0	131
12	7130 X	4949	-0-	-2181	-0-	310 1 630 9	4009 3	N	573	574 0	130
01	7130 X	2173	-0-	-4957	-0-	175 1 276 9	1722 3	N	251	252 0	129
*02	5829 X	56	-0-	-5773	-0-	5 1 7 9	44 3	N	6	6 0	129
*03	5425 X	4277	-0-	-1148	-0-	73 1 413 9	3791 3	N	375	375 0	129
*04	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	242 1 762 9	5580 3	N	693	693 0	129

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936

11	14670 X	8441	-0-	-6229	-0-	94 1 231 9	8116 3	N	210	188 1	95
12	11563 X	1	-0-	-11562	-0-	1 1		N	-0-		95
01	11563 X	7709	-0-	-3854	-0-	25 1 207 9	7477 3	N	188	175 1	108
*02	22771 X	22771	-0-	-0-	-0-	207 1 407 9	22157 3	N	370	361 1	117
*03	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	219 1 292 9	14739 3	N	265	186 1	196
*04	13227 X	13227	-0-	-0-	-0-	210 1 243 9	12774 3	N	221	332 1	85

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

*05	5828 X	4730	-0-	-1098	-0-	3979 3	751 9	N	683	553 1	223
*06	5640 X	4856	-0-	-784	-0-	4094 3	762 9	N	693	847 1	69
*07	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	5954 3	909 9	N	826	697 1	198
*08	5704 X	5553	-0-	-151	-0-	4703 3	850 9	N	773	884 1	87
*09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4193 3	900 9	N	818	725 1	180
*10	5828 X	5324	-0-	-504	-0-	4366 3	958 9	N	871	876 1	175
*11	5640 X	5167	-0-	-473	-0-	4184 3	983 9	N	894	742 1	327
*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 1 926 9	3794 3	N	842	917 1	173
04	5160 X	4259	-0-	-901	-0-	225 1 845 9	3189 3	N	768	728 1	213

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

11	4020 X	2668	-0-	-1352	-0-	1900 3	768 9	N	698	926 1	92
12	4154 X	2529	-0-	-1625	-0-	1913 3	616 9	N	560	351 1	301
01	4154 X	2252	-0-	-1902	-0-	182 1 406 9	1664 3	N	369	193 0	105
*02	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	2535 3	551 9	N	501	502 0	104
*03	2759 X	2478	-0-	-281	-0-	6 1 519 9	1953 3	N	472	472 0	104
04	2670 X	2404	-0-	-266	-0-	1892 3	512 9	N	465	466 0	103

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		540 X	-0-	-0-	-540	-0-						81
12		2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2	1	2132	3	N	81
01		1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	1033	3	11	9	N	91
*02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	222	1	431	3	N	92
							1	9				
*03		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1	1	1765	3	N	93
							1	9				
*04		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	93
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580												
11		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	772	1	5612	3	N	131
							417	9				
12		7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	658	1	6124	3	N	130
							451	9				
01		6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	163	1	6311	3	N	-0-
							221	9				
*02		6583 X	3398	-0-	-3185	-0-	16	1	3054	3	N	-0-
							328	9				
*03		7223 X	5152	-0-	-2071	-0-	170	1	4760	3	N	-0-
							222	9				
*04		9300 X	9300	-0-	-0-	-0-	507	1	8358	3	N	-0-
							435	9				
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445												
11		7020 X	4341	-0-	-2679	-0-	4009	3	332	9	N	82
							4012	3	283	9	N	161
12		7254 X	4295	-0-	-2959	-0-	2164	1	486	3	N	161
							8	9				
01		7254 X	2658	-0-	-4596	-0-	400	1	338	3	N	-0-
							153	9				
*02		4350 X	891	-0-	-3459	-0-	70	1	4403	3	N	-0-
							233	9				
*03		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	21	1	7840	3	N	-0-
							443	9				
*04		8304 X	8304	-0-	-0-	-0-						-0-
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375												
11		9960 X	8816	-0-	-1144	-0-	329	1	7980	3	N	48
							507	9				
12		10292 X	7565	-0-	-2727	-0-	395	1	6732	3	N	95
							438	9				
01		11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	477	1	11205	3	N	-0-
							300	9				
*02		8526 X	5683	-0-	-2843	-0-	198	1	5060	3	N	-0-
							425	9				
*03		9114 X	2873	-0-	-6241	-0-	87	1	2632	3	N	-0-
							154	9				
04		11610 X	3443	-0-	-8167	-0-	104	1	3131	3	N	-0-
							208	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	9666 X	9666	-0-	-0-	-0-	78 1	8149 3		N	1308	1454 1		145
						1439 9							
12	9295 X	9295	-0-	-0-	-0-	120 1	7733 3		N	1311	1286 1		170
						1442 9							
01	9176 X	7203	-0-	-1973	-0-	196 1	6079 3		N	844	930 1		84
						928 9							
02	8584 X	29	-0-	-8555	-0-	29 1			N	-0-			84
*03	9176 X	641	-0-	-8535	-0-	189 1	406 3		N	42	42 0		84
						46 9							
*04	9078 X	9078	-0-	-0-	-0-	221 1	7832 3		N	932	932 0		84
						1025 9							
COLVIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487													
11	2880 X	445	-0-	-2435	-0-	445 1			Y	-0-			85
						247 1	14249 3		Y	1114	971 0	140 1	88
						1225 9							
01	8215 X	179	-0-	-8036	-0-	179 1			Y	-0-			88
02	7685 X	-0-	-0-	-7685	-0-				Y	3	91 1		-0-
*03	15748 X	13964	-0-	-1784	-0-	118 1	12973 3		Y	794	794 0		-0-
						873 9							
04	15240 X	10	-0-	-15230	-0-	10 1			Y	-0-			-0-
COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WILLEKE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904													
11	14 X	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
12	248 X	229	-0-	-19	-0-	229 1			N	-0-			-0-
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293 1			N	-0-			-0-
*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-
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058													
11	35689 X	35689	-0-	-0-	-0-	292 1	27284 3		N	7375	6188 0	1107 1	142
						8113 9							
12	34736 X	34736	-0-	-0-	-0-	289 1	26447 3		N	7273	7274 0		141
						8000 9							
01	17360 X	6903	-0-	-10457	-0-	504 1	4765 3		N	1485	1434 1		192
						1634 9							
*02	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	293 1	21746 3		N	4363	2363 0	2160 1	32
						4799 9							
*03	31519 X	31519	-0-	-0-	-0-	367 1	26748 3		N	4004	4004 0		32
						4404 9							
04	22620 X	9543	-0-	-13077	-0-	207 1	8289 3		N	952	832 0		152
						1047 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

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

SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455

11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

11	30000 X	24545	-0-	-5455	-0-	-0-	156	1	22212	3	Y	1979	1979	0			-0-
							2177	9									
12	31000 X	18268	-0-	-12732	-0-	-0-	163	1	16497	3	Y	1462	1462	0			-0-
							1608	9									
01	31000 X	5799	-0-	-25201	-0-	-0-	28	1	5237	3	Y	485	485	0			-0-
							534	9									
*02	25172 X	21562	-0-	-3610	-0-	-0-	119	1	19561	3	Y	1711	1711	0			-0-
							1882	9									
*03	31984 X	31984	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	28980	3	Y	2516	2516	0			-0-
							2768	9									
04	24540 X	18613	-0-	-5927	-0-	-0-	121	1	14469	3	Y	3657	3657	0			-0-
							4023	9									

SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442

*05	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	-0-	315	1	6454	3	Y	1080	1080	0			-0-
							1188	9									
*06	7050 X	6403	-0-	-647	-0-	-0-	285	1	4083	3	Y	1850	1850	0			-0-
							2035	9									
*07	6324 X	5360	-0-	-964	-0-	-0-	343	1	3366	3	Y	1501	1501	0			-0-
							1651	9									
*08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	2519	3	Y	1510	1510	0			-0-
							1661	9									
*09	3120 X	1618	-0-	-1502	-0-	-0-	81	1	961	3	Y	524	524	0			-0-
							576	9									
*10	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	-0-	764	1	4954	3	Y	1645	1645	0			-0-
							1810	9									
*11	6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	-0-	365	1	4655	3	Y	1274	1274	0			-0-
							1401	9									
*12	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	-0-	355	1	4413	3	Y	1072	1072	0			-0-
							1179	9									
*01	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	-0-	529	1	8991	3	Y	1742	1742	0			-0-
							1916	9									
*02	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	-0-	370	1	7529	3	Y	1323	1323	0			-0-
							1455	9									
*03	7533 X	3434	-0-	-4099	-0-	-0-	175	1	2804	3	Y	414	414	0			-0-
							455	9									
04	7440 X	-0-	-0-	-7440	-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 #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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																	
11		29970 X	16097	-0-	-13873	-0-	105	1	14924	3	Y	971	971	0			-0-
							1068	9									
12		30969 X	1968	-0-	-29001	-0-	18	1	1814	3	Y	124	124	0			-0-
							136	9									
01		30969 X	24820	-0-	-6149	-0-	125	1	23107	3	Y	1444	1444	0			-0-
							1588	9									
*02		24908 X	24908	-0-	-0-	-0-	142	1	23275	3	Y	1355	1355	0			-0-
							1491	9									
*03		33084 X	33084	-0-	-0-	-0-	244	1	29929	3	Y	2646	2646	0			-0-
							2911	9									
04		24030 X	19456	-0-	-4574	-0-	150	1	17826	3	Y	1345	1345	0			-0-
							1480	9									
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505																	
*05		16275 X	12241	-0-	-4034	-0-	231	1	10582	3	N	1298	1422	1			155
							1428	9									
*06		15750 X	11393	-0-	-4357	-0-	296	1	9779	3	N	1198	1099	1			254
							1318	9									
*07		15407 X	11436	-0-	-3971	-0-	290	1	9782	3	N	1240	1241	1			253
							1364	9									
*08		15407 X	9615	-0-	-5792	-0-	296	1	8252	3	N	970	1089	1			134
							1067	9									
*09		14910 X	12003	-0-	-2907	-0-	280	1	10294	3	N	1299	1269	1			164
							1429	9									
*10		12245 X	10336	-0-	-1909	-0-	261	1	8813	3	N	1147	1036	1			275
							1262	9									
*11		11400 X	8864	-0-	-2536	-0-	238	1	7384	3	N	1129	1252	1			152
							1242	9									
*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
ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
 SCHEDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	30	1	516	3	Y	1401	1401	0
						1541	9						-0-
*07	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	108	3	1321	9	Y	1201	1201	0
*08	3100 N	5069	-0-	1969	1969	289	1	3524	3	Y	1142	1142	0
						1256	9						-0-
*09	3000 N	2638	-0-	-362	1607	176	1	2001	3	Y	419	419	0
						461	9						-0-
*10	3100 N	4448	-0-	1348	2955	486	1	3108	3	Y	776	776	0
						854	9						-0-
*11	6704 X	3749	-0-	-2955	-0-	202	1	2601	3	Y	860	860	0
						946	9						-0-
*12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	187	1	2356	3	Y	824	824	0
						906	9						-0-
*01	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	201	1	3438	3	Y	791	791	0
						870	9						-0-
*02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	151	1	3097	3	Y	693	693	0
						762	9						-0-
*03	2356 X	1116	-0-	-1240	-0-	54	1	869	3	Y	175	175	0
						193	9						-0-
04	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-		-0-

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

*05	14228 X	14228	-0-	-0-	-0-	31	1	11545	3	N	2411	2411	0
						2652	9						-0-
*06	966 X	966	-0-	-0-	-0-	61	1	761	3	N	131	131	0
						144	9						-0-
*07	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	72	1	3667	3	N	809	809	0
						890	9						-0-
*08	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	20	1	2179	3	N	2008	2008	0
						2209	9						-0-
*09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	18	1	1368	3	N	1739	1739	0
						1913	9						-0-
*10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	45	1	2792	3	N	1391	1391	0
						1530	9						-0-
*11	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	49	1	3347	3	N	1323	1323	0
						1455	9						-0-
*12	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	45	1	2690	3	N	1267	1267	0
						1394	9						-0-
*01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	32	1	2264	3	N	1063	1063	0
						1169	9						-0-
*02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	41	1	2767	3	N	1002	1002	0
						1102	9						-0-
*03	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	19	1	890	3	N	1001	1001	0
						1101	9						-0-
*04	1201 X	1201	-0-	-0-	-0-	89	3	1112	9	N	1011	1011	0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193														
M	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
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-		324 3	14 9	N	13	13 0		-0-
12		601 N	601	-0-	-0-	-0-		469 3	132 9	N	120	120 0		-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-		1 1	169 3	N	45	45 0		-0-
								50 9						
*02		241 N	241	-0-	-0-	-0-		187 3	54 9	N	49	49 0		-0-
*03		124 N	111	-0-	-13	-0-		1 1	90 3	N	18	18 0		-0-
								20 9						
*04		532 N	532	-0-	-0-	-0-		12 1	410 3	N	100	100 0		-0-
								110 9						
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551														
11		31140 X	30330	-0-	-810	-0-		425 1	28806 3	N	999	1112 1		285
								1099 9						
12		32085 X	30277	-0-	-1808	-0-		449 1	28749 3	N	981	924 1		342
								1079 9						
01		32085 X	22796	-0-	-9289	-0-		424 1	21479 3	N	812	915 1		239
								893 9						
*02		29319 X	12980	-0-	-16339	-0-		189 1	12276 3	N	468	556 1		151
								515 9						
*03		32380 X	32380	-0-	-0-	-0-		426 1	30779 3	N	1068	902 1		317
								1175 9						
*04		31917 X	31917	-0-	-0-	-0-		373 1	30456 3	N	989	1092 1		214
								1088 9						
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389														
11		13260 X	7096	-0-	-6164	-0-		52 1	6792 3	N	229	229 0		-0-
								252 9						
12		13702 X	8108	-0-	-5594	-0-		64 1	7762 3	N	256	256 0		-0-
								282 9						
01		10385 X	488	-0-	-9897	-0-		5 1	448 3	N	32	32 0		-0-
								35 9						
*02		9715 X	9127	-0-	-588	-0-		8817 3	310 9	N	282	282 0		-0-
*03		10075 X	8496	-0-	-1579	-0-		8267 3	229 9	N	208	208 0		-0-
04		7860 X	6374	-0-	-1486	-0-		6199 3	175 9	N	159	159 0		-0-
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237														
11		17130 X	9565	-0-	-7565	-0-		68 1	8978 3	N	472	472 0		-0-
								519 9						
12		17701 X	12425	-0-	-5276	-0-		96 1	11680 3	N	590	590 0		-0-
								649 9						
01		23188 X	1728	-0-	-21460	-0-		17 1	1522 3	N	172	172 0		-0-
								189 9						
*02		21692 X	11761	-0-	-9931	-0-		11005 3	756 9	N	687	687 0		-0-
*03		23188 X	9585	-0-	-13603	-0-		9145 3	440 9	N	400	400 0		-0-
*04		13556 X	13556	-0-	-0-	-0-		12848 3	708 9	N	644	644 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483														
M O	ALLOW 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
11	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	205	1	10087	3	N	477	477	0	-0-
						525	9							
12	12989 X	6102	-0-	-6887	-0-	138	1	5645	3	N	290	290	0	-0-
						319	9							
01	13888 X	8587	-0-	-5301	-0-	199	1	7835	3	N	503	503	0	-0-
						553	9							
*02	12992 X	5124	-0-	-7868	-0-	113	1	4752	3	N	235	235	0	-0-
						259	9							
*03	13888 X	6886	-0-	-7002	-0-	153	1	6381	3	N	320	320	0	-0-
						352	9							
04	10830 X	9669	-0-	-1161	-0-	208	1	8984	3	N	434	434	0	-0-
						477	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920														
11	16602 X	16602	-0-	-0-	-0-	316	1	15564	3	N	656	656	0	-0-
						722	9							
12	16160 X	16160	-0-	-0-	-0-	367	1	14981	3	N	738	738	0	-0-
						812	9							
01	11129 X	9484	-0-	-1645	-0-	223	1	8814	3	N	406	406	0	-0-
						447	9							
*02	16037 X	15573	-0-	-464	-0-	341	1	14407	3	N	750	750	0	-0-
						825	9							
*03	17143 X	15594	-0-	-1549	-0-	349	1	14519	3	N	660	660	0	-0-
						726	9							
04	16590 X	16252	-0-	-338	-0-	353	1	15230	3	N	608	608	0	-0-
						669	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802														
11	9900 X	5880	-0-	-4020	-0-	110	1	5411	3	N	326	326	0	-0-
						359	9							
12	9145 X	4298	-0-	-4847	-0-	97	1	3958	3	N	221	221	0	-0-
						243	9							
01	10825 X	10825	-0-	-0-	-0-	255	1	10060	3	N	464	464	0	-0-
						510	9							
*02	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	136	1	5733	3	N	349	349	0	-0-
						384	9							
*03	6076 X	5240	-0-	-836	-0-	116	1	4821	3	N	275	275	0	-0-
						303	9							
04	10470 X	3995	-0-	-6475	-0-	85	1	3665	3	N	223	223	0	-0-
						245	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833														
11	12870 X	11008	-0-	-1862	-0-	204	1	10075	3	N	663	663	0	-0-
						729	9							
12	10850 X	9856	-0-	-994	-0-	223	1	9092	3	N	492	492	0	-0-
						541	9							
01	10850 X	5376	-0-	-5474	-0-	124	1	4910	3	N	311	311	0	-0-
						342	9							
*02	10643 X	8589	-0-	-2054	-0-	187	1	7896	3	N	460	460	0	-0-
						506	9							
*03	11377 X	9257	-0-	-2120	-0-	202	1	8408	3	N	588	588	0	-0-
						647	9							
04	11010 X	7733	-0-	-3277	-0-	164	1	7107	3	N	420	420	0	-0-
						462	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 #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	127	1	16769	3	N	2791	2791	0	-0-
						3070	9							
12	19778 X	19444	-0-	-334	-0-	129	1	15805	3	N	3191	3191	0	-0-
						3510	9							
01	19778 X	2958	-0-	-16820	-0-	29	1	2532	3	N	361	361	0	-0-
						397	9							
*02	23444 X	23444	-0-	-0-	-0-	22001	3	1443	9	N	1312	1312	0	-0-
*03	20646 X	15906	-0-	-4740	-0-	14838	3	1068	9	N	971	971	0	-0-
04	19980 X	12836	-0-	-7144	-0-	12064	3	772	9	N	702	702	0	-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
11	22070 X	22070	-0-	-0-	-0-	154	1	20196	3	N	1564	1564	0	-0-
						1720	9							
12	19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	140	1	17059	3	N	2376	2376	0	-0-
						2614	9							
01	11222 X	214	-0-	-11008	-0-	2	1	194	3	N	16	16	0	-0-
						18	9							
*02	21344 X	14694	-0-	-6650	-0-	13759	3	935	9	N	850	850	0	-0-
*03	22816 X	14163	-0-	-8653	-0-	13325	3	838	9	N	762	762	0	-0-
04	22080 X	13694	-0-	-8386	-0-	12936	3	758	9	N	689	689	0	-0-

PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
11	11130 X	8645	-0-	-2485	-0-	161	1	7942	3	N	493	493	0	-0-
						542	9							
12	10416 X	9319	-0-	-1097	-0-	209	1	8520	3	N	536	536	0	-0-
						590	9							
01	10323 X	10142	-0-	-181	-0-	238	1	9388	3	N	469	469	0	-0-
						516	9							
*02	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	185	1	7830	3	N	440	440	0	-0-
						484	9							
*03	9331 X	8628	-0-	-703	-0-	192	1	7977	3	N	417	417	0	-0-
						459	9							
04	9810 X	8353	-0-	-1457	-0-	178	1	7685	3	N	445	445	0	-0-
						490	9							

PULLIN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771														
11	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-			-0-
12	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			-0-
01	7161 X	60	-0-	-7101	-0-	1	1	59	3	N	-0-			-0-
*02	6699 X	20	-0-	-6679	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*03	3224 X	519	-0-	-2705	-0-	12	1	490	3	N	15	15	0	-0-
						17	9							
*04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	3	1	125	3	N	9	9	0	-0-
						10	9							

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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													
F. MALEK UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883													
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
11	9630 X	4670	-0-	-4960	-0-	132	1 3624	3 N	831	831	0	-0-	
12	9951 X	6229	-0-	-3722	-0-	914	9 167	1 4948	3 N	1013	1013	0	-0-
01	5518 X	3189	-0-	-2329	-0-	1114	9 99	1 2301	3 N	717	717	0	-0-
*02	5162 X	4915	-0-	-247	-0-	789	9 178	1 3747	3 N	900	900	0	-0-
*03	6231 X	4975	-0-	-1256	-0-	990	9 134	1 3845	3 N	905	905	0	-0-
04	6030 X	4777	-0-	-1253	-0-	996	9 125	1 3781	3 N	792	792	0	-0-
						871	9						
F. MALEK UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415													
11	16890 X	11774	-0-	-5116	-0-	339	1 9256	3 N	1981	1981	0	-0-	
12	17453 X	8718	-0-	-8735	-0-	2179	9 220	1 6536	3 N	1784	1784	0	-0-
01	16616 X	14404	-0-	-2212	-0-	1962	9 417	1 9756	3 N	3846	3846	0	-0-
*02	13282 X	12143	-0-	-1139	-0-	4231	9 447	1 9419	3 N	2070	2070	0	-0-
*03	13826 X	11634	-0-	-2192	-0-	2277	9 315	1 9056	3 N	2057	2057	0	-0-
04	13950 X	7717	-0-	-6233	-0-	2263	9 201	1 6079	3 N	1306	1306	0	-0-
						1437	9						
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 02/11/2022 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659													
11	16800 X	6002	-0-	-10798	-0-	173	1 4738	3 N	992	992	0	-0-	
12	17360 X	3785	-0-	-13575	-0-	1091	9 96	1 2857	3 N	756	756	0	-0-
01	15686 X	1865	-0-	-13821	-0-	832	9 61	1 1419	3 N	350	350	0	-0-
*02	12760 X	399	-0-	-12361	-0-	385	9 16	1 335	3 N	44	44	0	-0-
*03	6200 X	829	-0-	-5371	-0-	48	9 24	1 695	3 N	100	100	0	-0-
*04	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	110	9 209	1 6328	3 N	1220	1220	0	-0-
						1342	9						
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494													
11	20760 X	8449	-0-	-12311	-0-	232	1 6347	3 N	1700	1700	0	-0-	
12	18972 X	8073	-0-	-10899	-0-	1870	9 214	1 6338	3 N	1383	1383	0	-0-
01	8463 X	7013	-0-	-1450	-0-	1521	9 228	1 5299	3 N	1351	1351	0	-0-
*02	8178 X	4657	-0-	-3521	-0-	1486	9 178	1 3742	3 N	670	670	0	-0-
*03	8742 X	6467	-0-	-2275	-0-	737	9 170	1 4903	3 N	1267	1267	0	-0-
04	8460 X	4797	-0-	-3663	-0-	1394	9 127	1 3830	3 N	764	764	0	-0-
						840	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 #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	13868 X	13868	-0-	-0-	-0-	415	1	11315	3	N	1944	1944	0	-0-
						2138	9							
12	15462 X	15462	-0-	-0-	-0-	443	1	13079	3	N	1764	1764	0	-0-
						1940	9							
01	12121 X	10697	-0-	-1424	-0-	384	1	8852	3	N	1328	1328	0	-0-
						1461	9							
*02	13398 X	6791	-0-	-6607	-0-	255	1	5368	3	N	1062	1062	0	-0-
						1168	9							
*03	15469 X	12033	-0-	-3436	-0-	333	1	9566	3	N	1940	1940	0	-0-
						2134	9							
04	14970 X	10039	-0-	-4931	-0-	269	1	8122	3	N	1498	1498	0	-0-
						1648	9							

F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
11	17070 X	14159	-0-	-2911	-0-	442	1	12023	3	N	1540	1540	0	-0-
						1694	9							
12	27683 X	14910	-0-	-12773	-0-	438	1	12904	3	N	1425	1425	0	-0-
						1568	9							
01	27683 X	11768	-0-	-15915	-0-	412	1	9517	3	N	1672	1672	0	-0-
						1839	9							
*02	25897 X	8336	-0-	-17561	-0-	320	1	6716	3	N	1182	1182	0	-0-
						1300	9							
*03	17980 X	14941	-0-	-3039	-0-	423	1	12125	3	N	2175	2175	0	-0-
						2393	9							
04	14430 X	11593	-0-	-2837	-0-	285	1	8686	3	N	2384	2384	0	-0-
						2622	9							

WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
*06	743 X	743	-0-	-0-	-0-	468	3	275	9	N	250	250	0	-0-
07	372 X	120	-0-	-252	-0-	8	3	112	9	N	102	102	0	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*09	660 N	5	-0-	-655	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	159	3	249	9	N	226	226	0	-0-
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	745	3	129	9	N	117	117	0	-0-
*12	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	867	3	142	9	N	129	129	0	-0-
*01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	806	3	124	9	N	113	113	0	-0-
*02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	796	3	109	9	N	99	99	0	-0-
*03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	685	3	99	9	N	90	90	0	-0-
04	660 N	110	-0-	-550	-0-	12	3	98	9	N	89	89	0	-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
*05	20367 X	17829	-0-	-2538	-0-	15161	3	2668	9	N	2425	2425	0	-0-
*06	18720 X	16398	-0-	-2322	-0-	13922	3	2476	9	N	2251	2251	0	-0-
*07	18445 X	16327	-0-	-2118	-0-	13878	3	2449	9	N	2226	2226	0	-0-
*08	17856 X	15851	-0-	-2005	-0-	13461	3	2390	9	N	2173	2173	0	-0-
*09	17250 X	14841	-0-	-2409	-0-	12668	3	2173	9	N	1975	1975	0	-0-
*10	17825 X	15109	-0-	-2716	-0-	12767	3	2342	9	N	2129	2129	0	-0-
*11	16410 X	13945	-0-	-2465	-0-	11683	3	2262	9	N	2056	2056	0	-0-
*12	16337 X	14104	-0-	-2233	-0-	11699	3	2405	9	N	2186	2186	0	-0-
*01	15841 X	13473	-0-	-2368	-0-	11524	3	1949	9	N	1772	1772	0	-0-
*02	14355 X	13272	-0-	-1083	-0-	11096	3	2176	9	N	1978	1978	0	-0-
*03	15097 X	13874	-0-	-1223	-0-	11489	3	2385	9	N	2168	2168	0	-0-
04	13950 X	12377	-0-	-1573	-0-	10687	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	5847 3	1882 9	N	1711	1711 0		-0-
*06		7080 X	3511	-0-	-3569	-0-	2564 3	947 9	N	861	861 0		-0-
*07		7812 X	3167	-0-	-4645	-0-	2335 3	832 9	N	756	756 0		-0-
*08		7812 X	3013	-0-	-4799	-0-	2243 3	770 9	N	700	700 0		-0-
*09		7560 X	2997	-0-	-4563	-0-	2308 3	689 9	N	626	626 0		-0-
*10		7719 X	2413	-0-	-5306	-0-	1925 3	488 9	N	444	444 0		-0-
*11		3510 X	2038	-0-	-1472	-0-	1347 3	691 9	N	628	628 0		-0-
*12		3162 X	1391	-0-	-1771	-0-	857 3	534 9	N	485	485 0		-0-
*01		3100 X	1857	-0-	-1243	-0-	1134 3	723 9	N	657	657 0		-0-
*02		2900 X	1219	-0-	-1681	-0-	733 3	486 9	N	442	442 0		-0-
*03		2418 X	1220	-0-	-1198	-0-	811 3	409 9	N	372	372 0		-0-
04		2040 X	943	-0-	-1097	-0-	560 3	383 9	N	348	348 0		-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993													
*10		826 X	826	-0-	-0-	-0-	720 3	106 9	N	96	96 0		-0-
11		116 X	116	-0-	-0-	-0-	9 3	107 9	N	97	97 0		-0-
*12		93 X	64	-0-	-29	-0-	18 3	46 9	N	42	42 0		-0-
*01		151 X	151	-0-	-0-	-0-	106 3	45 9	N	41	41 0		-0-
*02		783 X	233	-0-	-550	-0-	212 3	21 9	N	19	19 0		-0-
*03		837 X	481	-0-	-356	-0-	434 3	47 9	N	43	43 0		-0-
*04		1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	218 3	1221 9	N	1110	1110 0		-0-

WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376													
*06		5400 X	4952	-0-	-448	-0-	2784 3	2168 9	N	1971	1971 0		-0-
*07		3472 X	2961	-0-	-511	-0-	1164 3	1797 9	N	1634	1634 0		-0-
*08		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	942 3	1630 9	N	1482	1482 0		-0-
*09		10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	8693 3	1616 9	N	1469	1469 0		-0-
*10		7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	6792 3	1190 9	N	1082	1082 0		-0-
*11		7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	6318 3	986 9	N	896	896 0		-0-
*12		10664 X	6106	-0-	-4558	-0-	5150 3	956 9	N	869	869 0		-0-
*01		10664 X	6704	-0-	-3960	-0-	5718 3	986 9	N	896	896 0		-0-
*02		9976 X	6926	-0-	-3050	-0-	6094 3	832 9	N	756	756 0		-0-
*03		7967 X	6034	-0-	-1933	-0-	5282 3	752 9	N	684	684 0		-0-
04		7290 X	3876	-0-	-3414	-0-	3330 3	546 9	N	496	496 0		-0-

GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335													
*05		24521 X	19431	-0-	-5090	-0-	15793 3	3638 9	N	3307	3307 0		-0-
*06		23730 X	17831	-0-	-5899	-0-	14435 3	3396 9	N	3087	3087 0		-0-
*07		22785 X	17888	-0-	-4897	-0-	14490 3	3398 9	N	3089	3089 0		-0-
*08		21235 X	16894	-0-	-4341	-0-	13648 3	3246 9	N	2951	2951 0		-0-
*09		19530 X	15686	-0-	-3844	-0-	12721 3	2965 9	N	2695	2695 0		-0-
*10		10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	8281 3	1856 9	N	1687	1687 0		-0-
*11		17852 X	17852	-0-	-0-	-0-	14867 3	2985 9	N	2714	2714 0		-0-
*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-

GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20997													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
*05		44671 X	33891	-0-	-10780	-0-	28615 3	5276 9	N	4796	4796 0		-0-
*06		43230 X	22832	-0-	-20398	-0-	18787 3	4045 9	N	3677	3677 0		-0-
*07		41695 X	34015	-0-	-7680	-0-	28247 3	5768 9	N	5244	5244 0		-0-
*08		39215 X	33152	-0-	-6063	-0-	27689 3	5463 9	N	4966	4966 0		-0-
*09		35400 X	31885	-0-	-3515	-0-	26878 3	5007 9	N	4552	4552 0		-0-
*10		34007 X	21541	-0-	-12466	-0-	18252 3	3289 9	N	2990	2990 0		-0-
*11		32910 X	31155	-0-	-1755	-0-	26318 3	4837 9	N	4397	4397 0		-0-
*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-

GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404													
*05		29543 X	23897	-0-	-5646	-0-	19391 3	4506 9	N	4096	4096 0		-0-
*06		28778 X	28778	-0-	-0-	-0-	23862 3	4916 9	N	4469	4469 0		-0-
*07		27962 X	22616	-0-	-5346	-0-	18292 3	4324 9	N	3931	3931 0		-0-
*08		25916 X	20766	-0-	-5150	-0-	16825 3	3941 9	N	3583	3583 0		-0-
*09		28770 X	19951	-0-	-8819	-0-	16229 3	3722 9	N	3384	3384 0		-0-
*10		29729 X	13860	-0-	-15869	-0-	11300 3	2560 9	N	2327	2327 0		-0-
*11		28770 X	15194	-0-	-13576	-0-	12425 3	2769 9	N	2517	2517 0		-0-
*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-

E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314													
*05		40486 X	39223	-0-	-1263	-0-	33372 3	5851 9	N	5319	5319 0		-0-
*06		34636 X	34636	-0-	-0-	-0-	29400 3	5236 9	N	4760	4760 0		-0-
*07		43152 X	32129	-0-	-11023	-0-	26567 3	5562 9	N	5056	5056 0		-0-
*08		43152 X	29146	-0-	-14006	-0-	24009 3	5137 9	N	4670	4670 0		-0-
*09		41760 X	26144	-0-	-15616	-0-	21556 3	4588 9	N	4171	4171 0		-0-
*10		39215 X	25176	-0-	-14039	-0-	20750 3	4426 9	N	4024	4024 0		-0-
*11		34650 X	22763	-0-	-11887	-0-	18615 3	4148 9	N	3771	3771 0		-0-
*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-

E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308													
*05		48391 X	18114	-0-	-30277	-0-	14907 3	3207 9	N	2915	2915 0		-0-
*06		17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	14431 3	2963 9	N	2694	2694 0		-0-
*07		17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	14975 3	2874 9	N	2613	2613 0		-0-
*08		18104 X	15967	-0-	-2137	-0-	13219 3	2748 9	N	2498	2498 0		-0-
*09		17520 X	14428	-0-	-3092	-0-	11980 3	2448 9	N	2225	2225 0		-0-
*10		18104 X	13420	-0-	-4684	-0-	11089 3	2331 9	N	2119	2119 0		-0-
*11		17400 X	11909	-0-	-5491	-0-	9688 3	2221 9	N	2019	2019 0		-0-
*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-

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 C WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05	54849 X	54849	-0-	-0-	-0-	-0-	48927	3	5922	9	N	5384	5384	0	-0-
*06	47490 X	47361	-0-	-129	-0-	-0-	42148	3	5213	9	N	4739	4739	0	-0-
*07	51708 X	43612	-0-	-8096	-0-	-0-	38528	3	5084	9	N	4622	4622	0	-0-
*08	54839 X	40241	-0-	-14598	-0-	-0-	35501	3	4740	9	N	4309	4309	0	-0-
*09	53070 X	37169	-0-	-15901	-0-	-0-	32865	3	4304	9	N	3913	3913	0	-0-
*10	54839 X	31204	-0-	-23635	-0-	-0-	27542	3	3662	9	N	3329	3329	0	-0-
*11	47370 X	32177	-0-	-15193	-0-	-0-	28116	3	4061	9	N	3692	3692	0	-0-
*12	43617 X	31444	-0-	-12173	-0-	-0-	27495	3	3949	9	N	3590	3590	0	-0-
*01	40238 X	28556	-0-	-11682	-0-	-0-	25070	3	3486	9	N	3169	3169	0	-0-
*02	35931 X	26845	-0-	-9086	-0-	-0-	23447	3	3398	9	N	3089	3089	0	-0-
*03	33263 X	27522	-0-	-5741	-0-	-0-	24018	3	3504	9	N	3185	3185	0	-0-
04	32190 X	25449	-0-	-6741	-0-	-0-	22229	3	3220	9	N	2927	2927	0	-0-
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138															
11	48600 X	33630	-0-	-14970	-0-	-0-	29996	3	3634	9	N	3304	3304	0	-0-
12	40486 X	31942	-0-	-8544	-0-	-0-	28563	3	3379	9	N	3072	3072	0	-0-
01	35092 X	13767	-0-	-21325	-0-	-0-	12375	3	1392	9	N	1265	1265	0	-0-
*02	32828 X	2912	-0-	-29916	-0-	-0-	2410	3	502	9	N	456	456	0	-0-
*03	35092 X	33993	-0-	-1099	-0-	-0-	28674	3	5319	9	N	4835	4835	0	-0-
04	33630 X	28879	-0-	-4751	-0-	-0-	24721	3	4158	9	N	3780	3780	0	-0-
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095															
11	48540 X	30173	-0-	-18367	-0-	-0-	27292	3	2881	9	N	2619	2619	0	-0-
12	40238 X	26523	-0-	-13715	-0-	-0-	24041	3	2482	9	N	2256	2256	0	-0-
01	34441 X	17475	-0-	-16966	-0-	-0-	15953	3	1522	9	N	1384	1384	0	-0-
*02	32219 X	22248	-0-	-9971	-0-	-0-	20062	3	2186	9	N	1987	1987	0	-0-
*03	34441 X	23960	-0-	-10481	-0-	-0-	21495	3	2465	9	N	2241	2241	0	-0-
04	30180 X	22733	-0-	-7447	-0-	-0-	20427	3	2306	9	N	2096	2096	0	-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505															
11	33390 X	13331	-0-	-20059	-0-	-0-	267	1	10688	3	N	2160	2160	0	-0-
12	34503 X	17166	-0-	-17337	-0-	-0-	2376	9	374	1	N	2662	2662	0	-0-
01	33077 X	28247	-0-	-4830	-0-	-0-	2928	9	414	1	N	4506	4506	0	-0-
*02	28304 X	23229	-0-	-5075	-0-	-0-	4957	9	229	1	N	3235	3235	0	-0-
*03	30256 X	22178	-0-	-8078	-0-	-0-	3559	9	260	1	N	2941	2941	0	-0-
04	27330 X	19133	-0-	-8197	-0-	-0-	3235	9	291	1	N	2703	2703	0	-0-
							2973	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328															
11	13110 X	8191	-0-	-4919	-0-	-0-	5827	3	2364	9	N	2149	2149	0	-0-
12	13547 X	5894	-0-	-7653	-0-	-0-	4377	3	1517	9	N	1379	1379	0	-0-
01	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	-0-	10102	3	3254	9	N	2958	2958	0	-0-
*02	10648 X	10648	-0-	-0-	-0-	-0-	8317	3	2331	9	N	2119	2119	0	-0-
*03	10385 X	10278	-0-	-107	-0-	-0-	8276	3	2002	9	N	1820	1820	0	-0-
04	12930 X	9268	-0-	-3662	-0-	-0-	7548	3	1720	9	N	1564	1564	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SPEARY A - A VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
*05		69812 X	38207	-0-	-31605	-0-		32359	3	5848	9	N	5316	5316	0	-0-
*06		48750 X	34352	-0-	-14398	-0-		29036	3	5316	9	N	4833	4833	0	-0-
*07		48019 X	32867	-0-	-15152	-0-		27777	3	5090	9	N	4627	4627	0	-0-
*08		48019 X	30902	-0-	-17117	-0-		26214	3	4688	9	N	4262	4262	0	-0-
*09		41970 X	18939	-0-	-23031	-0-		16312	3	2627	9	N	2388	2388	0	-0-
*10		38192 X	29239	-0-	-8953	-0-		24611	3	4628	9	N	4207	4207	0	-0-
*11		34350 X	26763	-0-	-7587	-0-		22032	3	4731	9	N	4301	4301	0	-0-
*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-

DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700																
11		53820 X	38539	-0-	-15281	-0-		36886	3	1653	9	N	1503	1503	0	-0-
12		51553 X	33098	-0-	-18455	-0-		32085	3	1013	9	N	921	921	0	-0-
01		42842 X	29530	-0-	-13312	-0-		28388	3	1142	9	N	1038	1038	0	-0-
*02		37265 X	28875	-0-	-8390	-0-		27322	3	1553	9	N	1412	1412	0	-0-
*03		39835 X	33510	-0-	-6325	-0-		31637	3	1873	9	N	1703	1703	0	-0-
04		38550 X	29369	-0-	-9181	-0-		27656	3	1713	9	N	1557	1557	0	-0-

DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239																
11		36330 X	28474	-0-	-7856	-0-		26480	3	1994	9	N	1813	1813	0	-0-
12		37541 X	24701	-0-	-12840	-0-		23198	3	1503	9	N	1366	1366	0	-0-
01		30039 X	22250	-0-	-7789	-0-		20869	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-
*02		27898 X	20761	-0-	-7137	-0-		19466	3	1295	9	N	1177	1177	0	-0-
*03		29419 X	23813	-0-	-5606	-0-		22371	3	1442	9	N	1311	1311	0	-0-
04		28470 X	20906	-0-	-7564	-0-		19661	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044																
11		33870 X	25532	-0-	-8338	-0-		22897	3	2635	9	N	2395	2395	0	-0-
12		34999 X	22003	-0-	-12996	-0-		19817	3	2186	9	N	1987	1987	0	-0-
01		33015 X	8451	-0-	-24564	-0-		7806	3	645	9	N	586	586	0	-0-
*02		25984 X	4859	-0-	-21125	-0-		4478	3	381	9	N	346	346	0	-0-
*03		27776 X	26498	-0-	-1278	-0-		23461	3	3037	9	N	2761	2761	0	-0-
04		25530 X	20904	-0-	-4626	-0-		18577	3	2327	9	N	2115	2115	0	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034																
11		22260 X	15205	-0-	-7055	-0-		13277	3	1928	9	N	1753	1753	0	-0-
12		20615 X	13007	-0-	-7608	-0-		11509	3	1498	9	N	1362	1362	0	-0-
01		15221 X	11875	-0-	-3346	-0-		10674	3	1201	9	N	1092	1092	0	-0-
*02		19463 X	19463	-0-	-0-	-0-		17515	3	1948	9	N	1771	1771	0	-0-
*03		15790 X	15790	-0-	-0-	-0-		14134	3	1656	9	N	1505	1505	0	-0-
04		15210 X	13701	-0-	-1509	-0-		12241	3	1460	9	N	1327	1327	0	-0-

LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928																
11		22080 X	7415	-0-	-14665	-0-		6323	3	1092	9	N	993	993	0	-0-
12		19096 X	7227	-0-	-11869	-0-		6204	3	1023	9	N	930	930	0	-0-
01		17112 X	8717	-0-	-8395	-0-		7553	3	1164	9	N	1058	1058	0	-0-
*02		15080 X	5021	-0-	-10059	-0-		4507	3	514	9	N	467	467	0	-0-
*03		18049 X	18049	-0-	-0-	-0-		15814	3	2235	9	N	2032	2032	0	-0-
*04		12996 X	12996	-0-	-0-	-0-		11410	3	1586	9	N	1442	1442	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		11	RRCID ->	292135	COMPL. DATE	09/06/2022	TOTAL DEPTH	12468	PERF.12217	- 18511		
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		
11	25650 X	19843	-0-	-5807	-0-	17048	3	2795	9	N	2541	2541	0	-0-
12	25389 X	23461	-0-	-1928	-0-	20371	3	3090	9	N	2809	2809	0	-0-
01	23374 X	19745	-0-	-3629	-0-	16885	3	2860	9	N	2600	2600	0	-0-
*02	21634 X	14833	-0-	-6801	-0-	12822	3	2011	9	N	1828	1828	0	-0-
*03	23467 X	14663	-0-	-8804	-0-	12428	3	2235	9	N	2032	2032	0	-0-
04	22710 X	14760	-0-	-7950	-0-	12484	3	2276	9	N	2069	2069	0	-0-

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		12	RRCID ->	292137	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	12376	PERF.12236	- 18490		
11	13590 X	7784	-0-	-5806	-0-	6375	3	1409	9	N	1281	1281	0	-0-
12	12524 X	4629	-0-	-7895	-0-	3758	3	871	9	N	792	792	0	-0-
01	9951 X	8894	-0-	-1057	-0-	6884	3	2010	9	N	1827	1827	0	-0-
*02	9309 X	5614	-0-	-3695	-0-	4374	3	1240	9	N	1127	1127	0	-0-
*03	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	6704	3	1706	9	N	1551	1551	0	-0-
04	8610 X	7281	-0-	-1329	-0-	5719	3	1562	9	N	1420	1420	0	-0-

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	292155	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12125	- 18342		
11	20100 X	16614	-0-	-3486	-0-	13515	3	3099	9	N	2817	2817	0	-0-
12	19840 X	16935	-0-	-2905	-0-	13833	3	3102	9	N	2820	2820	0	-0-
01	18197 X	15302	-0-	-2895	-0-	12354	3	2948	9	N	2680	2680	0	-0-
*02	16066 X	12745	-0-	-3321	-0-	10196	3	2549	9	N	2317	2317	0	-0-
*03	17174 X	12018	-0-	-5156	-0-	9613	3	2405	9	N	2186	2186	0	-0-
04	16620 X	10657	-0-	-5963	-0-	8487	3	2170	9	N	1973	1973	0	-0-

F. MALEK UNIT D		WELL #:		12	RRCID ->	292202	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12532	- 18843		
11	14420 X	14420	-0-	-0-	-0-	277	1	11103	3	N	2764	2764	0	-0-
12	12801 X	12801	-0-	-0-	-0-	3040	9	265	1	N	2436	2436	0	-0-
01	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	2680	9	195	1	N	2564	2564	0	-0-
*02	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	2820	9	203	1	N	1964	1964	0	-0-
*03	16433 X	16433	-0-	-0-	-0-	2160	9	193	1	N	2192	2192	0	-0-
*04	14153 X	14153	-0-	-0-	-0-	2411	9	215	1	N	2025	2025	0	-0-
						2228	9							

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	292213	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	12459	PERF.12111	- 18404		
11	22680 X	18685	-0-	-3995	-0-	16516	3	2169	9	N	1972	1972	0	-0-
12	22413 X	19973	-0-	-2440	-0-	17709	3	2264	9	N	2058	2058	0	-0-
01	20956 X	16589	-0-	-4367	-0-	14544	3	2045	9	N	1859	1859	0	-0-
*02	18067 X	8588	-0-	-9479	-0-	7397	3	1191	9	N	1083	1083	0	-0-
*03	19964 X	17529	-0-	-2435	-0-	14772	3	2757	9	N	2506	2506	0	-0-
04	19320 X	11746	-0-	-7574	-0-	10238	3	1508	9	N	1371	1371	0	-0-

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	292214	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12104	- 18407		
11	13590 X	7915	-0-	-5675	-0-	5766	3	2149	9	N	1954	1954	0	-0-
12	10137 X	3215	-0-	-6922	-0-	2428	3	787	9	N	715	715	0	-0-
01	8277 X	5576	-0-	-2701	-0-	4772	3	804	9	N	731	731	0	-0-
*02	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	6070	3	1729	9	N	1572	1572	0	-0-
*03	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	7928	3	1877	9	N	1706	1706	0	-0-
*04	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	8480	3	1735	9	N	1577	1577	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 D WELL #: 1 RRCID -> 292232 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		55490 X	30430	-0-	-25060	-0-	24911	3	5519	9	N	5017	5017	0	-0-
*06		36690 X	27321	-0-	-9369	-0-	22393	3	4928	9	N	4480	4480	0	-0-
*07		37913 X	25618	-0-	-12295	-0-	21023	3	4595	9	N	4177	4177	0	-0-
*08		37913 X	23553	-0-	-14360	-0-	19299	3	4254	9	N	3867	3867	0	-0-
*09		35970 X	21426	-0-	-14544	-0-	17628	3	3798	9	N	3453	3453	0	-0-
*10		30442 X	21274	-0-	-9168	-0-	17512	3	3762	9	N	3420	3420	0	-0-
*11		27330 X	18420	-0-	-8910	-0-	14897	3	3523	9	N	3203	3203	0	-0-
*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-

DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309															
11		51030 X	49148	-0-	-1882	-0-	46125	3	3023	9	N	2748	2748	0	-0-
12		52731 X	42845	-0-	-9886	-0-	40131	3	2714	9	N	2467	2467	0	-0-
01		53413 X	36681	-0-	-16732	-0-	33878	3	2803	9	N	2548	2548	0	-0-
*02		49967 X	34233	-0-	-15734	-0-	31887	3	2346	9	N	2133	2133	0	-0-
*03		53413 X	38879	-0-	-14534	-0-	36117	3	2762	9	N	2511	2511	0	-0-
04		49140 X	34952	-0-	-14188	-0-	32480	3	2472	9	N	2247	2247	0	-0-

SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533															
*05		94984 X	53224	-0-	-41760	-0-	46473	3	6751	9	N	6137	6137	0	-0-
*06		90210 X	43399	-0-	-46811	-0-	37897	3	5502	9	N	5002	5002	0	-0-
*07		93217 X	39718	-0-	-53499	-0-	34658	3	5060	9	N	4600	4600	0	-0-
*08		93217 X	35210	-0-	-58007	-0-	30672	3	4538	9	N	4125	4125	0	-0-
*09		66990 X	29955	-0-	-37035	-0-	26258	3	3697	9	N	3361	3361	0	-0-
*10		53227 X	28520	-0-	-24707	-0-	24887	3	3633	9	N	3303	3303	0	-0-
*11		43410 X	25823	-0-	-17587	-0-	22329	3	3494	9	N	3176	3176	0	-0-
*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-

SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209															
*05		85932 X	79830	-0-	-6102	-0-	71526	3	8304	9	N	7549	7549	0	-0-
*06		83160 X	61765	-0-	-21395	-0-	55444	3	6321	9	N	5746	5746	0	-0-
*07		85932 X	54519	-0-	-31413	-0-	48747	3	5772	9	N	5247	5247	0	-0-
*08		85188 X	47013	-0-	-38175	-0-	41929	3	5084	9	N	4622	4622	0	-0-
*09		77250 X	40467	-0-	-36783	-0-	36129	3	4338	9	N	3944	3944	0	-0-
*10		79825 X	38038	-0-	-41787	-0-	33834	3	4204	9	N	3822	3822	0	-0-
*11		61770 X	34327	-0-	-27443	-0-	30371	3	3956	9	N	3596	3596	0	-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCHEDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	
*05		124620 X	42810	-0-	-81810	-0-		35950 3	6860 9	N	6236	6236 0	-0-
*06		107460 X	34552	-0-	-72908	-0-		29070 3	5482 9	N	4984	4984 0	-0-
*07		80104 X	30808	-0-	-49296	-0-		25653 3	5155 9	N	4686	4686 0	-0-
*08		80104 X	27078	-0-	-53026	-0-		22393 3	4685 9	N	4259	4259 0	-0-
*09		56640 X	22483	-0-	-34157	-0-		18627 3	3856 9	N	3505	3505 0	-0-
*10		42811 X	20829	-0-	-21982	-0-		17224 3	3605 9	N	3277	3277 0	-0-
*11		34560 X	18321	-0-	-16239	-0-		15076 3	3245 9	N	2950	2950 0	-0-
*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-

SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421													
*05		81778 X	54283	-0-	-27495	-0-		47687 3	6596 9	N	5996	5996 0	-0-
*06		79140 X	43168	-0-	-35972	-0-		37869 3	5299 9	N	4817	4817 0	-0-
*07		72416 X	38600	-0-	-33816	-0-		33775 3	4825 9	N	4386	4386 0	-0-
*08		72416 X	33827	-0-	-38589	-0-		29662 3	4165 9	N	3786	3786 0	-0-
*09		70080 X	28480	-0-	-41600	-0-		25030 3	3450 9	N	3136	3136 0	-0-
*10		54281 X	27014	-0-	-27267	-0-		23689 3	3325 9	N	3023	3023 0	-0-
*11		43170 X	24275	-0-	-18895	-0-		21096 3	3179 9	N	2890	2890 0	-0-
*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-

SCHEDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350													
*05		120900 X	46177	-0-	-74723	-0-		38183 3	7994 9	N	7267	7267 0	-0-
*06		93840 X	38730	-0-	-55110	-0-		32094 3	6636 9	N	6033	6033 0	-0-
*07		81210 X	35203	-0-	-46007	-0-		29097 3	6106 9	N	5551	5551 0	-0-
*08		79887 X	31275	-0-	-48612	-0-		25866 3	5409 9	N	4917	4917 0	-0-
*09		56160 X	27181	-0-	-28979	-0-		22546 3	4635 9	N	4214	4214 0	-0-
*10		46190 X	25568	-0-	-20622	-0-		21145 3	4423 9	N	4021	4021 0	-0-
*11		38730 X	22856	-0-	-15874	-0-		18740 3	4116 9	N	3742	3742 0	-0-
*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-

WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532													
*05		98735 X	83624	-0-	-15111	-0-		71238 3	12386 9	N	11260	11260 0	-0-
*06		95550 X	64613	-0-	-30937	-0-		55492 3	9121 9	N	8292	8292 0	-0-
*07		98735 X	55189	-0-	-43546	-0-		47196 3	7993 9	N	7266	7266 0	-0-
*08		88071 X	46932	-0-	-41139	-0-		40054 3	6878 9	N	6253	6253 0	-0-
*09		80940 X	39781	-0-	-41159	-0-		33949 3	5832 9	N	5302	5302 0	-0-
*10		83638 X	36983	-0-	-46655	-0-		31440 3	5543 9	N	5039	5039 0	-0-
*11		64620 X	33029	-0-	-31591	-0-		27889 3	5140 9	N	4673	4673 0	-0-
*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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333													
1893 G-H USW A		WELL #:		1	RRCID ->	293380	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	12858	PERF.	12798 - 21587		
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
11		49487 X	49487	-0-	-0-	-0-	46123	3	3364	9	N	3058	3058	0	-0-
12		73656 X	42730	-0-	-30926	-0-	39823	3	2907	9	N	2643	2643	0	-0-
01		62651 X	46048	-0-	-16603	-0-	43217	3	2831	9	N	2574	2574	0	-0-
*02		54926 X	25175	-0-	-29751	-0-	23816	3	1359	9	N	1235	1235	0	-0-
*03		54250 X	364	-0-	-53886	-0-	364	3			N	-0-			-0-
04		49500 X	607	-0-	-48893	-0-	607	3			N	-0-			-0-

1893 G-H USW C		WELL #:		1	RRCID ->	293482	COMPL. DATE	12/10/2022	TOTAL	DEPTH	12751	PERF.	12834 - 20529		
11		53640 X	34491	-0-	-19149	-0-	32545	3	1946	9	N	1769	1769	0	-0-
12		55428 X	30958	-0-	-24470	-0-	29175	3	1783	9	N	1621	1621	0	-0-
01		48670 X	33491	-0-	-15179	-0-	31724	3	1767	9	N	1606	1606	0	-0-
*02		39643 X	26039	-0-	-13604	-0-	24621	3	1418	9	N	1289	1289	0	-0-
*03		39184 X	2777	-0-	-36407	-0-	2477	3	300	9	N	273	273	0	-0-
04		34500 X	2214	-0-	-32286	-0-	1828	3	386	9	N	351	351	0	-0-

1893 G-H USW D		WELL #:		1	RRCID ->	293484	COMPL. DATE	12/09/2022	TOTAL	DEPTH	12821	PERF.	12864 - 20128		
11		63210 X	44204	-0-	-19006	-0-	41447	3	2757	9	N	2506	2506	0	-0-
12		58900 X	37344	-0-	-21556	-0-	34895	3	2449	9	N	2226	2226	0	-0-
01		48887 X	41633	-0-	-7254	-0-	39037	3	2596	9	N	2360	2360	0	-0-
*02		45733 X	28330	-0-	-17403	-0-	26519	3	1811	9	N	1646	1646	0	-0-
*03		45663 X	36442	-0-	-9221	-0-	34082	3	2360	9	N	2145	2145	0	-0-
*04		44577 X	44577	-0-	-0-	-0-	41436	3	3141	9	N	2855	2855	0	-0-

1893 G-H USW E		WELL #:		1	RRCID ->	293496	COMPL. DATE	12/08/2022	TOTAL	DEPTH	12708	PERF.	12921 - 20000		
11		74790 X	48445	-0-	-26345	-0-	45387	3	3058	9	N	2780	2780	0	-0-
12		77283 X	40730	-0-	-36553	-0-	38275	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-
01		66650 X	44654	-0-	-21996	-0-	41886	3	2768	9	N	2516	2516	0	-0-
*02		52316 X	11982	-0-	-40334	-0-	11198	3	784	9	N	713	713	0	-0-
*03		55614 X	1348	-0-	-54266	-0-	1182	3	166	9	N	151	151	0	-0-
04		48450 X	1770	-0-	-46680	-0-	1726	3	44	9	N	40	40	0	-0-

1893 G-H USW B		WELL #:		1	RRCID ->	293539	COMPL. DATE	12/11/2022	TOTAL	DEPTH	12771	PERF.	12800 - 21175		
11		53430 X	33372	-0-	-20058	-0-	31230	3	2142	9	N	1947	1947	0	-0-
12		48174 X	28740	-0-	-19434	-0-	26759	3	1981	9	N	1801	1801	0	-0-
01		43555 X	22519	-0-	-21036	-0-	20851	3	1668	9	N	1516	1516	0	-0-
*02		36511 X	23659	-0-	-12852	-0-	21963	3	1696	9	N	1542	1542	0	-0-
*03		39029 X	31547	-0-	-7482	-0-	29362	3	2185	9	N	1986	1986	0	-0-
04		33360 X	12977	-0-	-20383	-0-	11780	3	1197	9	N	1088	1088	0	-0-

WERNLI A-MALEK Y USW A		WELL #:		1	RRCID ->	294077	COMPL. DATE	05/12/2023	TOTAL	DEPTH	12702	PERF.	12825 - 19446		
11		85740 X	60563	-0-	-25177	-0-	57037	3	3526	9	N	3205	3205	0	-0-
12		88598 X	48421	-0-	-40177	-0-	45603	3	2818	9	N	2562	2562	0	-0-
01		88443 X	30692	-0-	-57751	-0-	28506	3	2186	9	N	1987	1987	0	-0-
*02		74211 X	46327	-0-	-27884	-0-	43366	3	2961	9	N	2692	2692	0	-0-
*03		71641 X	46496	-0-	-25145	-0-	43544	3	2952	9	N	2684	2684	0	-0-
04		60570 X	42076	-0-	-18494	-0-	39529	3	2547	9	N	2315	2315	0	-0-

WERNLI UNIT A		WELL #:		3	RRCID ->	294078	COMPL. DATE	05/14/2023	TOTAL	DEPTH	12685	PERF.	12911 - 18621		
11		92730 X	51338	-0-	-41392	-0-	47892	3	3446	9	N	3133	3133	0	-0-
12		77655 X	44867	-0-	-32788	-0-	41954	3	2913	9	N	2648	2648	0	-0-
01		62651 X	22391	-0-	-40260	-0-	20809	3	1582	9	N	1438	1438	0	-0-
02		58609 X	-0-	-0-	-58609	-0-					N	-0-			-0-
*03		62651 X	41471	-0-	-21180	-0-	38119	3	3352	9	N	3047	3047	0	-0-
04		51330 X	38914	-0-	-12416	-0-	36178	3	2736	9	N	2487	2487	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
WERNLI A-MALEK Y USW B WELL #: 1 RRCID -> 294185 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12913 - 19761																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		96630 X	53973	-0-	-42657	-0-	-	49770	3	4203	9	N	3821	3821	0			-0-
12		80383 X	42457	-0-	-37926	-0-	-	39260	3	3197	9	N	2906	2906	0			-0-
01		66092 X	24237	-0-	-41855	-0-	-	22249	3	1988	9	N	1807	1807	0			-0-
*02		61828 X	41609	-0-	-20219	-0-	-	38327	3	3282	9	N	2984	2984	0			-0-
*03		66092 X	42681	-0-	-23411	-0-	-	39558	3	3123	9	N	2839	2839	0			-0-
04		53970 X	38466	-0-	-15504	-0-	-	35643	3	2823	9	N	2566	2566	0			-0-

1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566																		
11		86190 X	63575	-0-	-22615	-0-	-	59037	3	4538	9	N	4125	4125	0			-0-
12		88629 X	55963	-0-	-32666	-0-	-	52090	3	3873	9	N	3521	3521	0			-0-
01		88629 X	55946	-0-	-32683	-0-	-	52238	3	3708	9	N	3371	3371	0			-0-
*02		80968 X	51085	-0-	-29883	-0-	-	47577	3	3508	9	N	3189	3189	0			-0-
*03		74586 X	46498	-0-	-28088	-0-	-	43130	3	3368	9	N	3062	3062	0			-0-
04		63570 X	18715	-0-	-44855	-0-	-	17347	3	1368	9	N	1244	1244	0			-0-

WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608																		
11		75180 X	41832	-0-	-33348	-0-	-	38746	3	3086	9	N	2805	2805	0			-0-
12		65720 X	37700	-0-	-28020	-0-	-	34994	3	2706	9	N	2460	2460	0			-0-
01		62651 X	26626	-0-	-36025	-0-	-	24566	3	2060	9	N	1873	1873	0			-0-
*02		52838 X	38913	-0-	-13925	-0-	-	35896	3	3017	9	N	2743	2743	0			-0-
*03		50437 X	38444	-0-	-11993	-0-	-	35613	3	2831	9	N	2574	2574	0			-0-
04		41820 X	32237	-0-	-9583	-0-	-	29908	3	2329	9	N	2117	2117	0			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024																		
11		61950 X	28190	-0-	-33760	-0-	-	24667	3	3523	9	N	3203	3203	0			-0-
12		64015 X	22554	-0-	-41461	-0-	-	19686	3	2868	9	N	2607	2607	0			-0-
01		64015 X	24756	-0-	-39259	-0-	-	21657	3	3099	9	N	2817	2817	0			-0-
*02		40861 X	18790	-0-	-22071	-0-	-	16031	3	2759	9	N	2508	2508	0			-0-
*03		34720 X	17595	-0-	-17125	-0-	-	14984	3	2611	9	N	2374	2374	0			-0-
*04		28200 X	15174	-0-	-13026	-0-	-	13062	3	2112	9	N	1920	1920	0			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128																		
11		69780 X	32611	-0-	-37169	-0-	-	28149	3	4462	9	N	4056	4056	0			-0-
12		72106 X	25492	-0-	-46614	-0-	-	21977	3	3515	9	N	3195	3195	0			-0-
01		72106 X	24084	-0-	-48022	-0-	-	21006	3	3078	9	N	2798	2798	0			-0-
*02		47618 X	20203	-0-	-27415	-0-	-	17391	3	2812	9	N	2556	2556	0			-0-
*03		40827 X	17623	-0-	-23204	-0-	-	15082	3	2541	9	N	2310	2310	0			-0-
04		32610 X	14834	-0-	-17776	-0-	-	12661	3	2173	9	N	1975	1975	0			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139																		
11		103920 X	45761	-0-	-58159	-0-	-	40383	3	5378	9	N	4889	4889	0			-0-
12		95945 X	37165	-0-	-58780	-0-	-	32721	3	4444	9	N	4040	4040	0			-0-
01		95945 X	37622	-0-	-58323	-0-	-	33516	3	4106	9	N	3733	3733	0			-0-
*02		65279 X	31078	-0-	-34201	-0-	-	27073	3	4005	9	N	3641	3641	0			-0-
*03		55583 X	29879	-0-	-25704	-0-	-	25940	3	3939	9	N	3581	3581	0			-0-
04		45750 X	26892	-0-	-18858	-0-	-	23286	3	3606	9	N	3278	3278	0			-0-

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054																		
11		101520 X	43637	-0-	-57883	-0-	-	37204	3	6433	9	N	5848	5848	0			-0-
12		85064 X	35360	-0-	-49704	-0-	-	30037	3	5323	9	N	4839	4839	0			-0-
01		85064 X	36175	-0-	-48889	-0-	-	31317	3	4858	9	N	4416	4416	0			-0-
*02		58957 X	34671	-0-	-24286	-0-	-	30043	3	4628	9	N	4207	4207	0			-0-
*03		51956 X	33499	-0-	-18457	-0-	-	28894	3	4605	9	N	4186	4186	0			-0-
04		43650 X	30400	-0-	-13250	-0-	-	26222	3	4178	9	N	3798	3798	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
1893-KOERNER USW B WELL #: 1 RRCID -> 295243 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13177 PERF.12956 - 20874													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11		161040 X	122753	-0-	-38287	-0-		119413	3	3340	9	N	3036
12		166408 X	100045	-0-	-66363	-0-		97253	3	2792	9	N	2538
01		166408 X	98354	-0-	-68054	-0-		95407	3	2947	9	N	2679
*02		155672 X	73046	-0-	-82626	-0-		70956	3	2090	9	N	1900
*03		166408 X	75821	-0-	-90587	-0-		73532	3	2289	9	N	2081
04		122760 X	60460	-0-	-62300	-0-		58550	3	1910	9	N	1736

F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815													
11		133800 X	73459	-0-	-60341	-0-		63155	3	10304	9	N	9367
12		138260 X	47957	-0-	-90303	-0-		41015	3	6942	9	N	6311
01		138260 X	50446	-0-	-87814	-0-		43427	3	7019	9	N	6381
*02		123308 X	52536	-0-	-70772	-0-		46006	3	6530	9	N	5936
*03		98673 X	58441	-0-	-40232	-0-		52713	3	5728	9	N	5207
04		73470 X	48035	-0-	-25435	-0-		43216	3	4819	9	N	4381

SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150													
11		160860 X	76332	-0-	-84528	-0-		73615	3	2717	9	N	2470
12		166222 X	80025	-0-	-86197	-0-		77859	3	2166	9	N	1969
01		166222 X	75716	-0-	-90506	-0-		73568	3	2148	9	N	1953
*02		151873 X	71404	-0-	-80469	-0-		69922	3	1482	9	N	1347
*03		110546 X	72556	-0-	-37990	-0-		71069	3	1487	9	N	1352
04		77430 X	67205	-0-	-10225	-0-		65888	3	1317	9	N	1197

F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055													
11		138450 X	54638	-0-	-83812	-0-		49680	3	4958	9	N	4507
12		143065 X	37606	-0-	-105459	-0-		34465	3	3141	9	N	2855
01		75330 X	36113	-0-	-39217	-0-		33110	3	3003	9	N	2730
*02		52809 X	26276	-0-	-26533	-0-		23659	3	2617	9	N	2379
*03		56451 X	23413	-0-	-33038	-0-		20989	3	2424	9	N	2204
04		54630 X	19856	-0-	-34774	-0-		17650	3	2206	9	N	2005

1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699													
11		203190 X	107062	-0-	-96128	-0-		104368	3	2694	9	N	2449
12		205809 X	90116	-0-	-115693	-0-		87828	3	2288	9	N	2080
01		205809 X	75659	-0-	-130150	-0-		73375	3	2284	9	N	2076
*02		185948 X	75398	-0-	-110550	-0-		73536	3	1862	9	N	1693
*03		170779 X	67451	-0-	-103328	-0-		65668	3	1783	9	N	1621
04		107070 X	55956	-0-	-51114	-0-		54403	3	1553	9	N	1412

F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864													
11		146910 X	48758	-0-	-98152	-0-		44182	3	4576	9	N	4160
12		151807 X	35819	-0-	-115988	-0-		32489	3	3330	9	N	3027
01		106082 X	30635	-0-	-75447	-0-		27828	3	2807	9	N	2552
*02		68904 X	27851	-0-	-41053	-0-		24948	3	2903	9	N	2639
*03		73656 X	23981	-0-	-49675	-0-		21412	3	2569	9	N	2335
04		48750 X	20456	-0-	-28294	-0-		18235	3	2221	9	N	2019

F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015													
11		112050 X	71770	-0-	-40280	-0-		63129	3	8641	9	N	7855
12		115785 X	49607	-0-	-66178	-0-		43465	3	6142	9	N	5584
01		115785 X	50582	-0-	-65203	-0-		44223	3	6359	9	N	5781
*02		108315 X	49570	-0-	-58745	-0-		44468	3	5102	9	N	4638
*03		100750 X	59809	-0-	-40941	-0-		55444	3	4365	9	N	3968
04		71760 X	49435	-0-	-22325	-0-		46098	3	3337	9	N	3034

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893-KOERNER USW A WELL #: 1 RRCID -> 295509 COMPL. DATE 11/24/2023 TOTAL DEPTH 13340 PERF.12906 - 21518															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	193830 X	164805	-0-	-29025	-0-	160842	3	3963	9	N	3603	3603	0		-0-
12	200291 X	125555	-0-	-74736	-0-	122234	3	3321	9	N	3019	3019	0		-0-
01	200291 X	128028	-0-	-72263	-0-	124541	3	3487	9	N	3170	3170	0		-0-
*02	187369 X	111590	-0-	-75779	-0-	108872	3	2718	9	N	2471	2471	0		-0-
*03	200291 X	105989	-0-	-94302	-0-	103389	3	2600	9	N	2364	2364	0		-0-
04	164820 X	90067	-0-	-74753	-0-	87809	3	2258	9	N	2053	2053	0		-0-

PLOMERO RANCH WELL #: 31 RRCID -> 296296 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12079 - 23233															
*10	37008 X	32018	-0-	-4990	-0-	12	1	22932	3	N	8249	8104	1		145
						9074	9								
*11	111284 X	111284	-0-	-0-	-0-	11	1	85316	3	N	23597	23591	1		151
						25957	9								
*12	101106 X	101106	-0-	-0-	-0-	79826	3	21280	9	N	19345	19150	1		346
*01	98957 X	98957	-0-	-0-	-0-	80107	3	18850	9	N	17136	17403	1		79
*02	89436 X	75423	-0-	-14013	-0-	62124	3	13299	9	N	12090	11994	1		175
*03	72619 X	72619	-0-	-0-	-0-	60249	3	12370	9	N	11245	11199	1		221
*04	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	56305	3	10970	9	N	9973	10118	1		76

PLOMERO RANCH WELL #: 32 RRCID -> 296298 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12533 PERF.12074 - 23118															
*10	29799 X	24530	-0-	-5269	-0-	9	1	17023	3	N	6816	6696	1		120
						7498	9								
*11	94383 X	94383	-0-	-0-	-0-	9	1	70603	3	N	21610	21592	1		138
						23771	9								
*12	106759 X	106759	-0-	-0-	-0-	81617	3	25142	9	N	22856	22585	1		409
*01	107052 X	107052	-0-	-0-	-0-	82860	3	24192	9	N	21993	22301	1		101
*02	100613 X	100613	-0-	-0-	-0-	79045	3	21568	9	N	19607	19425	1		283
*03	103873 X	103873	-0-	-0-	-0-	82233	3	21640	9	N	19673	19570	1		386
*04	99947 X	99947	-0-	-0-	-0-	79882	3	20065	9	N	18241	18489	1		138

PLOMERO RANCH WELL #: 33 RRCID -> 296299 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12160 - 23248															
*10	30420 X	25818	-0-	-4602	-0-	9	1	18182	3	N	6934	6812	1		122
						7627	9								
*11	96215 X	96215	-0-	-0-	-0-	9	1	73488	3	N	20653	20643	1		132
						22718	9								
*12	107456 X	107456	-0-	-0-	-0-	84283	3	23173	9	N	21066	20821	1		377
*01	101908 X	101908	-0-	-0-	-0-	80366	3	21542	9	N	19584	19871	1		90
*02	93438 X	93438	-0-	-0-	-0-	74638	3	18800	9	N	17091	16934	1		247
*03	97950 X	97950	-0-	-0-	-0-	78962	3	18988	9	N	17262	17170	1		339
*04	94925 X	94925	-0-	-0-	-0-	77170	3	17755	9	N	16141	16358	1		122

PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151															
*10	40500 X	34583	-0-	-5917	-0-	12	1	23735	3	N	9851	9678	1		173
						10836	9								
*11	122275 X	122275	-0-	-0-	-0-	11	1	90399	3	N	28968	28956	1		185
						31865	9								
*12	118852 X	118852	-0-	-0-	-0-	89459	3	29393	9	N	26721	26428	1		478
*01	114291 X	114291	-0-	-0-	-0-	86413	3	27878	9	N	25344	25706	1		116
*02	103848 X	103848	-0-	-0-	-0-	79561	3	24287	9	N	22079	21876	1		319
*03	108243 X	108243	-0-	-0-	-0-	83581	3	24662	9	N	22420	22299	1		440
*04	104536 X	104536	-0-	-0-	-0-	81462	3	23074	9	N	20976	21257	1		159

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	110477	-0-	110477	110477	110477	80054	3	30423	9	N	27657	27657	0			-0-
01	SHUT IN	140373	-0-	140373	250850	108917	3	31456	9	N	28596	28596	0				-0-
*02	SHUT IN	173918	-0-	173918	424768	139891	3	34027	9	N	30934	30934	0				-0-
*03	SHUT IN	164548	-0-	164548	589316	133625	3	30923	9	N	28112	28112	0				-0-
04	SHUT IN	88996	-0-	88996	678312	73719	3	15277	9	N	13888	13888	0				-0-
OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12136 PERF. N/A																	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	107099	-0-	107099	107099	107099	82590	3	24509	9	N	22281	22281	0			-0-
01	SHUT IN	149854	-0-	149854	256953	117485	3	32369	9	N	29426	29426	0				-0-
*02	SHUT IN	149087	-0-	149087	406040	119831	3	29256	9	N	26596	26596	0				-0-
*03	SHUT IN	144538	-0-	144538	550578	117080	3	27458	9	N	24962	24962	0				-0-
04	SHUT IN	83164	-0-	83164	633742	67563	3	15601	9	N	14183	14183	0				-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037																	
*10	95325 X	31481	-0-	-63844	-0-	-0-	11	1	22336	3	N	8304	8158	1			146
							9134	9									
*11	112514 X	112514	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	86537	3	N	23605	23600	1			151
							25966	9									
*12	102390 X	102390	-0-	-0-	-0-	-0-	80454	3	21936	9	N	19942	19736	1			357
*01	101503 X	101503	-0-	-0-	-0-	-0-	80656	3	20847	9	N	18952	19222	1			87
*02	89175 X	86495	-0-	-2680	-0-	-0-	69606	3	16889	9	N	15354	15219	1			222
*03	95325 X	90347	-0-	-4978	-0-	-0-	73366	3	16981	9	N	15437	15356	1			303
*04	92843 X	92843	-0-	-0-	-0-	-0-	76225	3	16618	9	N	15107	15295	1			115
KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072																	
11	0	72720	-0-	72720	1852804	67146	3	5574	9	N	5067	5067	0				-0-
12	0	61384	-0-	61384	1914188	56563	3	4821	9	N	4383	4383	0				-0-
01	0	52899	-0-	52899	1967087	48394	3	4505	9	N	4095	4095	0				-0-
*02	0	51665	-0-	51665	2018752	47256	3	4409	9	N	4008	4008	0				-0-
*03	0	49288	-0-	49288	2068040	44841	3	4447	9	N	4043	4043	0				-0-
*04	2112024 X	43984	-0-	-2068040	-0-	-0-	40241	3	3743	9	N	3403	3403	0			-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490																	
*10	89776 X	26107	-0-	-63669	-0-	-0-	9	1	18033	3	N	7332	7203	1			129
							8065	9									
*11	97996 X	97996	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	74434	3	N	21412	21404	1			137
							23553	9									
*12	109075 X	109075	-0-	-0-	-0-	-0-	85008	3	24067	9	N	21879	21624	1			392
*01	104901 X	104901	-0-	-0-	-0-	-0-	82110	3	22791	9	N	20719	21016	1			95
*02	101105 X	101105	-0-	-0-	-0-	-0-	80262	3	20843	9	N	18948	18769	1			274
*03	103751 X	103751	-0-	-0-	-0-	-0-	82919	3	20832	9	N	18938	18840	1			372
*04	103914 X	103914	-0-	-0-	-0-	-0-	83838	3	20076	9	N	18251	18484	1			139

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	110404	-0-	110404	960947	101367	3	9037	9	N	8215	8215	0	-0-
06	0	106197	-0-	106197	1067144	97982	3	8215	9	N	7468	7468	0	-0-
07	0	102508	-0-	102508	1169652	94899	3	7609	9	N	6917	6917	0	-0-
08	0	95678	-0-	95678	1265330	88634	3	7044	9	N	6404	6404	0	-0-
09	0	87160	-0-	87160	1352490	81026	3	6134	9	N	5576	5576	0	-0-
10	0	84673	-0-	84673	1437163	78944	3	5729	9	N	5208	5208	0	-0-
11	0	84149	-0-	84149	1521312	78835	3	5314	9	N	4831	4831	0	-0-
12	0	70033	-0-	70033	1591345	65632	3	4401	9	N	4001	4001	0	-0-
01	0	50016	-0-	50016	1641361	46850	3	3166	9	N	2878	2878	0	-0-
02	0	61164	-0-	61164	1702525	57817	3	3347	9	N	3043	3043	0	-0-
03	0	63960	-0-	63960	1766485	60282	3	3678	9	N	3344	3344	0	-0-
04	1821794 X	55309	-0-	-1766485	-0-	52143	3	3166	9	N	2878	2878	0	-0-

KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
05	0	119896	-0-	119896	1084990	109593	3	10303	9	N	9366	9366	0	-0-
06	0	127199	-0-	127199	1212189	117211	3	9988	9	N	9080	9080	0	-0-
07	0	129956	-0-	129956	1342145	120597	3	9359	9	N	8508	8508	0	-0-
08	0	95501	-0-	95501	1437646	88487	3	7014	9	N	6376	6376	0	-0-
09	0	100693	-0-	100693	1538339	93990	3	6703	9	N	6094	6094	0	-0-
10	0	96263	-0-	96263	1634602	90146	3	6117	9	N	5561	5561	0	-0-
11	0	79232	-0-	79232	1713834	74109	3	5123	9	N	4657	4657	0	-0-
12	0	64290	-0-	64290	1778124	60077	3	4213	9	N	3830	3830	0	-0-
01	0	51517	-0-	51517	1829641	47912	3	3605	9	N	3277	3277	0	-0-
02	0	52805	-0-	52805	1882446	49255	3	3550	9	N	3227	3227	0	-0-
03	0	49691	-0-	49691	1932137	46269	3	3422	9	N	3111	3111	0	-0-
04	1975049 X	42912	-0-	-1932137	-0-	40181	3	2731	9	N	2483	2483	0	-0-

KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
05	0	88406	-0-	88406	942281	80330	3	8076	9	N	7342	7342	0	-0-
06	0	92867	-0-	92867	1035148	84891	3	7976	9	N	7251	7251	0	-0-
07	0	88894	-0-	88894	1124042	81568	3	7326	9	N	6660	6660	0	-0-
08	0	81302	-0-	81302	1205344	74816	3	6486	9	N	5896	5896	0	-0-
09	0	81838	-0-	81838	1287182	75572	3	6266	9	N	5696	5696	0	-0-
10	0	83965	-0-	83965	1371147	77780	3	6185	9	N	5623	5623	0	-0-
11	0	80145	-0-	80145	1451292	74502	3	5643	9	N	5130	5130	0	-0-
12	0	72437	-0-	72437	1523729	67487	3	4950	9	N	4500	4500	0	-0-
01	0	72280	-0-	72280	1596009	67342	3	4938	9	N	4489	4489	0	-0-
02	0	64140	-0-	64140	1660149	60036	3	4104	9	N	3731	3731	0	-0-
03	0	66516	-0-	66516	1726665	62268	3	4248	9	N	3862	3862	0	-0-
04	1784824 X	58159	-0-	-1726665	-0-	54510	3	3649	9	N	3317	3317	0	-0-

KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
05	0	118057	-0-	118057	993810	108877	3	9180	9	N	8345	8345	0	-0-
06	0	111492	-0-	111492	1105302	103669	3	7823	9	N	7112	7112	0	-0-
07	0	68278	-0-	68278	1173580	63263	3	5015	9	N	4559	4559	0	-0-
08	0	88274	-0-	88274	1261854	83285	3	4989	9	N	4535	4535	0	-0-
09	0	87929	-0-	87929	1349783	84025	3	3904	9	N	3549	3549	0	-0-
10	0	85406	-0-	85406	1435189	82253	3	3153	9	N	2866	2866	0	-0-
11	0	74273	-0-	74273	1509462	71843	3	2430	9	N	2209	2209	0	-0-
12	0	64107	-0-	64107	1573569	62039	3	2068	9	N	1880	1880	0	-0-
01	0	60093	-0-	60093	1633662	57957	3	2136	9	N	1942	1942	0	-0-
02	0	43991	-0-	43991	1677653	42525	3	1466	9	N	1333	1333	0	-0-
03	0	43913	-0-	43913	1721566	41475	3	2438	9	N	2216	2216	0	-0-
04	1764378 X	42812	-0-	-1721566	-0-	40714	3	2098	9	N	1907	1907	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 12529 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			
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SHUT	IN	20012	-0-	20012	20012	15272	3	4740	9	N	4309	0	-0-	
04	SHUT	IN	163635	-0-	163635	183647	132453	3	31182	9	N	28347	28347	0	-0-
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 12474 PERF. N/A															
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SHUT	IN	17296	-0-	17296	17296	13491	3	3805	9	N	3459	3459	0	-0-
04	SHUT	IN	173854	-0-	173854	191150	141079	3	32775	9	N	29795	29795	0	-0-
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 12597 PERF. N/A															
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SHUT	IN	15280	-0-	15280	15280	10999	3	4281	9	N	3892	3892	0	-0-
04	SHUT	IN	178755	-0-	178755	194035	141397	3	37358	9	N	33962	33962	0	-0-
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12639 PERF. N/A															
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03	SHUT	IN	19800	-0-	19800	19800	15155	3	4645	9	N	4223	4223	0	-0-
04	SHUT	IN	194135	-0-	194135	213935	160840	3	33295	9	N	30268	30268	0	-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
LOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	829	830	0	3	
12		1496 X	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	43	2	Y	1095	1093	0	5
							219	3	1205	9					
01		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	82	1	83	2	Y	1224	1222	0	7
							496	3	4	4					
*02		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	243	1	213	2	Y	928	928	0	7
							1312	3	1	4					
*03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	19	1	21	2	Y	572	575	0	4
							90	3	629	9					
*04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	57	1	49	2	Y	1385	1377	0	12
							225	3	1	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4200 X	2047	-0-	-2153	-0-	125	1	211	2	Y	567	567	0			2
						1085	3		2	4						
12	4712 X	1689	-0-	-3023	-0-	109	1	158	2	Y	564	563	0			3
						802	3	620	9							
01	2387 X	934	-0-	-1453	-0-	54	1	54	2	Y	448	448	0			3
						331	3		2	4						
*02	2088 N	2026	-0-	-62	-0-	157	1	137	2	Y	806	803	0			6
						844	3		1	4						
*03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	143	1	149	2	Y	778	778	0			6
						658	3		1	4						
*04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	110	1	95	2	Y	541	542	0			5
						437	3		3	4						

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388

*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN	145011	-0-	145011	145011	7964	1	10225	2	Y	20282	19979	1			303
						103015	3	1497	4							
*02	SHUT IN	177572	-0-	177572	322583	9942	1	11902	2	Y	20803	20996	1			110
						131165	3	1680	4							
*03	SHUT IN	153214	-0-	153214	475797	9160	1	13706	2	Y	15367	15126	1			351
						112091	3	1353	4							
*04	615223 X	139426	-0-	-475797	-0-	5601	1	18888	2	Y	12900	13088	1			163
						99864	3	883	4							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12720 - 18101

11	385 X	385	-0-	-0-	-0-	42	1	31	2	Y	8	57	1			-0-
						287	3	16	4							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	27566 X	27566	-0-	-0-	-0-	1529	1	1963	2	Y	3642	3588	1			54
						19780	3	288	4							
*02	68146 X	68146	-0-	-0-	-0-	4002	1	4789	2	Y	5351	5377	1			28
						52793	3	676	4							
*03	40335 X	40335	-0-	-0-	-0-	2490	1	3725	2	Y	2987	2947	1			68
						30467	3	367	4							
*04	32204 X	32204	-0-	-0-	-0-	1298	1	4374	2	Y	2900	2931	1			37
						23138	3	204	4							

MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	158	1	116	2	Y	107	118	1			-0-
						1079	3	60	4							
12	3100 N	3244	-0-	144	144	3244	4			Y	-0-					-0-
*01	3100 N	8991	-0-	5891	6035	547	1	703	2	Y	510	502	1			8
						7077	3	103	4							
*02	2900 N	1860	-0-	-1040	4995	101	1	112	2	Y	268	275	1			1
						1335	3	17	4							
*03	5795 X	800	-0-	-4995	-0-	37	1	55	2	Y	226	222	1			5
						454	3	5	4							
*04	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	71	1	238	2	Y	301	302	1			4
						1257	3	11	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500

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

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

11	1770 X	227	-0-	-1543	-0-	12	1	2	2	Y	156	152	0			19
						36	3		4							
12	1829 X	1173	-0-	-656	-0-	246	1	53	2	Y	107	113	0			13
						693	3	63	4							
01	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	459	1	79	2	Y	81	86	0			8
						980	3	189	4							
*02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	527	1	71	2	Y	44	52	0			-0-
						1359	3	209	4							
*03	3100 N	5261	-0-	2161	2161	1027	1	187	2	Y	84	59	0	21	1	4
						3557	3	398	4							
*04	3000 N	2680	-0-	-320	1841	245	1	237	2	Y	64	64	0	4	1	-0-
						2097	3	31	4							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

11	5070 X	523	-0-	-4547	-0-	93	1	15	2	Y	97	95	0			12
						272	3	36	4							
12	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	1323	1	285	2	Y	181	171	0			22
						3710	3	340	4							
01	2759 X	1849	-0-	-910	-0-	467	1	80	2	Y	101	113	0			10
						998	3	193	4							
*02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	798	1	108	2	Y	138	148	0			-0-
						2060	3	318	4							
*03	5797 X	2506	-0-	-3291	-0-	430	1	78	2	Y	314	220	0	80	1	14
						1487	3	166	4							
04	6900 X	2343	-0-	-4557	-0-	197	1	190	2	Y	229	228	0	14	1	1
						1679	3	25	4							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

11	2100 X	1240	-0-	-860	-0-	278	1	46	2	Y	-0-	2	0			-0-
						811	3	105	4							
12	1550 X	97	-0-	-1453	-0-	17	1	4	2	Y	22	19	0			3
						48	3	4	4							
01	2170 X	62	-0-	-2108	-0-	6	1	1	2	Y	38	37	0			4
						11	3	2	4							
*02	2001 X	690	-0-	-1311	-0-	166	1	22	2	Y	7	11	0			-0-
						428	3	66	4							
*03	2356 X	1099	-0-	-1257	-0-	203	1	37	2	Y	70	49	0	18	1	3
						703	3	79	4							
*04	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	154	1	149	2	Y	190	189	0	3	1	1
						1319	3	20	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
KOSUB UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266703	COMPL. DATE	05/27/2012	TOTAL DEPTH	12769	PERF.12734	- 16663			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	8409 X	7069	-0-	-1340	-0-	777	1	568	2	Y	129	139	1		-0-
						5287	3	295	4						
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-				-0-
*01	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	171	1	220	2	Y	25	25	1		-0-
						2217	3	32	4						
*02	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	704	1	843	2	Y	452	450	1		2
						9294	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						

CREWS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266708	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	12670	PERF.12675	- 16950
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LOVE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	266709	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12375	- 16944			
11	4980 X	1389	-0-	-3591	-0-	66	1	111	2	Y	581	581	0		2
						572	3	1	4						
12	5146 X	1300	-0-	-3846	-0-	68	1	99	2	Y	573	572	0		3
						503	3	630	9						
01	1767 X	590	-0-	-1177	-0-	12	1	11	2	Y	450	450	0		3
						71	3	1	4						
*02	1421 N	805	-0-	-616	-0-	38	1	33	2	Y	478	477	0		4
						208	3	526	9						
*03	1302 N	595	-0-	-707	-0-	26	1	27	2	Y	381	382	0		3
						123	3	419	9						
04	570 N	350	-0-	-220	-0-	5	1	4	2	Y	294	294	0		3
						18	3	323	9						

LOVE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	266710	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12383	- 17521			
11	540 N	214	-0-	-326	-0-	10	1	15	2	Y	98	98	0		-0-
						81	3	108	9						
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	120	119	0			1
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	10	11	0			-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

FRANKE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266736	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	12470	PERF.12395	- 17065			
11	47199 X	47199	-0-	-0-	-0-	3782	1	6394	2	Y	3725	3725	0		15
						32853	3	72	4						
12	50800 X	50800	-0-	-0-	-0-	4636	1	6773	2	Y	4584	4577	0		22
						34349	3	5042	9						
01	37670 X	37670	-0-	-0-	-0-	4239	1	4252	2	Y	3066	3070	0		18
						25616	3	190	4						
*02	47821 X	35467	-0-	-12354	-0-	4546	1	3966	2	Y	2244	2245	0		17
						24462	3	25	4						
*03	50096 X	34803	-0-	-15293	-0-	4887	1	5123	2	Y	1993	1995	0		15
						22575	3	26	4						
*04	54054 X	54054	-0-	-0-	-0-	8829	1	7640	2	Y	1949	1947	0		17
						35221	3	220	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	58931 X	58931	-0-	-0-	-0-	3476	1	5878	2	Y	17554	17544	0		70
						30202	3	66	4						
12	43138 X	43138	-0-	-0-	-0-	2988	1	4364	2	Y	12411	12421	0		60
						22134	3	13652	9						
*01	35756 X	35756	-0-	-0-	-0-	3055	1	3065	2	Y	10034	10037	0		57
						18462	3	137	4						
*02	T. A.	29680	-0-	29680	29680	3080	1	2686	2	Y	6656	6664	0		49
						16575	3	17	4						
*03	T. A.	25947	-0-	25947	55627	2875	1	3000	2	Y	6161	6164	0		46
						13280	3	15	4						
04	T. A.	28541	-0-	28541	84168	3805	1	3291	2	Y	5614	5612	0		48
						15175	3	95	4						
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345															
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	84	1	14	2	Y	94	93	0		11
						243	3	31	4						
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	166	1	36	2	Y	130	125	0		16
						466	3	43	4						
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	148	149	0		15
*02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	353	1	48	2	Y	91	106	0		-0-
						911	3	141	4						
*03	3100 N	3422	-0-	322	322	644	1	117	2	Y	161	113	0	41 1	7
						2234	3	250	4						
*04	1354 N	1032	-0-	-322	-0-	82	1	79	2	Y	149	148	0	7 1	1
						697	3	10	4						
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494															
11	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-				-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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															
11	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	471	1	344	2	Y	70	70	1		-0-
						3199	3	179	4						
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	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	392	1	469	2	Y	291	290	1		2
						5169	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-

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	813	1	595	2	Y	131	131	1	-0-
						5532	3	309	4					
12	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14355 X	14355	-0-	-0-	-0-	919	1	1181	2	Y	170	167	1	3
						11895	3	173	4					
*02	14054 X	14054	-0-	-0-	-0-	873	1	1045	2	Y	428	429	1	2
						11517	3	148	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-
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411														
11	7800 X	2040	-0-	-5760	-0-	221	1	162	2	Y	63	84	1	-0-
						1504	3	84	4					
12	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-			-0-
01	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			-0-
*02	3741 X	1178	-0-	-2563	-0-	74	1	81	2	Y	37	37	1	-0-
						970	3	12	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					
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921														
11	58065 X	58065	-0-	-0-	-0-	5239	1	3831	2	Y	10330	10599	1	-0-
						35641	3	1991	4					
12	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-			-0-
*01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	6202	6109	1	93
*02	56144 X	29003	-0-	-27141	-0-	1528	1	1829	2	Y	4758	4826	1	25
						20154	3	258	4					
*03	60016 X	2308	-0-	-57708	-0-	82	1	123	2	Y	990	992	1	23
						1002	3	12	4					
04	58080 X	-0-	-0-	-58080	-0-					Y	-0-	23	1	-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	211	1	35	2	Y	245	241	0			29
						617	3	80	4							
12	806 N	175	-0-	-631	-0-	40	1	9	2	Y	2	31	0			-0-
						114	3	10	4							
01	1147 N	498	-0-	-649	-0-	117	1	20	2	Y	57	51	0			6
						250	3	48	4							
02	1305 N	-0-	-0-	-1305	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
*03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	166	1	30	2	Y	25	18	0	6	1	1
						573	3	64	4							
04	3000 N	3544	-0-	544	544	290	1	280	2	Y	417	414	0	2	1	2
						2478	3	37	4							

KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346

11	60939 X	60939	-0-	-0-	-0-	5407	1	3955	2	Y	11568	11847	1			-0-
						36797	3	2055	4							
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
*01	51925 X	51925	-0-	-0-	-0-	3029	1	3889	2	Y	4777	4706	1			71
						39182	3	570	4							
*02	58899 X	17296	-0-	-41603	-0-	805	1	964	2	Y	4336	4384	1			23
						10621	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-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SHUT IN	52889	-0-	52889	52889	3003	1	3856	2	Y	6014	5924	1			90
						38850	3	565	4							
*02	SHUT IN	75867	-0-	75867	128756	4280	1	5124	2	Y	8436	8481	1			45
						56460	3	723	4							
*03	SHUT IN	62261	-0-	62261	191017	3773	1	5645	2	Y	5565	5483	1			127
						46164	3	557	4							
*04	253461 X	62444	-0-	-191017	-0-	2551	1	8597	2	Y	4925	4990	1			62
						45476	3	402	4							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

11	12654 X	12654	-0-	-0-	-0-	1317	1	963	2	Y	824	1023	1			-0-
						8967	3	501	4							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	483	1	621	2	Y	399	393	1			6
						6257	3	91	4							
*02	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	684	1	756	2	Y	909	910	1			5
						9021	3	116	4							
*03	832 X	832	-0-	-0-	-0-	52	1	77	2	Y	58	62	1			1
						632	3	7	4							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-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														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	1373	1	226	2	Y	1186	1127	0	142
						4013	3	522	4					
12	7378 X	2239	-0-	-5139	-0-	487	1	105	2	Y	140	265	0	17
						1368	3	125	4					
01	7130 X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	17	0	-0-
02	7627 X	-0-	-0-	-7627	-0-					Y	-0-			-0-
03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-			-0-
04	7410 X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
11	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	377	1	276	2	Y	418	560	1	-0-
						2565	3	143	4					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	151	1	510	2	Y	264	261	1	3
						2694	3	24	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
11	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	318	1	233	2	Y	481	637	1	-0-
						2166	3	121	4					
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	509	1	567	2	Y	881	876	1	5
						6716	3	86	4					
*03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	323	1	483	2	Y	478	472	1	11
						3948	3	48	4					
*04	10417 X	10417	-0-	-0-	-0-	406	1	1370	2	Y	1218	1214	1	15
						7237	3	64	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303														
11	6390 X	2701	-0-	-3689	-0-	293	1	214	2	Y	84	112	1	-0-
						1991	3	111	4					
12	6603 X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-			-0-
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-			-0-
*02	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-	512	1	585	2	Y	1113	1107	1	6
						6750	3	87	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					
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665														
11	53875 X	53875	-0-	-0-	-0-	3114	1	5267	2	Y	16701	16696	0	67
						27063	3	60	4					
12	40790 X	40790	-0-	-0-	-0-	2819	1	4116	2	Y	11800	11810	0	57
						20875	3	12980	9					
01	34663 X	34663	-0-	-0-	-0-	2954	1	2962	2	Y	9792	9793	0	56
						17843	3	133	4					
*02	T. A.	28742	-0-	28742	28742	2812	1	2453	2	Y	7572	7572	0	56
						15133	3	15	4					
*03	T. A.	24246	-0-	24246	52988	2705	1	2823	2	Y	5644	5658	0	42
						12495	3	15	4					
04	T. A.	28400	-0-	28400	81388	3865	1	3343	2	Y	5163	5161	0	44
						15417	3	96	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	6360 X	2279	-0-	-4081	-0-	227 1	166 2	Y	230	308 1	-0-	
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	1547 3	86 4	Y	-0-	-0-	-0-	
01	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*02	6496 X	2709	-0-	-3787	-0-	154 1	171 2	Y	291	289 1	2	
						2038 3	26 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					

KOSUB UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	280778	COMPL. DATE	04/24/2016	TOTAL DEPTH	12760	PERF.12817	- 16538
11	3990 X	-0-	-0-	-3990	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

KOSUB UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280897	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12762	PERF.12822	- 16784
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

KOSUB UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	281426	COMPL. DATE	04/26/2016	TOTAL DEPTH	12796	PERF.12940	- 19875
11	15150 X	14025	-0-	-1125	-0-	1517 1	1110 2	Y	452	472 1	-0-	
						10325 3	576 4					
12	15655 X	-0-	-0-	-15655	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
*01	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	820 1	1053 2	Y	237	233 1	4	
						10610 3	154 4					
*02	13572 X	7258	-0-	-6314	-0-	422 1	505 2	Y	630	631 1	3	
						5567 3	71 4					
*03	14508 X	2605	-0-	-11903	-0-	118 1	177 2	Y	770	755 1	18	
						1446 3	17 4					
04	14040 X	-0-	-0-	-14040	-0-			Y	-0-	18 1	-0-	

MCALISTER UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	281768	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	12639	PERF.13025	- 17510
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

MCALISTER UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	281770	COMPL. DATE	12/06/2016	TOTAL DEPTH	12745	PERF.12800	- 16345
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

11	3360 X	16	-0-	-3344	-0-	4	1	12	3	N	-0-		-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-		-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-		-0-
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					N	16	16 0	-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	230 X	230	-0-	-0-	-0-	67	1	160	3	N	3	3 0	-0-
						3	9						

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

*10	55008 X	55008	-0-	-0-	-0-	3181 1	5671 2	Y	15418	15362	0	56
						29073 3	123 4					
*11	60409 X	60409	-0-	-0-	-0-	3795 1	6418 2	Y	15589	15583	0	62
						32976 3	72 4					
*12	48244 X	48244	-0-	-0-	-0-	3543 1	5175 2	Y	12074	12078	0	58
						26245 3	13281 9					
*01	34363 X	34363	-0-	-0-	-0-	2893 1	2903 2	Y	9961	9962	0	57
						17480 3	130 4					
*02	T. A.	28284	-0-	28284	28284	2776 1	2421 2	Y	7394	7396	0	55
						14939 3	15 4					
*03	T. A.	24828	-0-	24828	53112	2742 1	2861 2	Y	5953	5963	0	45
						12662 3	15 4					
04	T. A.	28135	-0-	28135	81247	3785 1	3275 2	Y	5346	5345	0	46
						15099 3	95 4					

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

11	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-			Y	-0-			-0-
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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

*10	57580 X	57580	-0-	-0-	-0-	3280 1	5850 2	Y	16684	16623	0	61
						29971 3	127 4					
*11	55631 X	55631	-0-	-0-	-0-	3324 1	5621 2	Y	16128	16124	0	65
						28882 3	63 4					
*12	39165 X	39165	-0-	-0-	-0-	2621 1	3828 2	Y	12089	12096	0	58
						19418 3	13298 9					
*01	31338 X	31338	-0-	-0-	-0-	2570 1	2579 2	Y	9585	9588	0	55
						15530 3	115 4					
*02	26870 X	26870	-0-	-0-	-0-	2712 1	2366 2	Y	6526	6532	0	49
						14598 3	15 4					
*03	21586 X	21586	-0-	-0-	-0-	2280 1	2380 2	Y	5802	5807	0	44
						10532 3	12 4					
*04	19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	2275 1	1969 2	Y	5502	5499	0	47
						9075 3	57 4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

CREWS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287655	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12517	PERF.	12571	- 14912			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CREWS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287656	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12530	PERF.	12598	- 14594			
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	26	1	38	2	Y	1103	1098	0			5
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	191	3	1213	9	Y	267	270	0			2
*02	T. A.	284	-0-	284	284	24	1	24	2	Y	93	94	0			1
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	284	146	3	1	4	Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	284	25	1	22	2	Y	-0-	-0-				-0-
						135	3	102	9	Y	-0-	-0-				-0-

CREWS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287657	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	12602	- 14598			
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348 X	213	-0-	-3135	-0-	21	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	3317 X	122	-0-	-3195	-0-	160	3	15	1	Y	-0-					-0-
*02	T. A.	59	-0-	59	59	90	3	1	4	Y	5	5	0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	59	8	1	7	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	59	38	3	6	9	Y	-0-	-0-				-0-

LOVE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287786	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.	12580	- 16952			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-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			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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			
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287966 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	601	1	99	2	Y	590	581	0			71
						1757	3	228	4							
12	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	1524	1	328	2	Y	880	844	0			107
						4274	3	391	4							
01	9341 X	9341	-0-	-0-	-0-	2232	1	383	2	Y	941	954	0			94
						4770	3	921	4							
*02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	1139	1	154	2	Y	476	570	0			-0-
						2938	3	453	4							
*03	7440 X	5037	-0-	-2403	-0-	802	1	146	2	Y	909	637	0	231	1	41
						2778	3	311	4							
04	8280 X	4924	-0-	-3356	-0-	397	1	383	2	Y	639	634	0	42	1	4
						3391	3	50	4							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-					-0-
12	3813 X	33	-0-	-3780	-0-	8	1	2	2	Y	-0-					-0-
						21	3	2	4							
01	682 X	110	-0-	-572	-0-	29	1	5	2	Y	-0-					-0-
						64	3	12	4							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	860	-0-	860	860	151	1	28	2	Y	87	61	0	22	1	4
						526	3	59	4							
04	T. A.	592	-0-	592	1452	46	1	45	2	Y	92	91	0	4	1	1
						394	3	6	4							

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

11	13440 X	4725	-0-	-8715	-0-	725	1	2138	3	N	1693	1693	0			-0-
						1862	9									
12	9548 X	4427	-0-	-5121	-0-	710	1	1910	3	N	1643	1643	0			-0-
						1807	9									
01	9145 X	7467	-0-	-1678	-0-	1407	1	4176	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									

L.B. HALLEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

11	9690 X	437	-0-	-9253	-0-	41	1	30	2	Y	65	209	1			-0-
						278	3	16	4							
12	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
01	13547 X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					-0-
*02	10440 X	8353	-0-	-2087	-0-	458	1	548	2	Y	1119	1113	1			6
						6039	3	77	4							
*03	7564 X	7386	-0-	-178	-0-	411	1	615	2	Y	1158	1138	1			26
						5025	3	61	4							
*04	9583 X	9583	-0-	-0-	-0-	394	1	1329	2	Y	697	714	1			9
						7031	3	62	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	599 X	599	-0-	-0-	-0-		57 1	42 2	Y		82	177 1		-0-
							388 3	22 4						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
*02	11146 X	11146	-0-	-0-	-0-		622 1	744 2	Y		1338	1331 1		7
							8203 3	105 4						
*03	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-		484 1	725 2	Y		1326	1303 1		30
							5924 3	71 4						
*04	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-		27 1	92 2	Y		852	871 1		11
							486 3	4 4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288596 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12825 - 18743														
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-
04	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														
11	12510 X	429	-0-	-12081	-0-		45 1	33 2	Y		28	94 1		-0-
							303 3	17 4						
12	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-				Y		-0-			-0-
01	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-				Y		-0-			-0-
*02	9222 X	8322	-0-	-900	-0-		500 1	598 2	Y		490	487 1		3
							6600 3	85 4						
*03	7409 X	7219	-0-	-190	-0-		448 1	670 2	Y		506	497 1		12
							5478 3	66 4						
*04	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-		378 1	1273 2	Y		160	170 1		2
							6735 3	60 4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
11	9150 X	1470	-0-	-7680	-0-		162 1	118 2	Y		25	160 1		-0-
							1101 3	61 4						
12	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-				Y		-0-			-0-
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	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-		87 1	292 2	Y		130	128 1		2
							1560 3	14 4						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
11	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-		175 1	128 2	Y		24	119 1		-0-
							1190 3	66 4						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	710 X	710	-0-	-0-	-0-		29 1	98 2	Y		51	50 1		1
							522 3	5 4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		31H	RRCID ->	290277	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL DEPTH	12814	PERF.12580	- 18851	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		12720 X	511	-0-	-12209	-0-	56 1	41 2	Y	7	66 1		-0-
							385 3	21 4					
12		12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-			Y	-0-			-0-
01		12152 X	-0-	-0-	-12152	-0-			Y	-0-			-0-
*02		10092 X	9861	-0-	-231	-0-	601 1	719 2	Y	461	459 1		2
							7932 3	102 4					
*03		9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	577 1	864 2	Y	682	668 1		16
							7063 3	85 4					
*04		10253 X	10253	-0-	-0-	-0-	382 1	1287 2	Y	1560	1556 1		20
							6808 3	60 4					

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		32H	RRCID ->	290303	COMPL. DATE	10/03/2020	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12558	- 17105	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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	
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		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	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		SHUT IN	63430	-0-	63430	63430	3461	1	4444	2	Y	9188 9051 1 137
							44767	3	651	4		
*02		SHUT IN	74946	-0-	74946	138376	4003	1	4791	2	Y	11507 11583 1 61
							52817	3	677	4		
*03		169995 X	31619	-0-	-138376	-0-	1857	1	2778	2	Y	3626 3604 1 83
							22721	3	274	4		
04		86790 X	63751	-0-	-23039	-0-	2464	1	8311	2	Y	7871 7855 1 99
							43930	3	388	4		
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567												
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		139345 X	NO RPT	-0-	-139345	-0-					Y	NO RPT
04		134850 X	NO RPT	-0-	-134850	-0-					Y	NO RPT
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187												
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		SHUT IN	99321	-0-	99321	99321	5357	1	6880	2	Y	15249 15021 1 228
							69303	3	1007	4		
*02		SHUT IN	97588	-0-	97588	196909	5150	1	6163	2	Y	15871 16015 1 84
							67946	3	871	4		
*03		238001 X	41092	-0-	-196909	-0-	2415	1	3613	2	Y	4686 4663 1 107
							29552	3	357	4		
04		146100 X	9190	-0-	-136910	-0-	363	1	1224	2	Y	978 1073 1 12
							6470	3	57	4		
MARATHON OIL EF LLC 525398 KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758												
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1190	3	61	9	Y	55 55 0 -0-
12		1271 N	756	-0-	-515	-0-	727	3	29	9	Y	26 26 0 -0-
01		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1865	3	86	9	Y	78 78 0 -0-
02		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1379	3	61	9	Y	55 55 0 -0-
03		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1424	3	55	9	Y	50 50 0 -0-
04		1800 N	1041	-0-	-759	-0-	1006	3	35	9	Y	32 32 0 -0-
ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820												
11		3690 X	2267	-0-	-1423	-0-	2267	3			N	-0-
12		3627 X	1484	-0-	-2143	-0-	1484	3			N	-0-
01		3627 X	2327	-0-	-1300	-0-	2327	3			N	-0-
02		3393 X	2055	-0-	-1338	-0-	2055	3			N	-0-
03		3627 X	1489	-0-	-2138	-0-	1489	3			N	-0-
04		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3			N	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
CHESNUTT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	256597	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	17566	PERF.13223	- 17350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3330 X	2904	-0-	-426	-0-	2842 3	62 9	Y	56	56 0		-0-
12		3503 X	1651	-0-	-1852	-0-	1643 3	8 9	Y	7	7 0		-0-
01		3503 X	312	-0-	-3191	-0-	312 3		Y	-0-			-0-
02		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		Y	-0-			-0-
03		3379 X	3260	-0-	-119	-0-	3260 3		Y	-0-			-0-
04		2910 X	2064	-0-	-846	-0-	2064 3		Y	-0-			-0-

EASLEY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258260	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12649	PERF.12710	- 15500	
11		1680 X	519	-0-	-1161	-0-	126 1	269 3	Y	111	113 0		2
							2 4	122 9					
12		403 X	322	-0-	-81	-0-	96 1	151 3	Y	65	66 0		1
							3 4	72 9					
01		558 X	464	-0-	-94	-0-	82 1	245 3	Y	122	121 0		2
							3 4	134 9					
02		493 N	446	-0-	-47	-0-	82 1	277 3	Y	77	77 0		2
							2 4	85 9					
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	111 1	701 3	Y	133	132 0		3
							4 4	146 9					
04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	65 1	417 3	Y	72	74 0		1
							6 4	79 9					

MORGAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258278	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	11934	PERF.12360	- 16583	
11		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	505 1	642 3	Y	446	443 0		13
							13 4	491 9					
12		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	517 1	352 3	Y	391	396 0		8
							10 4	430 9					
01		1333 N	1045	-0-	-288	-0-	496 1	104 3	Y	392	388 0		12
							14 4	431 9					
02		1595 N	506	-0-	-1089	-0-	257 1	1 3	Y	222	227 0		7
							4 4	244 9					
03		1302 N	938	-0-	-364	-0-	88 1	346 3	Y	456	451 0		12
							2 4	502 9					
04		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	177 1	636 3	Y	445	444 0		13
							9 4	490 9					

LONG 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258285	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL DEPTH	18327	PERF.13700	- 18182	
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	6 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
12		32 N	32	-0-	-0-	-0-	14 3	18 9	Y	16	16 0		-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	6 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
02		12 N	1	-0-	-11	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-

CHESNUTT 02		WELL #:		01H	RRCID ->	258430	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13490	- 16922	
11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	528 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
12		1550 N	1070	-0-	-480	-0-	1040 3	30 9	Y	27	27 0		-0-
01		1178 N	918	-0-	-260	-0-	918 3		Y	-0-			-0-
02		522 N	464	-0-	-58	-0-	462 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
03		1085 N	471	-0-	-614	-0-	465 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
04		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1993 3	28 9	Y	25	25 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LUNA UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259817	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL	DEPTH	12155	PERF.12050	- 17230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		3450 X	2388	-0-	-1062	-0-	616 1	1343 3	Y	377	379 0		16
							14 4	415 9					
12		7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	741 1	6509 3	Y	438	433 0		21
							11 4	482 9					
01		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	269 1	2979 3	Y	173	184 0		10
							11 4	190 9					
02		2523 X	246	-0-	-2277	-0-	15 1	174 3	Y	52	59 0		3
							57 9						
03		7750 X	3301	-0-	-4449	-0-	790 1	1968 3	Y	483	462 0		24
							12 4	531 9					
04		7500 X	2230	-0-	-5270	-0-	630 1	1222 3	Y	326	333 0		17
							19 4	359 9					

MAY UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	259818	COMPL. DATE	11/13/2010	TOTAL	DEPTH	12199	PERF.12030	- 16872
11		1290 X	669	-0-	-621	-0-	213 1	313 3	Y	125	130 0		5
							5 4	138 9					
12		1178 X	502	-0-	-676	-0-	124 1	281 3	Y	87	88 0		4
							1 4	96 9					
01		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-	4 0		-0-
02		638 N	402	-0-	-236	-0-	163 1	2 4	Y	215	205 0		10
							237 9						
03		496 N	409	-0-	-87	-0-	14 1	36 3	Y	326	320 0		16
							359 9						
04		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	278 1	540 3	Y	235	239 0		12
							8 4	259 9					

HAVEMAN 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259859	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL	DEPTH	13272	PERF.13380	- 17720
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NANCY STEWART 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259861	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL	DEPTH	13164	PERF.13415	- 17405
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-			Y	-0-			-0-
12		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2061 3	341 9	Y	310	310 0		-0-
01		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2125 3	341 9	Y	310	310 0		-0-
02		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2043 3	311 9	Y	283	283 0		-0-
03		2387 N	2342	-0-	-45	-0-	2069 3	273 9	Y	248	248 0		-0-
04		2400 N	2063	-0-	-337	-0-	1812 3	251 9	Y	228	228 0		-0-

SJOBERG 01		WELL #:		01H	RRCID ->	259885	COMPL. DATE	11/08/2010	TOTAL	DEPTH	13047	PERF.13210	- 16850
11		11517 X	2112	-0-	-9405	-0-	2091 3	21 9	N	19	19 0		-0-
12		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4179 3	9 9	N	8	8 0		-0-
01		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3745 3	37 9	N	34	34 0		-0-
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3008 3	24 9	N	22	22 0		-0-
03		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3142 3	22 9	N	20	20 0		-0-
04		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 3		N	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
FRANKE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259887		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	5 1	323 3	Y	60	60	0					-0-
						66 9										
12	217 N	36	-0-	-181	-0-	1 1	35 3	Y	-0-							-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-							-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-			Y	-0-							-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

KIRK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260295		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL DEPTH 13476 PERF.13610 - 19050								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	364 X	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-							-0-
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-							-0-
03	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-							-0-
04	31 X	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-							-0-

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594								
11	3030 X	661	-0-	-2369	-0-	127 1	3 4	Y	483	481	0					14
						531 9										
12	3131 X	1349	-0-	-1782	-0-	233 1	11 3	Y	1000	993	0					21
						5 4	1100 9									
01	775 X	565	-0-	-210	-0-	366 1	11 4	Y	171	187	0					5
						188 9										
02	638 X	514	-0-	-124	-0-	453 1	7 4	Y	49	52	0					2
						54 9										
03	1364 X	30	-0-	-1334	-0-	2 1	7 3	Y	19	20	0					1
						21 9										
04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	180 1	649 3	Y	282	275	0					8
						9 4	310 9									

RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260384		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	42		Y	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	42		Y	-0-							-0-
01	T. A.	3596	-0-	3596	3638	3596 3		Y	-0-							-0-
02	2900 N	5529	-0-	2629	6267	5529 3		Y	-0-							-0-
03	3100 N	3239	-0-	139	6406	3239 3		Y	-0-							-0-
04	7847 X	1441	-0-	-6406	-0-	1441 3		Y	-0-							-0-

HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260386		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382								
11	4969 X	1074	-0-	-3895	-0-	843 3	231 9	N	210	210	0					-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1191 3	261 9	N	237	237	0					-0-
01	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	1148 3	310 9	N	282	282	0					-0-
02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1217 3	281 9	N	255	255	0					-0-
03	1457 N	589	-0-	-868	-0-	468 3	121 9	N	110	110	0					-0-
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1434 3	329 9	N	299	299	0					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 JOHNSON TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 260388 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12930 - 17970

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
11	9837 X	1618	-0-	-8219	-0-	1612 3	6 9	Y	5	5	0	0	-0-
12	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	2174 3	55 9	Y	50	50	0	0	-0-
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	2372 3		Y	-0-				-0-
02	3277 X	3079	-0-	-198	-0-	3064 3	15 9	Y	14	14	0	0	-0-
03	3503 X	2097	-0-	-1406	-0-	2043 3	54 9	Y	49	49	0	0	-0-
04	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	2997 3	95 9	Y	86	86	0	0	-0-

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	705 1	44 4	Y	72	72	0	0	3
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	783 1	115 4	Y	63	63	0	0	3
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	614 1	32 4	Y	39	40	0	0	2
02	812 N	631	-0-	-181	-0-	589 1	12 4	Y	27	28	0	0	1
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	30 9		Y	-0-	1	0	0	-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-				-0-

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	189 1	1221 3	Y	1208	1204	0	0	34
12	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	218 1	1150 3	Y	1190	1199	0	0	25
01	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	167 1	1938 3	Y	711	715	0	0	21
02	1682 N	1498	-0-	-184	-0-	329 1	542 3	Y	565	568	0	0	18
03	1798 N	728	-0-	-1070	-0-	112 1	440 3	Y	158	172	0	0	4
04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	197 1	709 3	Y	805	785	0	0	24
						10 4	886 9						

REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
*02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190

11	3630 X	1683	-0-	-1947	-0-	737 1	813 3	Y	106	106	0	0	2
12	3751 X	1572	-0-	-2179	-0-	836 1	573 3	Y	134	134	0	0	2
01	3751 X	3056	-0-	-695	-0-	556 1	2147 3	Y	297	292	0	0	7
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	342 1	2204 3	Y	668	661	0	0	14
03	1736 X	245	-0-	-1491	-0-	31 1	213 3	Y	-0-	14	0	0	-0-
04	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-	1 4		Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
RIDLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 12749 PERF.13050 - 18722								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	26	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264095		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	438	1	4	3	Y	118	113	0			5
						64	4	130	9							
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	241	1	13	4	Y	71	72	0			4
						78	9									
02	234 X	234	-0-	-0-	-0-	168	1	4	4	Y	56	57	0			3
						62	9									
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	200	1	1641	3	Y	66	63	0			3
						6	4	73	9							

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264351		COMPL. DATE 06/06/2011		TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782								
11	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1684	3	194	9	Y	176	176	0			-0-
12	2449 N	1717	-0-	-732	-0-	1543	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
01	1953 N	1898	-0-	-55	-0-	1713	3	185	9	Y	168	168	0			-0-
02	1798 N	1183	-0-	-615	-0-	1074	3	109	9	Y	99	99	0			-0-
03	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1689	3	161	9	Y	146	146	0			-0-
04	1830 N	1601	-0-	-229	-0-	1460	3	141	9	Y	128	128	0			-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #: 1H		RRCID -> 264869		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 264872		COMPL. DATE 06/04/2011		TOTAL DEPTH 12757 PERF.12920 - 18591								
11	2850 X	2203	-0-	-647	-0-	481	1	1208	3	Y	439	440	0			20
						31	4	483	9							
12	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	538	1	1272	3	Y	479	478	0			21
						79	4	527	9							
01	1953 X	994	-0-	-959	-0-	287	1	449	3	Y	221	230	0			12
						15	4	243	9							
02	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	418	1	1419	3	Y	374	368	0			18
						9	4	411	9							
03	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	409	1	2253	3	Y	485	481	0			22
						9	4	534	9							
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	377	1	3097	3	Y	255	267	0			10
						11	4	281	9							

FREE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264896		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KRANER UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 264927		COMPL. DATE 09/15/2022			TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	559 1	35 4	Y	249	240	0	11	
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	274 9	550 1	81 4	Y	358	353	0	16
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	394 9	405 1	21 4	Y	278	279	0	15
02	841 X	626	-0-	-215	-0-	306 9	369 1	8 4	Y	226	230	0	11
03	1023 X	268	-0-	-755	-0-	249 9	4 1	21 3	Y	221	222	0	10
04	990 X	190	-0-	-800	-0-	243 9	2 1	19 3	Y	154	158	0	6
						169 9							

CAT-KENEDY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 264998		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	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			
11	8571 X	835	-0-	-7736	-0-	356 1	347 3	Y	99	101	0	4
12	774 X	774	-0-	-0-	-0-	23 4	109 9	Y	140	138	0	6
01	868 X	678	-0-	-190	-0-	383 1	181 3	Y	161	159	0	8
02	812 X	521	-0-	-291	-0-	56 4	154 9	Y	105	108	0	5
03	868 X	145	-0-	-723	-0-	474 1	2 3	Y	115	115	0	5
04	840 X	610	-0-	-230	-0-	25 4	177 9	Y	99	100	0	4
						397 1	8 4	Y				
						116 9						
						3 1	15 3	Y				
						127 9						
						54 1	445 3	Y				
						2 4	109 9	Y				

PMT UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 265354		COMPL. DATE 04/25/2011			TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854			
11	3369 X	692	-0-	-2677	-0-	603 1	43 3	Y	34	33	0	1
12	2294 X	267	-0-	-2027	-0-	9 4	37 9	Y	7	8	0	-0-
01	2294 X	1790	-0-	-504	-0-	252 1	7 4	Y	206	202	0	4
02	4437 X	3128	-0-	-1309	-0-	8 9	1388 3	Y	10	14	0	-0-
03	2418 X	247	-0-	-2171	-0-	169 1	227 9	Y	16	16	0	-0-
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	6 4	2931 3	Y	-0-			-0-
						180 1	11 9	Y				
						6 4	197 3	Y				
						31 1	18 9	Y				
						1 4		Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KRANER UNIT B		WELL #: 2H		RRCID -> 265820		COMPL. DATE 03/22/2012			TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	391 1	2088 3	Y	188	189 0	8
12	3906 X	2664	-0-	-1242	-0-	26 4	207 9	Y	243	240 0	11
01	3906 X	3027	-0-	-879	-0-	430 1	1904 3	Y	285	281 0	15
02	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	63 4	267 9	Y	308	308 0	15
03	3844 X	3751	-0-	-93	-0-	428 1	2261 3	Y	200	206 0	9
04	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	24 4	314 9	Y	203	204 0	8
						618 1	4073 3	Y			
						15 4	339 9				
						541 1	2979 3	Y			
						11 4	220 9				
						417 1	3427 3	Y			
						12 4	223 9				

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #: 1H		RRCID -> 265821		COMPL. DATE 05/24/2012			TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212		
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	647 1	92 4	Y	220	218 1	11
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	242 9	104 4	Y	109	115 1	5
01	930 N	545	-0-	-385	-0-	843 1	66 4	Y	180	175 1	10
02	957 N	325	-0-	-632	-0-	120 9	8 3	Y	176	176 1	10
03	1054 N	144	-0-	-910	-0-	281 1	194 9	Y	115	120 1	5
04	540 N	230	-0-	-310	-0-	198 9	13 3	Y	194	189 1	10
						102 1	127 9	Y			
						21 4	14 3	Y			
						3 1					
						1 4					
						3 1					
						213 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #: 2H		RRCID -> 265822		COMPL. DATE 05/25/2012			TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634		
11	2280 X	1057	-0-	-1223	-0-	188 1	728 3	Y	104	115 0	5
12	2294 X	863	-0-	-1431	-0-	27 4	114 9	Y	255	249 0	11
01	2294 X	274	-0-	-2020	-0-	518 1	64 4	Y	83	89 0	5
02	2146 X	202	-0-	-1944	-0-	281 9	21 3	Y	51	53 0	3
03	1953 X	282	-0-	-1671	-0-	131 1	91 9	Y	33	35 0	1
04	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	31 4	82 3	Y	541	514 0	28
						53 1	56 9				
						11 4	189 3	Y			
						48 1	36 9				
						9 4	36 9				
						317 1	1612 3	Y			
						34 4	595 9				

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266034		COMPL. DATE 06/15/2012			TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651		
11	4860 X	3724	-0-	-1136	-0-	3657 3	67 9	Y	61	61 0	-0-
12	5270 X	3767	-0-	-1503	-0-	3712 3	55 9	Y	50	50 0	-0-
01	5270 X	3052	-0-	-2218	-0-	2955 3	97 9	Y	88	88 0	-0-
02	4930 X	3474	-0-	-1456	-0-	3343 3	131 9	Y	119	119 0	-0-
03	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4288 3	140 9	Y	127	127 0	-0-
04	3720 X	1517	-0-	-2203	-0-	1460 3	57 9	Y	52	52 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266362		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	870 N	409	-0-	-461	-0-	168	1 3 4	Y	216	217 0	5
12	465 N	312	-0-	-153	-0-	238	171 1 5 4	Y	124	127 0	2
01	961 N	336	-0-	-625	-0-	136	124 1 4 4	Y	189	187 0	4
02	406 N	72	-0-	-334	-0-	208	30 1 1 4	Y	37	40 0	1
03	310 N	224	-0-	-86	-0-	41	2 1 15 3	Y	188	185 0	4
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	207	9 1 56 3	Y	218	220 0	2
						1	4 240 9				

DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871			
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1 101 3	Y	79	79 0	-0-
						87	9				
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LISKA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266426		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MIXON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266452		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761			
11	1200 N	996	-0-	-204	-0-	996	3 N		-0-		-0-
12	1023 N	1012	-0-	-11	-0-	1012	3 N		-0-		-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3 N		-0-		-0-
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3 N		-0-		-0-
03	1023 N	987	-0-	-36	-0-	987	3 N		-0-		-0-
04	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3 N		-0-		-0-

NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902			
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	3 Y		-0-		-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3 Y		-0-		-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3 Y		-0-		-0-
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3 Y		-0-		-0-
03	930 N	741	-0-	-189	-0-	741	3 Y		-0-		-0-
04	1230 N	627	-0-	-603	-0-	627	3 Y		-0-		-0-

OETKEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266477		COMPL. DATE 09/23/2011		TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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													
SCHEDEL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266599		COMPL. DATE 01/10/2012				TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
11	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	148 1	876 3	Y	93	93 0					-0-
12	341 N	133	-0-	-208	-0-	102 9	102 9	Y	93	93 0					-0-
01	155 N	126	-0-	-29	-0-	31 3	97 9	Y	88	88 0					-0-
02	348 N	116	-0-	-232	-0-	29 3	89 9	Y	81	81 0					-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	87 3	Y	63	63 0					-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	69 9	207 3	Y	69	69 0					-0-
						30 1									
						76 9									

SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID -> 266603		COMPL. DATE 02/18/2012				TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503					
11	7980 X	6222	-0-	-1758	-0-	6221 3	1 9	Y	1	1 0					-0-
12	8246 X	5303	-0-	-2943	-0-	5301 3	2 9	Y	2	2 0					-0-
01	6355 X	3291	-0-	-3064	-0-	3289 3	2 9	Y	2	2 0					-0-
02	6003 X	5369	-0-	-634	-0-	5348 3	21 9	Y	19	19 0					-0-
03	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6981 3	39 9	Y	35	35 0					-0-
04	6210 X	5915	-0-	-295	-0-	5915 3		Y	-0-						-0-

SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266604		COMPL. DATE 12/01/2011				TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161					
11	7140 X	3001	-0-	-4139	-0-	2837 3	164 9	N	149	149 0					-0-
12	7440 X	5682	-0-	-1758	-0-	5426 3	256 9	N	233	233 0					-0-
01	7440 X	6365	-0-	-1075	-0-	5981 3	384 9	N	349	349 0					-0-
02	6061 X	5566	-0-	-495	-0-	5288 3	278 9	N	253	253 0					-0-
03	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5670 3	262 9	N	238	238 0					-0-
04	6150 X	5337	-0-	-813	-0-	5100 3	237 9	N	215	215 0					-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 266605		COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702					
11	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3174 3	418 9	Y	380	380 0					-0-
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	2984 3	364 9	Y	331	331 0					-0-
01	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2734 3	355 9	Y	323	323 0					-0-
02	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	2308 3	314 9	Y	285	285 0					-0-
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2292 3	312 9	Y	284	284 0					-0-
04	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2220 3	334 9	Y	304	304 0					-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266608		COMPL. DATE 10/31/2011				TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			Y	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		Y	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	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					
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	8 1	211 3	Y	5	5 0					-0-
12	310 N	110	-0-	-200	-0-	6 9	65 3	Y	38	38 0					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	3 1			2	2 0					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	42 9			-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
04	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									
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266610	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12958	PERF.13240 - 18004	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	13	13 0	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	24 3	73 9	Y	66	66 0	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30 3	61 9	Y	55	55 0	-0-
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	171 3	95 9	Y	86	86 0	-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-

FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266631	COMPL. DATE	09/24/2012	TOTAL DEPTH	14615	PERF.14370 - 19321	
11	1440 X	963	-0-	-477	-0-	963 3		N	-0-		-0-
12	1953 X	1494	-0-	-459	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3		N	-0-		-0-
02	1827 X	1350	-0-	-477	-0-	1350 3		N	-0-		-0-
03	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	2418 3		N	-0-		-0-
04	3570 X	3055	-0-	-515	-0-	3055 3		N	-0-		-0-

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	266839	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12902 - 18511	
11	6840 X	4427	-0-	-2413	-0-	486 1	3834 3	Y	88	88 0	1
						10 4	97 9				
12	7471 X	5200	-0-	-2271	-0-	728 1	4332 3	Y	119	119 0	1
						9 4	131 9				
01	7471 X	6956	-0-	-515	-0-	827 1	5567 3	Y	454	450 0	5
						63 4	499 9				
02	8684 X	8684	-0-	-0-	-0-	840 1	7277 3	Y	498	497 0	6
						19 4	548 9				
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	634 1	5094 3	Y	477	478 0	5
						10 4	525 9				
04	6720 X	425	-0-	-6295	-0-	35 1	344 3	Y	39	43 0	1
						3 4	43 9				

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID ->	266858	COMPL. DATE	09/01/2021	TOTAL DEPTH	12593	PERF.13145 - 18732	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALEXANDER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267012	COMPL. DATE	01/06/2012	TOTAL DEPTH	12972	PERF.13080 - 17702	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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										
IVAS SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267259	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	12610	PERF.13030 - 19402		
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		
11	3000 N	2391	-0-	-609	-	369	1947 3	444 9	Y	404	404 0	-0-
12	2372 N	2003	-0-	-369	-	-	1638 3	365 9	Y	332	332 0	-0-
01	3007 X	2719	-0-	-288	-	-	2249 3	470 9	Y	427	427 0	-0-
02	2813 X	2154	-0-	-659	-	-	1800 3	354 9	Y	322	322 0	-0-
03	3007 X	1944	-0-	-1063	-	-	1629 3	315 9	Y	286	286 0	-0-
04	2640 X	1899	-0-	-741	-	-	1598 3	301 9	Y	274	274 0	-0-

GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267412	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	14707	PERF.14803 - 19424		
11	3000 N	516	-0-	-2484	-	1371	516 3		N	-0-		-0-
12	1553 N	182	-0-	-1371	-	-	182 3		N	-0-		-0-
01	434 N	223	-0-	-211	-	-	223 3		N	-0-		-0-
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-	-	1778 3		N	-0-		-0-
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-	-	1197 3		N	-0-		-0-
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-	-	1038 3		N	-0-		-0-

IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID ->	267414	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	12551	PERF.13080 - 18401		
11	6690 X	1514	-0-	-5176	-	-	1104 3	410 9	Y	373	373 0	-0-
12	6200 X	3606	-0-	-2594	-	-	2681 3	925 9	Y	841	841 0	-0-
01	5611 X	2637	-0-	-2974	-	-	1844 3	793 9	Y	721	721 0	-0-
02	3857 X	2449	-0-	-1408	-	-	1944 3	505 9	Y	459	459 0	-0-
03	3596 X	2991	-0-	-605	-	-	2512 3	479 9	Y	435	435 0	-0-
04	3480 X	2268	-0-	-1212	-	-	1732 3	536 9	Y	487	487 0	-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	267436	COMPL. DATE	09/30/2012	TOTAL DEPTH	12611	PERF.13252 - 18397		
11	8400 X	5968	-0-	-2432	-	-	612 1	3872 3	Y	1334	1349 0	57
							17 4	1467 9				
12	8680 X	6202	-0-	-2478	-	-	829 1	3758 3	Y	1460	1446 0	71
							9 4	1606 9				
01	8680 X	4833	-0-	-3847	-	-	639 1	2918 3	Y	1138	1144 0	65
							24 4	1252 9				
02	6264 X	6154	-0-	-110	-	-	845 1	3702 3	Y	1451	1446 0	70
							11 4	1596 9				
03	6634 X	6312	-0-	-322	-	-	1395 1	3474 3	Y	1294	1300 0	64
							20 4	1423 9				
04	6000 X	5803	-0-	-197	-	-	1520 1	2947 3	Y	1173	1177 0	60
							46 4	1290 9				

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267639	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13262 - 19422		
11	3990 X	2854	-0-	-1136	-	-	2550 3	304 9	Y	276	276 0	-0-
12	4123 X	3048	-0-	-1075	-	-	2750 3	298 9	Y	271	271 0	-0-
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-	-	2960 3	310 9	Y	282	282 0	-0-
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-	-	2711 3	274 9	Y	249	249 0	-0-
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-	-	2929 3	253 9	Y	230	230 0	-0-
04	3150 X	2936	-0-	-214	-	-	2690 3	246 9	Y	224	224 0	-0-

DAVIS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	267655	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	12915	PERF.13100 - 18992		
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-	-			Y	-0-		-0-
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-	-			Y	-0-		-0-
01	651 N	-0-	-0-	-651	-	-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-	-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SMOLIK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267656		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12885 PERF.13135 - 18662								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 12134 PERF.12834 - 18992								
11	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	1161	1	9440	3	Y	145	147	0			6
						34	4	160	9							
12	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	874	1	3098	3	Y	129	129	0			6
						9	4	142	9							
01	1334 X	1334	-0-	-0-	-0-	378	1	891	3	Y	46	49	0			3
						14	4	51	9							
02	10440 X	842	-0-	-9598	-0-	636	1	112	3	Y	79	78	0			4
						7	4	87	9							
03	11160 X	638	-0-	-10522	-0-	151	1	376	3	Y	99	98	0			5
						2	4	109	9							
04	10800 X	1069	-0-	-9731	-0-	333	1	646	3	Y	73	74	0			4
						10	4	80	9							

THREE SISTERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267710		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062								
11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1644	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
12	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1174	3	108	9	Y	98	98	0			-0-
01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	1959	3	184	9	Y	167	167	0			-0-
02	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1749	3	147	9	Y	134	134	0			-0-
03	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2064	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
04	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	1909	3	168	9	Y	153	153	0			-0-

SMOLIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 267747		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	426 X	426	-0-	-0-	-0-	79	3	347	9	Y	315	315	0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	296	296	0			-0-
01	375 X	375	-0-	-0-	-0-	78	3	297	9	Y	270	270	0			-0-
02	336 X	336	-0-	-0-	-0-	70	3	266	9	Y	242	242	0			-0-
03	569 X	569	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	310	310	0			-0-
						341	9									
04	378 X	378	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	273	273	0			-0-
						300	9									

ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267756		COMPL. DATE 06/27/2011		TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC POSTEL 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC POSTEL 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						

SINOR RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267757	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	12896	PERF.	13019	-	17766			
11	3150 X	2674	-0-	-476	-0-	2623	3	51	9	N	46	46	0	-0-		
12	3255 X	2645	-0-	-610	-0-	2619	3	26	9	N	24	24	0	-0-		
01	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	2665	3	142	9	N	129	129	0	-0-		
02	2929 X	2625	-0-	-304	-0-	2505	3	120	9	N	109	109	0	-0-		
03	3131 X	2603	-0-	-528	-0-	2557	3	46	9	N	42	42	0	-0-		
04	2730 X	2451	-0-	-279	-0-	2408	3	43	9	N	39	39	0	-0-		

SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID ->	267764	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	13013	PERF.	13090	-	17942			
11	2220 X	1723	-0-	-497	-0-	1579	3	144	9	Y	131	131	0	-0-		
12	2294 X	685	-0-	-1609	-0-	628	3	57	9	Y	52	52	0	-0-		
01	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2072	3	167	9	Y	152	152	0	-0-		
02	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	2095	3	145	9	Y	132	132	0	-0-		
03	1767 X	1175	-0-	-592	-0-	1091	3	84	9	Y	76	76	0	-0-		
04	2160 X	1539	-0-	-621	-0-	1420	3	119	9	Y	108	108	0	-0-		

SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID ->	267845	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	13027	PERF.	13640	-	18432			
11	1920 X	1868	-0-	-52	-0-	1661	3	207	9	Y	188	188	0	-0-		
12	2108 X	699	-0-	-1409	-0-	626	3	73	9	Y	66	66	0	-0-		
01	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	2960	3	230	9	Y	209	209	0	-0-		
02	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2022	3	175	9	Y	159	159	0	-0-		
03	1922 X	1574	-0-	-348	-0-	1440	3	134	9	Y	122	122	0	-0-		
04	3090 X	79	-0-	-3011	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	0	-0-		

THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID ->	267862	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12368	PERF.	12750	-	17652			
11	1539 X	1539	-0-	-0-	-0-	1532	3	7	9	Y	6	6	0	-0-		
12	88 X	88	-0-	-0-	-0-	69	3	19	9	Y	17	17	0	-0-		
01	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	6009	3	466	9	Y	424	424	0	-0-		
02	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7259	3	378	9	Y	344	344	0	-0-		
03	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-	8801	3	305	9	Y	277	277	0	-0-		
04	9504 X	9504	-0-	-0-	-0-	9226	3	278	9	Y	253	253	0	-0-		

THREE SISTERS 01		WELL #: 04H		RRCID ->	267864	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12679	PERF.	12930	-	18252			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	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			
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	29	3	3	9	Y	3	3	0	-0-		
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	43	3	8	9	Y	7	7	0	-0-		
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	73	3	9	9	Y	8	8	0	-0-		
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	258	3	29	9	Y	26	26	0	-0-		
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	943	3	95	9	Y	86	86	0	-0-		
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	452	3	36	9	Y	33	33	0	-0-		

KIRK 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268006	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	13494	PERF.	13755	-	18586			
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	2965	3	495	9	Y	450	450	0	-0-		
12	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1420	3	309	9	Y	281	281	0	-0-		
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1350	3	358	9	Y	325	325	0	-0-		
02	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	1733	3	531	9	Y	483	483	0	-0-		
03	31 X	31	-0-	-0-	-0-	18	3	13	9	Y	12	12	0	-0-		
04	84 X	84	-0-	-0-	-0-	15	3	69	9	Y	63	63	0	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
JANSSEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268010	COMPL. DATE 09/28/2012	TOTAL DEPTH 13329	PERF.13502 - 19594					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	5 1	338 3	Y	52	52 0		-0-
12	713 N	361	-0-	-352	-0-	57 9	302 3	Y	49	49 0		-0-
01	992 X	992	-0-	-0-	-0-	54 9	891 3	Y	77	77 0		-0-
02	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	16 1	1047 3	Y	51	51 0		-0-
03	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	85 9	2412 3	Y	80	80 0		-0-
04	3000 N	3429	-0-	429	429	23 1	3251 3	Y	100	100 0		-0-
						56 9						
						54 1						
						88 9						
						68 1						
						110 9						

DOUGLAS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268094	COMPL. DATE 04/11/2012	TOTAL DEPTH 13543	PERF.13650 - 19802					
11	1080 X	728	-0-	-352	-0-	7 1	491 3	Y	209	209 0		-0-
12	1395 X	66	-0-	-1329	-0-	230 9	59 3	Y	5	5 0		-0-
01	1550 X	1123	-0-	-427	-0-	1 1	978 3	Y	116	116 0		-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	6 9	866 3	Y	74	74 0		-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	17 1	603 3	Y	55	55 0		-0-
04	1080 N	523	-0-	-557	-0-	128 9	474 3	Y	35	35 0		-0-
						19 1						
						81 9						
						13 1						
						61 9						
						10 1						
						39 9						

WARNER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268095	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 13118	PERF.13352 - 17632					
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	72 3	372 9	Y	338	338 0		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	500	500 0		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	324	324 0		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-			Y	307	307 0		-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	89 3	361 9	Y	328	328 0		-0-
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10 1	80 3	Y	209	209 0		-0-
						230 9						

BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268096	COMPL. DATE 05/01/2012	TOTAL DEPTH 12883	PERF.13194 - 18275					
11	3000 N	4115	-0-	1115	1115	4106 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
12	3100 N	3981	-0-	881	1996	3911 3	70 9	Y	64	64 0		-0-
01	3100 N	1608	-0-	-1492	504	1608 3		Y	-0-			-0-
02	2726 X	1615	-0-	-1111	-0-	1603 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
03	2914 X	1832	-0-	-1082	-0-	1758 3	74 9	Y	67	67 0		-0-
04	2820 X	1723	-0-	-1097	-0-	1648 3	75 9	Y	68	68 0		-0-

BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268180	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL DEPTH 13040	PERF.13230 - 18916					
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		Y	-0-			-0-
12	2232 N	2136	-0-	-96	-0-	2136 3		Y	-0-			-0-
01	2139 N	483	-0-	-1656	-0-	483 3		Y	-0-			-0-
02	1044 N	318	-0-	-726	-0-	318 3		Y	-0-			-0-
03	2139 N	1145	-0-	-994	-0-	1145 3		Y	-0-			-0-
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3		Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13181	PERF.13416 - 19808						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268511	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13116	PERF.13388 - 17214						
11	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	682 N	665	-0-	-17	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	690 N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	13009	PERF.13178 - 18497						
11	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	310	1	1932	3	Y	577	577	0			-0-
						635	9									
12	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	226	1	1680	3	Y	614	614	0			-0-
						675	9									
01	2976 X	1609	-0-	-1367	-0-	137	1	909	3	Y	512	512	0			-0-
						563	9									
02	2784 X	1309	-0-	-1475	-0-	93	1	688	3	Y	480	480	0			-0-
						528	9									
03	2976 X	491	-0-	-2485	-0-	39	1	255	3	Y	179	179	0			-0-
						197	9									
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-

RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13720 - 17852						
11	3870 X	3104	-0-	-766	-0-	3104	3			Y	-0-					-0-
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	3			Y	-0-					-0-
01	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	6279	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	4930 X	4760	-0-	-170	-0-	4760	3			Y	-0-					-0-
03	5270 X	3152	-0-	-2118	-0-	3152	3			Y	-0-					-0-
04	5100 X	1484	-0-	-3616	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12768	PERF.13230 - 16154						
11	T. A.	76	-0-	76	3016	74	3	2	9	N	2	2	0			-0-
12	T. A.	975	-0-	975	3991	975	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	261	-0-	261	4252	259	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	T. A.	263	-0-	263	4515	257	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	T. A.	605	-0-	605	5120	592	3	13	9	N	12	12	0			-0-
04	5744 X	624	-0-	-5120	-0-	624	3			N	-0-					-0-

MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12898	PERF.12934 - 16905						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	5013 3	22 9	Y	20	20 0		-0-
12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	10098 3	19 9	Y	17	17 0		-0-
01	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8693 3	19 9	Y	17	17 0		-0-
02	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	8884 3	103 9	Y	94	94 0		-0-
03	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8944 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
04	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-	9572 3	29 9	Y	26	26 0		-0-

WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268549		COMPL. DATE 04/17/2012			TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226			
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			-0-
12	1922 N	309	-0-	-1613	-0-	309 3		N	-0-			-0-
01	2263 N	255	-0-	-2008	-0-	255 3		N	-0-			-0-
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		N	-0-			-0-
03	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-			-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3		N	-0-			-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 268550		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982			
11	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12	722 X	722	-0-	-0-	-0-	4 1	696 3	Y	20	20 0		-0-
01	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	23 1	3899 3	Y	29	29 0		-0-
02	46 X	46	-0-	-0-	-0-	32 9		Y	-0-			-0-
03	59 X	59	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
04	1509 X	1509	-0-	-0-	-0-	20 3	39 9	Y	35	35 0		-0-
						1388 3	121 9	Y	110	110 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 268653		COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041			
11	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	799 3	307 9	Y	279	279 0		-0-
12	970 X	970	-0-	-0-	-0-	682 3	288 9	Y	262	262 0		-0-
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	632 3	322 9	Y	293	293 0		-0-
02	862 X	862	-0-	-0-	-0-	575 3	287 9	Y	261	261 0		-0-
03	858 X	858	-0-	-0-	-0-	605 3	253 9	Y	230	230 0		-0-
04	825 X	825	-0-	-0-	-0-	584 3	241 9	Y	219	219 0		-0-

DAVILA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013			TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761			
11	930 X	204	-0-	-726	-0-	191 1	3 4	Y	9	9 0		-0-
12	341 X	268	-0-	-73	-0-	10 9						
01	341 X	122	-0-	-219	-0-	260 1	7 4	Y	1	1 0		-0-
02	319 X	7	-0-	-312	-0-	1 9						
03	310 X	20	-0-	-290	-0-	115 1	4 4	Y	3	3 0		-0-
04	270 X	14	-0-	-256	-0-	3 9		Y	-0-			-0-
						7 3	18 9	Y	16	16 0		-0-
						1 1	6 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						

MENSIK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268659		COMPL. DATE 06/25/2012			TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324			
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	-0-			-0-
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	-0-			-0-
01	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			-0-
02	1305 X	-0-	-0-	-1305	-0-			Y	-0-			-0-
03	589 X	3	-0-	-586	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS 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
11	3720 X	1909	-0-	-1811	-0-	1909	3		Y	-0-			-0-
12	3813 X	2720	-0-	-1093	-0-	2720	3		Y	-0-			-0-
01	3348 X	2741	-0-	-607	-0-	2741	3		Y	-0-			-0-
02	3132 X	851	-0-	-2281	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
03	2728 X	2602	-0-	-126	-0-	2602	3		Y	-0-			-0-
04	2640 X	1972	-0-	-668	-0-	1972	3		Y	-0-			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
12	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1102	-0-	-510	-0-	1102	3		N	-0-			-0-
02	1189 N	1008	-0-	-181	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
03	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3		N	-0-			-0-
04	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	499 X	499	-0-	-0-	-0-	257	3	242 9	Y	220	220 0		-0-
12	217 X	217	-0-	-0-	-0-	83	3	134 9	Y	122	122 0		-0-
01	258 X	258	-0-	-0-	-0-	100	3	158 9	Y	144	144 0		-0-
02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	24	3	160 9	Y	145	145 0		-0-
03	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	924	3	128 9	Y	116	116 0		-0-
04	883 X	883	-0-	-0-	-0-	739	3	144 9	Y	131	131 0		-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1357 X	1357	-0-	-0-	-0-	3	1	891 3	Y	421	421 0		-0-
12	633 X	633	-0-	-0-	-0-	463	9	3 1	400 3	Y	209	209 0	-0-
01	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	230	9	7 1	1145 3	Y	227	227 0	-0-
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	250	9	8 1	1586 3	Y	162	162 0	-0-
03	774 X	774	-0-	-0-	-0-	178	9	4 1	608 3	Y	147	147 0	-0-
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	162	9	5 1	2368 3	Y	493	493 0	-0-
						542	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268772		COMPL. DATE 02/08/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
11	1006 X	1006	-0-	-0-	-0-	267 1 4 4	599 3 136 9	Y	124	130 0		3
12	310 X	252	-0-	-58	-0-	243 1 7 4	2 3	Y	-0-	3 0		-0-
01	3348 X	214	-0-	-3134	-0-	206 1 1 9	7 4	Y	1	1 0		-0-
02	3132 X	412	-0-	-2720	-0-	198 1 5 4	186 3 23 9	Y	21	20 0		1
03	3348 X	1358	-0-	-1990	-0-	185 1 7 4	1165 3 1 9	Y	1	2 0		-0-
04	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	187 1 17 4	1208 3 168 9	Y	153	152 0		1

HERREJON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268777		COMPL. DATE 01/13/2012			TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079			
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	558 3	62 9	Y	56	56 0		-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	539 3	59 9	Y	54	54 0		-0-
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	937 3	68 9	Y	62	62 0		-0-
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1876 3	48 9	Y	44	44 0		-0-
03	3100 N	7143	-0-	4043	4043	7097 3	46 9	Y	42	42 0		-0-
04	3000 N	2632	-0-	-368	3675	2591 3	41 9	Y	37	37 0		-0-

WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268779		COMPL. DATE 08/02/2012			TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901			
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 3		Y	-0-			-0-
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 3		Y	-0-			-0-
01	1271 N	1059	-0-	-212	-0-	1059 3		Y	-0-			-0-
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	1355 3		Y	-0-			-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3		Y	-0-			-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 268780		COMPL. DATE 06/28/2021			TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 268782		COMPL. DATE 10/14/2021			TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530			
11	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	470 1 10 4	929 3 418 9	Y	380	377 0		7
12	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	553 1 10 4	2880 3 286 9	Y	260	262 0		5
01	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	195 1 9 4	1027 3 220 9	Y	200	200 0		5
02	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	394 1 7 4	3006 3 319 9	Y	290	289 0		6
03	3720 X	362	-0-	-3358	-0-	12 1 268 9	82 3	Y	244	243 0		7
04	3600 X	922	-0-	-2678	-0-	76 1 1 4	436 3 409 9	Y	372	370 0		9

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
ALEXANDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268794		COMPL. DATE 12/28/2012				TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	18	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	648	3	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	-0-	5	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
02	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	789	3	Y	261	261	0			-0-
							287	9									
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-			148	0	-0-
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	163	9									-0-

CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268800		COMPL. DATE 12/26/2012				TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601							
11	6300 X	5219	-0-	-1081	-0-	-0-	4660	3	559	9	Y	508	508	0			-0-
12	6510 X	4812	-0-	-1698	-0-	-0-	4368	3	444	9	Y	404	404	0			-0-
01	6510 X	4592	-0-	-1918	-0-	-0-	4144	3	448	9	Y	407	407	0			-0-
02	6090 X	3948	-0-	-2142	-0-	-0-	3584	3	364	9	Y	331	331	0			-0-
03	5394 X	4035	-0-	-1359	-0-	-0-	3709	3	326	9	Y	296	296	0			-0-
04	5220 X	3804	-0-	-1416	-0-	-0-	3478	3	326	9	Y	296	296	0			-0-

SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012				TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351							
11	3780 X	1706	-0-	-2074	-0-	-0-	1571	3	135	9	Y	123	123	0			-0-
12	3906 X	1623	-0-	-2283	-0-	-0-	1430	3	193	9	Y	175	175	0			-0-
01	2821 X	1793	-0-	-1028	-0-	-0-	1613	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
02	2639 X	2025	-0-	-614	-0-	-0-	1842	3	183	9	Y	166	166	0			-0-
03	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	3	177	9	Y	161	161	0			-0-
04	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	-0-	2662	3	176	9	Y	160	160	0			-0-

SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012				TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251							
11	1410 N	881	-0-	-529	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
12	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	-0-	2497	3			Y	-0-					-0-
01	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	-0-	2381	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2015	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
03	2511 N	1748	-0-	-763	-0-	-0-	1638	3	110	9	Y	100	100	0			-0-
04	2400 N	150	-0-	-2250	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268838		COMPL. DATE 01/23/2013				TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-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							
11	840 X	50	-0-	-790	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
12	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
01	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1581	3	46	9	Y	42	42	0			-0-
02	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	-0-	4214	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
03	2976 X	2608	-0-	-368	-0-	-0-	2599	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
04	2880 X	1765	-0-	-1115	-0-	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2023			TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4317 X	4317	-0-	-0-	3670	3	647	9	Y	588	588 0	-0-
12		3123 X	3123	-0-	-0-	2671	3	452	9	Y	411	411 0	-0-
01		2927 X	2927	-0-	-0-	2507	3	420	9	Y	382	382 0	-0-
02		3480 X	3480	-0-	-0-	3052	3	428	9	Y	389	389 0	-0-
03		3107 X	3107	-0-	-0-	2753	3	354	9	Y	322	322 0	-0-
04		2711 X	2711	-0-	-0-	2489	3	222	9	Y	202	202 0	-0-

ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012			TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781				
11		6390 X	4916	-0-	-1474	4758	3	158	9	Y	144	144 0	-0-
12		6014 X	5180	-0-	-834	5040	3	140	9	Y	127	127 0	-0-
01		6014 X	5748	-0-	-266	5583	3	165	9	Y	150	150 0	-0-
02		5249 X	2774	-0-	-2475	2689	3	85	9	Y	77	77 0	-0-
03		5177 X	3619	-0-	-1558	3532	3	87	9	Y	79	79 0	-0-
04		5561 X	5561	-0-	-0-	5431	3	130	9	Y	118	118 0	-0-

SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012			TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065				
11		5365 X	5365	-0-	-0-	5365	3			N	-0-	-0-	-0-
12		4037 X	4037	-0-	-0-	4037	3			N	-0-	-0-	-0-
01		3255 X	3088	-0-	-167	3088	3			N	-0-	-0-	-0-
02		5191 X	3642	-0-	-1549	3642	3			N	-0-	-0-	-0-
03		5549 X	5445	-0-	-104	5445	3			N	-0-	-0-	-0-
04		5370 X	3848	-0-	-1522	3848	3			N	-0-	-0-	-0-

LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012			TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981				
11		3150 X	2867	-0-	-283	2684	3	183	9	Y	166	166 0	-0-
12		3255 X	2433	-0-	-822	2276	3	157	9	Y	143	143 0	-0-
01		4716 X	4716	-0-	-0-	4432	3	284	9	Y	258	258 0	-0-
02		3081 X	3081	-0-	-0-	2907	3	174	9	Y	158	158 0	-0-
03		2976 X	2838	-0-	-138	2692	3	146	9	Y	133	133 0	-0-
04		4080 X	2036	-0-	-2044	1936	3	100	9	Y	91	91 0	-0-

DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822				
11		3090 X	1474	-0-	-1616	160	1	1021	3	Y	266	266 0	-0-
12		3100 X	2024	-0-	-1076	293	9	272	1	Y	336	336 0	-0-
01		3224 X	3156	-0-	-68	370	9	218	1	Y	635	635 0	-0-
02		3016 X	1760	-0-	-1256	699	9	541	3	Y	1108	1108 0	-0-
03		4071 X	4071	-0-	-0-	406	1	1869	3	Y	1633	1633 0	-0-
04		3060 X	2396	-0-	-664	1796	9	277	1	Y	685	685 0	-0-
						754	9						

FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012			TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901				
11		62774 X	62774	-0-	-0-	59894	3	2880	9	Y	2618	2618 0	-0-
12		55671 X	55671	-0-	-0-	53123	3	2548	9	Y	2316	2316 0	-0-
01		52003 X	52003	-0-	-0-	49777	3	2226	9	Y	2024	2024 0	-0-
02		46048 X	46048	-0-	-0-	44190	3	1858	9	Y	1689	1689 0	-0-
03		43219 X	43219	-0-	-0-	41585	3	1634	9	Y	1485	1485 0	-0-
04		38103 X	38103	-0-	-0-	36557	3	1546	9	Y	1405	1405 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	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			
11	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4753	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
12	3565 X	1155	-0-	-2410	-0-	1131	3	24	9	Y	22	22	0	-0-
01	3286 X	2868	-0-	-418	-0-	2728	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
02	4466 X	3417	-0-	-1049	-0-	3277	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
03	4774 X	2529	-0-	-2245	-0-	2488	3	41	9	Y	37	37	0	-0-
04	4620 X	2389	-0-	-2231	-0-	2348	3	41	9	Y	37	37	0	-0-

FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID ->	268943	COMPL. DATE	10/05/2012	TOTAL DEPTH	13062	PERF.13498	- 18881			
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3375	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4014	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
01	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4732	3	81	9	Y	74	74	0	-0-
02	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4753	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
03	4030 X	3241	-0-	-789	-0-	3219	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
04	4470 X	1041	-0-	-3429	-0-	1031	3	10	9	Y	9	9	0	-0-

SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID ->	268944	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	13067	PERF.13522	- 18601			
11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1383	3	21	9	Y	19	19	0	-0-
12	1798 N	1236	-0-	-562	-0-	1223	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
01	3100 N	2574	-0-	474	474	3531	3	43	9	Y	39	39	0	-0-
02	2900 N	2759	-0-	-141	333	2739	3	20	9	Y	18	18	0	-0-
03	2300 N	1967	-0-	-333	-0-	1957	3	10	9	Y	9	9	0	-0-
04	2820 X	1012	-0-	-1808	-0-	1004	3	8	9	Y	7	7	0	-0-

HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID ->	268945	COMPL. DATE	10/03/2012	TOTAL DEPTH	14460	PERF.14549	- 19191			
11	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			Y	-0-	-0-		-0-
12	6169 X	4416	-0-	-1753	-0-	4416	3			Y	-0-	-0-		-0-
01	6169 X	4655	-0-	-1514	-0-	4655	3			Y	-0-	-0-		-0-
02	5771 X	3792	-0-	-1979	-0-	3792	3			Y	-0-	-0-		-0-
03	5797 X	4116	-0-	-1681	-0-	4116	3			Y	-0-	-0-		-0-
04	4500 X	1775	-0-	-2725	-0-	1775	3			Y	-0-	-0-		-0-

BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268947	COMPL. DATE	10/10/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13380	- 17759			
11	2520 X	2031	-0-	-489	-0-	2028	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
12	2604 X	2190	-0-	-414	-0-	2161	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
01	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	2296	3			Y	-0-	-0-		-0-
02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	2236	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
03	2387 X	2109	-0-	-278	-0-	2083	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
04	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3088	3	39	9	Y	35	35	0	-0-

WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID ->	268954	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	12957	PERF.13550	- 18551			
11	3240 X	1288	-0-	-1952	-0-	1124	3	164	9	Y	149	149	0	-0-
12	1674 X	99	-0-	-1575	-0-	84	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
01	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	5364	3	582	9	Y	529	529	0	-0-
02	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	5820	3	539	9	Y	490	490	0	-0-
03	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	4785	3	414	9	Y	376	376	0	-0-
04	5760 X	5456	-0-	-304	-0-	5029	3	427	9	Y	388	388	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	360 X	282	-0-	-78	-0-	182	1 3 4	Y	88	86 0	2
12	372 X	131	-0-	-241	-0-	97 55	2 1 26 3	Y	44	45 0	1
01	372 X	359	-0-	-13	-0-	2 31	4 1 1 4	Y	297	292 0	6
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	327 55	9 1 1 4	Y	319	316 0	9
03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	351 26	9 1 161 3	Y	703	697 0	15
04	3000 N	3521	-0-	521	521	1 302	4 1 1948 3	Y	1130	1137 0	8
						28 4	1243 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268958		COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032		
11	3000 N	5214	-0-	2214	3355	430	1 4521 3	Y	211	208 0	9
12	3100 N	7170	-0-	4070	7425	31 721	4 1 232 9 6176 3	Y	153	155 0	7
01	13943 X	6518	-0-	-7425	-0-	105 593	4 1 168 9 5832 3	Y	54	58 0	3
02	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	34 581	4 1 59 9 5982 3	Y	172	167 0	8
03	7161 X	6394	-0-	-767	-0-	15 952	4 1 189 9 5246 3	Y	160	161 0	7
04	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	20 1587	4 1 176 9 13029 3	Y	106	109 0	4
						47 4	117 9				
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 268960		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034		
11	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	508	1 3054 3	Y	473	460 0	21
12	3069 X	2098	-0-	-971	-0-	34 510	4 1 520 9 956 3	Y	506	505 0	22
01	3069 X	841	-0-	-2228	-0-	75 227	4 1 557 9 326 3	Y	251	260 0	13
02	3973 X	1997	-0-	-1976	-0-	12 204	4 1 276 9 1527 3	Y	237	238 0	12
03	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	5 813	4 1 261 9 4479 3	Y	924	894 0	42
04	4110 X	3010	-0-	-1100	-0-	17 295	4 1 1016 9 2425 3	Y	255	287 0	10
						9 4	281 9				
LUNA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268976		COMPL. DATE 02/09/2013			TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459		
11	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	573	1 469 3	Y	148	148 0	6
12	1581 X	144	-0-	-1437	-0-	12 12	4 1 163 9 129 3	Y	3	9 0	-0-
01	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-	3 7	9 1 305 9	Y	-0-	-0-	-0-
02	1479 X	1177	-0-	-302	-0-	637	1 228 3	Y	277	264 0	13
03	1577 X	1577	-0-	-0-	-0-	7 388	4 1 305 9 967 3	Y	196	199 0	10
04	1230 X	1045	-0-	-185	-0-	6 288	4 1 216 9 558 3	Y	173	174 0	9
						9 4	190 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1863	-0-	-177	-0-	1863	3	Y	-0-			-0-
12	2108 N	1496	-0-	-612	-0-	1496	3	Y	-0-			-0-
01	2108 X	1582	-0-	-526	-0-	1582	3	Y	-0-			-0-
02	1972 X	1760	-0-	-212	-0-	1760	3	Y	-0-			-0-
03	2108 X	1018	-0-	-1090	-0-	1018	3	Y	-0-			-0-
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3	Y	-0-			-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

11	2400 X	2338	-0-	-62	-0-	81	1	Y	344	344	0	-0-
						378	9					
12	2449 X	2239	-0-	-210	-0-	100	1	Y	201	201	0	-0-
						221	9					
01	2356 X	1990	-0-	-366	-0-	115	1	Y	362	362	0	-0-
						398	9					
02	2204 X	-0-	-0-	-2204	-0-			Y	221	221	0	-0-
03	2418 X	2264	-0-	-154	-0-	123	1	Y	336	336	0	-0-
						370	9					
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	443	443	0	-0-
						487	9					

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

11	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	250	250	0	-0-
						275	9					
12	2108 X	2098	-0-	-10	-0-	94	1	Y	256	256	0	-0-
						282	9					
01	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	268	268	0	-0-
						295	9					
02	1972 X	304	-0-	-1668	-0-	80	3	Y	204	204	0	-0-
03	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	130	1	Y	333	333	0	-0-
						366	9					
04	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	307	307	0	-0-
						338	9					

HANDY 02 WELL #: 0103H RRCID -> 269118 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532

11	3600 X	2851	-0-	-749	-0-	100	1	Y	386	386	0	-0-
						425	9					
12	3379 X	2753	-0-	-626	-0-	113	1	Y	363	363	0	-0-
						399	9					
01	3193 X	2658	-0-	-535	-0-	167	1	Y	362	362	0	-0-
						398	9					
02	2900 X	2531	-0-	-369	-0-	553	1	Y	352	352	0	-0-
						387	9					
03	2945 X	1938	-0-	-1007	-0-	95	1	Y	302	302	0	-0-
						332	9					
04	2850 X	367	-0-	-2483	-0-	12	1	Y	122	122	0	-0-
						134	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022		TOTAL DEPTH 12110		PERF.12584 - 18940		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		4140 X	3651	-0-	-489	-0-	396 1	3009 3	Y	216	216 0	2
							8 4	238 9				
12		4402 X	3582	-0-	-820	-0-	331 1	2964 3	Y	257	257 0	2
							4 4	283 9				
01		4402 X	1043	-0-	-3359	-0-	126 1	739 3	Y	153	153 0	2
							10 4	168 9				
02		4118 X	2395	-0-	-1723	-0-	174 1	1751 3	Y	424	421 0	5
							4 4	466 9				
03		4123 X	3761	-0-	-362	-0-	363 1	2915 3	Y	434	434 0	5
							6 4	477 9				
04		3660 X	3472	-0-	-188	-0-	261 1	2568 3	Y	562	557 0	10
							25 4	618 9				

HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12884		PERF.13507 - 19668		
11		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	110 1	2653 3	Y	716	716 0	-0-
							788 9					
12		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	119 1	2193 3	Y	637	637 0	-0-
							701 9					
01		4588 X	3129	-0-	-1459	-0-	200 1	2313 3	Y	560	560 0	-0-
							616 9					
02		4292 X	2803	-0-	-1489	-0-	594 1	1534 3	Y	614	614 0	-0-
							675 9					
03		4588 X	1996	-0-	-2592	-0-	91 1	1307 3	Y	544	544 0	-0-
							598 9					
04		3540 X	2821	-0-	-719	-0-	117 1	2218 3	Y	442	442 0	-0-
							486 9					

SINOR RANCH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 12969		PERF.13150 - 16901		
11		2730 X	2676	-0-	-54	-0-	2503 3	173 9	Y	157	157 0	-0-
							2289 3	152 9	Y	138	138 0	-0-
12		2821 X	2441	-0-	-380	-0-	1695 3	109 9	Y	99	99 0	-0-
							5350 3	298 9	Y	271	271 0	-0-
01		2821 X	1804	-0-	-1017	-0-	3971 3	209 9	Y	190	190 0	-0-
							2892 3	169 9	Y	154	154 0	-0-
02		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-						-0-
03		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-						-0-
04		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-						-0-

MORGAN UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 269192		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11926		PERF.12657 - 18275		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LONG 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13483		PERF.13672 - 19393		
11		1740 X	1127	-0-	-613	-0-	965 3	162 9	Y	147	147 0	-0-
							9376 3	216 9	Y	196	196 0	-0-
12		9592 X	9592	-0-	-0-	-0-	10343 3	221 9	Y	201	201 0	-0-
							2528 3	187 9	Y	170	170 0	-0-
01		10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	366 3	183 9	Y	166	166 0	-0-
							475 3	191 9	Y	174	174 0	-0-
02		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-						-0-
												-0-
03		3906 X	549	-0-	-3357	-0-						-0-
												-0-
04		3780 X	666	-0-	-3114	-0-						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HANDY 02		WELL #: 0207H		RRCID -> 269196		COMPL. DATE 02/20/2013		TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	79 1	1821 3	Y	316	316 0	-0-
						348 9					
12	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	100 1	1970 3	Y	355	355 0	-0-
						391 9					
01	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	148 1	1834 3	Y	312	312 0	-0-
						343 9					
02	2117 N	319	-0-	-1798	-0-	86 3	233 9	Y	212	212 0	-0-
03	2449 N	2148	-0-	-301	-0-	117 1	1684 3	Y	315	315 0	-0-
						347 9					
04	2250 N	1318	-0-	-932	-0-	54 1	1013 3	Y	228	228 0	-0-
						251 9					

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 269282	COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997			
11	3240 X	2507	-0-	-733	-0-	308 1	1418 3	Y	705	701 0	15
						5 4	776 9				
12	3441 X	1319	-0-	-2122	-0-	269 1	436 3	Y	551	556 0	10
						8 4	606 9				
01	3441 X	1202	-0-	-2239	-0-	88 1	713 3	Y	362	365 0	7
						3 4	398 9				
02	3219 X	1999	-0-	-1220	-0-	210 1	1084 3	Y	635	624 0	18
						6 4	699 9				
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	272 1	1715 3	Y	901	899 0	20
						10 4	991 9				
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	462 1	2981 3	Y	826	840 0	6
						43 4	909 9				

KENNEDY		WELL #:		5H	RRCID -> 269375	COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306			
11	1140 N	900	-0-	-240	-0-	360 1	5 3	Y	482	479 0	11
						5 4	530 9				
12	1178 N	714	-0-	-464	-0-	134 1	28 3	Y	498	500 0	9
						4 4	548 9				
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	442 1	15 4	Y	512	511 0	10
						563 9					
02	870 N	772	-0-	-98	-0-	248 1	6 4	Y	471	468 0	13
						518 9					
03	713 N	652	-0-	-61	-0-	10 1	64 3	Y	525	527 0	11
						578 9					
04	990 N	624	-0-	-366	-0-	10 1	62 3	Y	501	508 0	4
						1 4	551 9				

WATT 02		WELL #:		01H	RRCID -> 269376	COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249			
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	490 3		N	-0-		-0-
12	713 N	602	-0-	-111	-0-	602 3		N	-0-		-0-
01	527 N	351	-0-	-176	-0-	351 3		N	-0-		-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-		-0-
03	589 N	430	-0-	-159	-0-	430 3		N	-0-		-0-
04	330 N	263	-0-	-67	-0-	263 3		N	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #:		01H	RRCID -> 269392	COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401			
11	2700 X	1753	-0-	-947	-0-	1623 3	130 9	Y	118	118 0	-0-
12	2790 X	1980	-0-	-810	-0-	1837 3	143 9	Y	130	130 0	-0-
01	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	1698 3	136 9	Y	124	124 0	-0-
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	2992 3	233 9	Y	212	212 0	-0-
03	1984 X	1076	-0-	-908	-0-	995 3	81 9	Y	74	74 0	-0-
04	1920 X	1617	-0-	-303	-0-	1520 3	97 9	Y	88	88 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
CHOATE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269398		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772			
M	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
11	1770 X	1370	-0-	-400	-0-	1051 3	319 9	Y	290	290 0	-0-
12	1798 X	1410	-0-	-388	-0-	979 3	431 9	Y	392	392 0	-0-
01	1519 X	841	-0-	-678	-0-	481 3	360 9	Y	327	327 0	-0-
02	1305 N	921	-0-	-384	-0-	578 3	343 9	Y	312	312 0	-0-
03	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	815 3	388 9	Y	353	353 0	-0-
04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	203 1	875 3	Y	338	338 0	-0-
						372 9					

HOUSE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269406		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401			
11	3000 N	987	-0-	-2013	3284	987 3		N	-0-		-0-
12	3100 N	122	-0-	-2978	306	122 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	2843	-0-	-257	49	2693 3	150 9	N	136	136 0	-0-
02	2085 N	2036	-0-	-49	-0-	1880 3	156 9	N	142	142 0	-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1318 3	96 9	N	87	87 0	-0-
04	390 N	104	-0-	-286	-0-	103 3	1 9	N	1	1 0	-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 03H		RRCID -> 269407		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111			
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1030 3	72 9	Y	65	65 0	-0-
12	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1105 3	89 9	Y	81	81 0	-0-
01	3100 N	5247	-0-	2147	2147	4882 3	365 9	Y	332	332 0	-0-
02	2900 N	2783	-0-	-117	2030	2600 3	183 9	Y	166	166 0	-0-
03	2476 N	446	-0-	-2030	-0-	417 3	29 9	Y	26	26 0	-0-
04	1830 X	840	-0-	-990	-0-	789 3	51 9	Y	46	46 0	-0-

MAYWALD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269411		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921			
11	2430 X	2256	-0-	-174	-0-	1919 3	337 9	Y	306	306 0	-0-
12	2511 X	2177	-0-	-334	-0-	1836 3	341 9	Y	310	310 0	-0-
01	2325 X	1626	-0-	-699	-0-	1383 3	243 9	Y	221	221 0	-0-
02	2175 X	1	-0-	-2174	-0-	1 3		Y	-0-		-0-
03	2325 X	1255	-0-	-1070	-0-	1134 3	121 9	Y	110	110 0	-0-
04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	2971 3	452 9	Y	411	411 0	-0-

HERRING RANCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269501		COMPL. DATE 12/13/2011		TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702			
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		Y	-0-		-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		Y	-0-		-0-
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3		Y	-0-		-0-
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3		Y	-0-		-0-
03	899 N	612	-0-	-287	-0-	612 3		Y	-0-		-0-
04	930 N	700	-0-	-230	-0-	700 3		Y	-0-		-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 269502		COMPL. DATE 05/24/2012		TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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									
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269573	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13125 - 18001	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	3660 X	384	-0-	-3276	-0-	383 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
12	3782 X	369	-0-	-3413	-0-	369 3		Y	-0-		-0-
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	2954 3	123 9	Y	112	112 0	-0-
02	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5251 3	120 9	Y	109	109 0	-0-
03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2354 3	55 9	Y	50	50 0	-0-
04	3000 N	3654	-0-	654	654	3597 3	57 9	Y	52	52 0	-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID ->	269581	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12470 - 17371	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	66	-0-	66	66	63 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
03	T. A.	63	-0-	63	129	63 3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	129			Y	-0-		-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14280 - 19902	
11	1140 N	953	-0-	-187	-0-	953 3		N	-0-		-0-
12	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311 3		N	-0-		-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
02	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 3		N	-0-		-0-
03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
04	1440 N	1375	-0-	-65	-0-	1375 3		N	-0-		-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.13418 - 17702	
11	1980 N	1013	-0-	-967	-0-	955 3	58 9	Y	53	53 0	-0-
12	1426 N	1030	-0-	-396	-0-	960 3	70 9	Y	64	64 0	-0-
01	1178 N	1053	-0-	-125	-0-	985 3	68 9	Y	62	62 0	-0-
02	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1214 3	80 9	Y	73	73 0	-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1204 3	64 9	Y	58	58 0	-0-
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	935 3	58 9	Y	53	53 0	-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 01H		RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.13140 - 19301	
11	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-		-0-
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	2984 3	226 9	Y	205	205 0	-0-
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			Y	-0-		-0-
02	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	6439 3		Y	-0-		-0-
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484 3		Y	-0-		-0-
04	3120 X	2564	-0-	-556	-0-	2237 3	327 9	Y	297	297 0	-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 02H		RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.13314 - 18985	
11	1620 N	1449	-0-	-171	-0-	1424 3	25 9	Y	23	23 0	-0-
12	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1466 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
01	1550 N	1355	-0-	-195	-0-	1342 3	13 9	Y	12	12 0	-0-
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1425 3	194 9	Y	176	176 0	-0-
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1522 3	108 9	Y	98	98 0	-0-
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1418 3	81 9	Y	74	74 0	-0-

HANDY 02		WELL #: 0203H		RRCID ->	269681	COMPL. DATE	10/15/2022	TOTAL DEPTH	12970	PERF.13849 - 19221	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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		WELL #: 0202H		RRCID -> 269682	COMPL. DATE 10/16/2022	TOTAL DEPTH 12975	PERF.14194	- 19470	
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
11	44775 X	44775	-0-	-0-	-0-	1628	1 35238 3	Y	7190	7190 0	-0-
12	44305 X	44305	-0-	-0-	-0-	7909	9 1794 1	Y	6644	6644 0	-0-
01	17575 X	17575	-0-	-0-	-0-	7308	9 1142 1	Y	2934	2934 0	-0-
02	5336 X	23	-0-	-5313	-0-	3227	9 6 1	Y	2	2 0	-0-
03	36182 X	36182	-0-	-0-	-0-	1802	1 25887 3	Y	7721	7721 0	-0-
04	52668 X	52668	-0-	-0-	-0-	8493	9 2239 1	Y	7431	7431 0	-0-
						8174	9				

NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684	COMPL. DATE 02/26/2013	TOTAL DEPTH 12850	PERF.13110	- 16751			
11	3000 N	1064	-0-	-1936	-0-	1517	946 3	N	107	107 0	-0-
12	2541 N	1024	-0-	-1517	-0-	908	3 116 9	N	105	105 0	-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1067	3 135 9	N	123	123 0	-0-
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	961	3 112 9	N	102	102 0	-0-
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1011	3 111 9	N	101	101 0	-0-
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	991	3 107 9	N	97	97 0	-0-

SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686	COMPL. DATE 03/09/2013	TOTAL DEPTH 12961	PERF.13430	- 18551			
11	3030 X	2383	-0-	-647	-0-	2086	3 297 9	Y	270	270 0	-0-
12	3131 X	1270	-0-	-1861	-0-	1093	3 177 9	Y	161	161 0	-0-
01	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	2597	3 198 9	Y	180	180 0	-0-
02	2291 X	1950	-0-	-341	-0-	1836	3 114 9	Y	104	104 0	-0-
03	2449 X	2064	-0-	-385	-0-	1931	3 133 9	Y	121	121 0	-0-
04	2700 X	1849	-0-	-851	-0-	1722	3 127 9	Y	115	115 0	-0-

FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687	COMPL. DATE 03/14/2013	TOTAL DEPTH 12681	PERF.12940	- 18801			
11	990 N	934	-0-	-56	-0-	877	3 57 9	Y	52	52 0	-0-
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1215	3 61 9	Y	55	55 0	-0-
01	1333 N	69	-0-	-1264	-0-	62	3 7 9	Y	6	6 0	-0-
02	2900 N	5382	-0-	2482	2482	4748	3 634 9	Y	576	576 0	-0-
03	3100 N	6847	-0-	3747	6229	6043	3 804 9	Y	731	731 0	-0-
04	3000 N	4550	-0-	1550	7779	4075	3 475 9	Y	432	432 0	-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688	COMPL. DATE 03/25/2013	TOTAL DEPTH 13057	PERF.13350	- 18231			
11	2280 X	845	-0-	-1435	-0-	79	1 513 3	Y	230	230 0	-0-
12	2356 X	806	-0-	-1550	-0-	253	9 69 1	Y	256	256 0	-0-
01	2356 X	1537	-0-	-819	-0-	282	9 177 1	Y	170	170 0	-0-
02	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	187	9 439 1	Y	197	197 0	-0-
03	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	217	9 442 1	Y	225	225 0	-0-
04	1500 X	695	-0-	-805	-0-	248	9 66 1	Y	162	162 0	-0-
						178	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID ->	269846	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	12965	PERF.	13240	-	18051
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
11		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 3	Y	-0-				-0-
12		2542 X	2273	-0-	-269	-0-	2273 3	Y	-0-				-0-
01		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3	Y	-0-				-0-
02		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3047 3	Y	139	139	0		-0-
03		2511 X	1825	-0-	-686	-0-	1727 3	Y	89	89	0		-0-
04		2760 X	2528	-0-	-232	-0-	2439 3	Y	81	81	0		-0-

RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID ->	269880	COMPL. DATE	02/06/2013	TOTAL DEPTH	14604	PERF.	14530	-	20271
11		2820 X	2083	-0-	-737	-0-	2083 3	Y	-0-				-0-
12		2945 X	2111	-0-	-834	-0-	2111 3	Y	-0-				-0-
01		2945 X	2493	-0-	-452	-0-	2493 3	Y	-0-				-0-
02		2755 X	1889	-0-	-866	-0-	1889 3	Y	-0-				-0-
03		2387 X	1981	-0-	-406	-0-	1981 3	Y	-0-				-0-
04		2400 X	2217	-0-	-183	-0-	2217 3	Y	-0-				-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	270119	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	12073	PERF.	12302	-	18687
11		4110 X	3541	-0-	-569	-0-	256 1	Y	666	663	0		15
							5 4						
							733 9						
12		4247 X	3900	-0-	-347	-0-	371 1	Y	573	578	0		10
							11 4						
							630 9						
01		4247 X	3107	-0-	-1140	-0-	282 1	Y	471	472	0		9
							11 4						
							518 9						
02		3422 X	2279	-0-	-1143	-0-	211 1	Y	366	365	0		10
							6 4						
							403 9						
03		22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	2792 1	Y	2140	2103	0		47
							100 4						
							2354 9						
04		15037 X	15037	-0-	-0-	-0-	1428 1	Y	3867	3886	0		28
							132 4						
							4254 9						

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID ->	270126	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12969	PERF.	13090	-	19202
11		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3768 3	Y	-0-				-0-
12		3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	3110 3	Y	-0-				-0-
01		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3	Y	-0-				-0-
02		5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	4687 3	Y	348	348	0		-0-
03		3906 X	2906	-0-	-1000	-0-	2691 3	Y	195	195	0		-0-
04		3780 X	69	-0-	-3711	-0-	69 3	Y	-0-				-0-

BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID ->	270127	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	13030	-	19191
11		2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	2208 3	Y	113	113	0		-0-
12		3627 X	2352	-0-	-1275	-0-	2173 3	Y	163	163	0		-0-
01		5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	4735 3	Y	391	391	0		-0-
02		3393 X	3259	-0-	-134	-0-	2989 3	Y	245	245	0		-0-
03		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2557 3	Y	191	191	0		-0-
04		3870 X	2590	-0-	-1280	-0-	2384 3	Y	187	187	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
SCHENDEL 02														
WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	6994 X	6994	-0-	-0-	-0-	999	1	5786	3	Y	190	190	0	-0-
						209	9							
12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	738	1	4935	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
01	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	223	1	1536	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
02	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	511	1	3444	3	Y	248	248	0	-0-
						273	9							
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	762	1	5134	3	Y	176	176	0	-0-
						194	9							

MORGAN UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299	
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	420	1	10	4	Y	413	412	0	12
						454	9							
12	879 N	879	-0-	-0-	-0-	421	1	8	4	Y	409	412	0	9
						450	9							
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	338	1	10	4	Y	378	376	0	11
						416	9							
02	841 N	827	-0-	-14	-0-	434	1	6	4	Y	352	352	0	11
						387	9							
03	868 N	375	-0-	-493	-0-	8	1	30	3	Y	306	309	0	8
						337	9							
04	750 N	327	-0-	-423	-0-	7	1	25	3	Y	268	268	0	8
						295	9							

HANDY 02													WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045	
11	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	190	1	4203	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
12	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	295	1	5423	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
01	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	507	1	5985	3	Y	266	266	0	-0-
						293	9							
02	2755 X	1598	-0-	-1157	-0-	406	1	1090	3	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
03	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	82	82	0	-0-
04	2850 X	76	-0-	-2774	-0-	1	1	18	3	Y	52	52	0	-0-
						57	9							

FRANK MALEK 06													WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601	
11	4860 X	3056	-0-	-1804	-0-	2844	3	212	9	Y	193	193	0	-0-
12	3968 X	2683	-0-	-1285	-0-	2504	3	179	9	Y	163	163	0	-0-
01	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	6162	3	356	9	Y	324	324	0	-0-
02	3712 X	1862	-0-	-1850	-0-	1788	3	74	9	Y	67	67	0	-0-
03	3162 X	2350	-0-	-812	-0-	2215	3	135	9	Y	123	123	0	-0-
04	6300 X	3336	-0-	-2964	-0-	3132	3	204	9	Y	185	185	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	192 X	192	-0-	-0-	-0-	147	1	2	4	Y	39	39	0			1
						43	9									
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	119	1	9	3	Y	211	208	0			4
						3	4	232	9							
01	383 X	383	-0-	-0-	-0-	138	1	2	3	Y	216	216	0			4
						5	4	238	9							
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	287	1	7	4	Y	44	47	0			1
						48	9									
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	360 N	50	-0-	-310	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

11	5070 X	3185	-0-	-1885	-0-	446	1	978	3	Y	1592	1588	0			67
						10	4	1751	9							
12	4867 X	2923	-0-	-1944	-0-	440	1	732	3	Y	1588	1578	0			77
						4	4	1747	9							
01	4867 X	1968	-0-	-2899	-0-	335	1	1	3	Y	1473	1465	0			85
						12	4	1620	9							
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	692	1	923	3	Y	1383	1401	0			67
						8	4	1521	9							
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	566	1	1409	3	Y	1572	1561	0			78
						8	4	1729	9							
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	634	1	1230	3	Y	1257	1270	0			65
						19	4	1383	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

11	480 N	319	-0-	-161	-0-	313	1	5	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	623	1	1080	3	Y	194	191	0			3
						18	4	213	9							
01	3100 N	3107	-0-	7	7	294	1	2378	3	Y	385	381	0			7
						11	4	424	9							
02	377 X	303	-0-	-74	-0-	229	1	6	4	Y	62	67	0			2
						68	9									
03	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	427	1	2697	3	Y	253	249	0			6
						15	4	278	9							
04	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	1651	1	10663	3	Y	7965	7912	0			59
						153	4	8762	9							

MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810

11	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	2728 X	384	-0-	-2344	-0-	9	1	375	9	Y	341	335	0			6
01	1426 X	842	-0-	-584	-0-	30	1	1	4	Y	737	729	0			14
						811	9									
02	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	42	3	Y	1277	1256	0			35
						2	4	1405	9							
03	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	244	1	1542	3	Y	2682	2659	0			58
						9	4	2950	9							
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-	58	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WILLBERN-BUEGELER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	270334	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	12685	PERF.13250	- 18325
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3090 X	2756	-0-	-334	-0-	341 1	2275 3	Y	106	103 0		5
						23 4	117 9					
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	580 1	3205 3	Y	154	152 0		7
						85 4	169 9					
01	1550 X	887	-0-	-663	-0-	270 1	487 3	Y	105	106 0		6
						14 4	116 9					
02	2668 X	1855	-0-	-813	-0-	386 1	1382 3	Y	71	74 0		3
						9 4	78 9					
03	4030 X	2222	-0-	-1808	-0-	328 1	1810 3	Y	70	70 0		3
						7 4	77 9					
04	3900 X	2869	-0-	-1031	-0-	300 1	2461 3	Y	90	90 0		3
						9 4	99 9					

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		1H	RRCID ->	270335	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	12996	PERF.12962	- 17728
11	14B2 EXT	1667	-0-	1667	1667	360 1	881 3	Y	357	240 0		117
						33 4	393 9					
12	14B2 EXT	2300	-0-	2300	3967	711 1	890 3	Y	591	490 0		218
						49 4	650 9					
01	14B2 EXT	1717	-0-	1717	5684	468 1	815 3	Y	343	446 0		115
						57 4	377 9					
02	7155 X	1471	-0-	-5684	-0-	655 1	571 3	Y	194	259 0		50
						32 4	213 9					
03	2294 X	1442	-0-	-852	-0-	172 1	1124 3	Y	123	144 0		29
						11 4	135 9					
04	2220 X	1291	-0-	-929	-0-	162 1	985 3	Y	118	107 0		40
						14 4	130 9					

NITSCH UNIT 'B'		WELL #:		2H	RRCID ->	270336	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	12998	PERF.12857	- 18687
11	1110 X	1091	-0-	-19	-0-	621 1	312 3	Y	91	108 0		30
						58 4	100 9					
12	915 X	915	-0-	-0-	-0-	365 1	447 3	Y	71	75 0		26
						25 4	78 9					
01	1426 X	761	-0-	-665	-0-	409 1	238 3	Y	58	65 0		19
						50 4	64 9					
02	1334 X	667	-0-	-667	-0-	288 1	334 3	Y	28	40 0		7
						14 4	31 9					
03	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	154 1	1012 3	Y	231	183 0		55
						10 4	254 9					
04	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	142 1	866 3	Y	108	126 0		37
						12 4	119 9					

WESTON GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	270338	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	12745	PERF.13777	- 16267
11	15074 X	15074	-0-	-0-	-0-	867 1	13992 3	Y	175	175 0		1
						22 4	193 9					
12	14074 X	10375	-0-	-3699	-0-	601 1	9545 3	Y	199	198 0		2
						10 4	219 9					
01	14074 X	3245	-0-	-10829	-0-	257 1	2856 3	Y	102	103 0		1
						20 4	112 9					
02	17255 X	6922	-0-	-10333	-0-	397 1	6143 3	Y	338	335 0		4
						10 4	372 9					
03	15562 X	14710	-0-	-852	-0-	1596 1	12834 3	Y	232	234 0		2
						25 4	255 9					
04	15060 X	14428	-0-	-632	-0-	1300 1	12814 3	Y	170	169 0		3
						127 4	187 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KENNEDY		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 4H		RRCID -> 270339		COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997						
11	2910 X	939	-0-	-1971	-0-	162	1	774	3	Y	-0-				-0-
12	3751 X	80	-0-	-3671	-0-	78	1	2	4	Y	-0-				-0-
01	3751 X	144	-0-	-3607	-0-	139	1	5	4	Y	-0-				-0-
02	3509 X	1794	-0-	-1715	-0-	476	1	1088	3	Y	197	192	0		5
03	5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	614	1	3874	3	Y	739	728	0		16
04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	438	1	2826	3	Y	536	548	0		4
						41	4	590	9						

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270360		COMPL. DATE 05/04/2013			TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931						
11	4290 X	4204	-0-	-86	-0-	4051	3	153	9	Y	139	139	0		-0-
12	4619 X	3139	-0-	-1480	-0-	3026	3	113	9	Y	103	103	0		-0-
01	4619 X	3020	-0-	-1599	-0-	2915	3	105	9	Y	95	95	0		-0-
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4250	3	158	9	Y	144	144	0		-0-
03	4340 X	4336	-0-	-4	-0-	4208	3	128	9	Y	116	116	0		-0-
04	4200 X	2137	-0-	-2063	-0-	2067	3	70	9	Y	64	64	0		-0-

LONG 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270364		COMPL. DATE 02/16/2013			TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057						
11	870 X	517	-0-	-353	-0-	436	3	81	9	Y	74	74	0		-0-
12	1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1098	3	163	9	Y	148	148	0		-0-
01	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1621	3	30	9	Y	27	27	0		-0-
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1705	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
03	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	1670	3	190	9	Y	173	173	0		-0-
04	1590 X	1191	-0-	-399	-0-	1182	3	9	9	Y	8	8	0		-0-

WESTON GAS UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 270393		COMPL. DATE 06/14/2013			TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169						
11	4890 X	1797	-0-	-3093	-0-	228	1	1463	3	Y	93	95	0		2
12	5053 X	466	-0-	-4587	-0-	142	1	290	3	Y	27	29	0		-0-
01	4836 X	4131	-0-	-705	-0-	425	1	3424	3	Y	242	237	0		5
02	4466 X	1243	-0-	-3223	-0-	163	1	944	3	Y	119	121	0		3
03	4619 X	3169	-0-	-1450	-0-	392	1	2477	3	Y	260	257	0		6
04	3990 X	1899	-0-	-2091	-0-	226	1	1462	3	Y	173	178	0		1
						21	4	190	9						

SCHULZ FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270399		COMPL. DATE 05/25/2013			TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776						
11	1170 N	703	-0-	-467	-0-	685	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
12	1178 N	39	-0-	-1139	-0-	14	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
01	1085 N	91	-0-	-994	-0-	21	3	70	9	Y	64	64	0		-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-					Y	35	35	0		-0-
03	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1433	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1022	3	18	9	Y	16	16	0		-0-

HANDY 02		WELL #: 0105H		RRCID -> 270407		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759						
11	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
12	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4980 X	3891	-0-	-1089	-0-	536	1	2631	3	Y	648	647	0		5
12	5146 X	3794	-0-	-1352	-0-	11	4	713	9						
01	5146 X	1768	-0-	-3378	-0-	512	1	2543	3	Y	666	666	0		5
02	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	6	4	733	9						
03	4030 X	3733	-0-	-297	-0-	263	1	1131	3	Y	322	323	0		4
04	3900 X	3149	-0-	-751	-0-	20	4	354	9						
						547	1	3203	3	Y	938	931	0		11
						12	4	1032	9						
						334	1	2683	3	Y	646	650	0		7
						5	4	711	9						
						225	1	2218	3	Y	622	618	0		11
						22	4	684	9						

WESTON-HENKE UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380															
11	3030 X	1547	-0-	-1483	-0-	235	1	936	3	Y	337	336	0		3
12	3131 X	2240	-0-	-891	-0-	5	4	371	9						
01	2945 X	615	-0-	-2330	-0-	249	1	1623	3	Y	332	332	0		3
02	2755 X	613	-0-	-2142	-0-	3	4	365	9						
03	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	96	1	340	3	Y	156	157	0		2
04	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	7	4	172	9						
						32	1	517	3	Y	57	58	0		1
						1	4	63	9						
						271	1	2179	3	Y	764	757	0		8
						4	4	840	9						
						185	1	1819	3	Y	360	362	0		6
						18	4	396	9						

LIVE OAK PARTNERS 01															
WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511															
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	553	3	222	9	Y	202	202	0		-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	19	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	676	3	246	9	Y	224	224	0		-0-
02	754 N	39	-0-	-715	-0-	28	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
03	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-				-0-
04	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-				-0-

MOBIL UNIT B															
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821															
11	3240 X	1737	-0-	-1503	-0-	236	1	1109	3	Y	352	352	0		3
12	3348 X	2278	-0-	-1070	-0-	5	4	387	9						
01	3224 X	688	-0-	-2536	-0-	399	1	1388	3	Y	443	443	0		3
02	3016 X	762	-0-	-2254	-0-	4	4	487	9						
03	2790 X	2525	-0-	-265	-0-	139	1	272	3	Y	243	243	0		3
04	2190 X	2075	-0-	-115	-0-	10	4	267	9						
						121	1	465	3	Y	158	159	0		2
						2	4	174	9						
						216	1	1734	3	Y	520	517	0		5
						3	4	572	9						
						148	1	1456	3	Y	415	413	0		7
						14	4	457	9						

LONG 01															
WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488															
11	25237 X	25237	-0-	-0-	-0-	22266	3	2971	9	Y	2701	2701	0		-0-
12	21548 X	21548	-0-	-0-	-0-	18982	3	2566	9	Y	2333	2333	0		-0-
01	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	18322	3	2626	9	Y	2387	2387	0		-0-
02	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	16277	3	2412	9	Y	2193	2193	0		-0-
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	4532	3	768	9	Y	698	698	0		-0-
04	18072 X	18072	-0-	-0-	-0-	16152	3	1920	9	Y	1745	1745	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
OPIELA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 270647		COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	3030 X	1541	-0-	-1489	-0-	1539	3	2	9	N	2	0		
12	3410 X	20	-0-	-3390	-0-	11	3	9	9	N	8	0		
01	3410 X	1779	-0-	-1631	-0-	1779	3			N	-0-	0		
02	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4093	3	11	9	N	10	0		
03	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2553	3	37	9	N	34	0		
04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3627	3	46	9	N	42	0		

BARBOZA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 270866		COMPL. DATE 09/05/2013			TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420					
11	4230 X	1811	-0-	-2419	-0-	269	1	1385	3	Y	126	134	0	6
12	4371 X	3279	-0-	-1092	-0-	599	1	2291	3	Y	274	268	0	12
01	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	88	4	301	9					
02	3915 X	3236	-0-	-679	-0-	530	1	3555	3	Y	235	235	0	12
03	3782 X	2913	-0-	-869	-0-	30	4	259	9					
04	4230 X	2825	-0-	-1405	-0-	570	1	2356	3	Y	270	269	0	13
						13	4	297	9					
						421	1	2319	3	Y	149	155	0	7
						9	4	164	9					
						282	1	2315	3	Y	200	199	0	8
						8	4	220	9					

HANDY 02		WELL #: 0204H		RRCID -> 270921		COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291					
11	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	89	1	2060	3	Y	411	411	0	-0-
12	2418 X	1225	-0-	-1193	-0-	452	9							
01	2263 X	21	-0-	-2242	-0-	47	1	870	3	Y	280	280	0	-0-
02	2465 X	448	-0-	-2017	-0-	308	9							
03	2697 X	2667	-0-	-30	-0-	1	1	17	3	Y	3	3	0	-0-
04	2610 X	1770	-0-	-840	-0-	3	9							
						76	1	196	3	Y	160	160	0	-0-
						176	9							
						117	1	1916	3	Y	576	576	0	-0-
						634	9							
						68	1	1293	3	Y	372	372	0	-0-
						409	9							

CHOATE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270922		COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050					
11	270 N	79	-0-	-191	-0-	77	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	279 N	146	-0-	-133	-0-	99	3	47	9	Y	43	43	0	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	22	22	0	-0-
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	231	3	188	9	Y	171	171	0	-0-
04	150 N	36	-0-	-114	-0-	4	1	18	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							

MOBIL UNIT B		WELL #: 1H		RRCID -> 270927		COMPL. DATE 06/05/2013			TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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											
BARBOZA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 270944		COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675			
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	
11	3780 X	2069	-0-	-1711	-0-	547 1	1087 3	Y	364	366 0		16	
12	3906 X	1383	-0-	-2523	-0-	35 4	400 9	Y	139	149 0		6	
01	3906 X	2805	-0-	-1101	-0-	587 1	557 3	Y	119	119 0		6	
02	3422 X	2458	-0-	-964	-0-	86 4	153 9	Y	409	395 0		20	
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	496 1	2151 3	Y	581	575 0		26	
04	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	27 4	131 9	Y	409	419 0		16	
						345 1	1655 3	Y					
						8 4	450 9						
						425 1	2340 3	Y					
						9 4	639 9						
						299 1	2452 3	Y					
						9 4	450 9						

DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350			
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	396 1	2380 3	Y	489	489 0		-0-	
12	3069 X	2944	-0-	-125	-0-	538 9	2037 3	Y	486	486 0		-0-	
01	3069 X	2842	-0-	-227	-0-	372 1	2078 3	Y	497	497 0		-0-	
02	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	535 9	2657 3	Y	559	559 0		-0-	
03	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	217 1	3033 3	Y	499	499 0		-0-	
04	3300 X	3251	-0-	-49	-0-	547 9	2339 3	Y	383	383 0		-0-	
						501 1							
						615 9							
						622 1							
						549 9							
						491 1							
						421 9							

DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BARBOZA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013				TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512			
11	14790 X	13893	-0-	-897	-0-	1032 1	10608 3	Y	1981	1980 0		89	
12	13454 X	12207	-0-	-1247	-0-	74 4	2179 9	Y	2069	2068 0		90	
01	15531 X	10511	-0-	-5020	-0-	1016 1	8766 3	Y	1965	1952 0		103	
02	13891 X	7456	-0-	-6435	-0-	149 4	2276 9	Y	1115	1164 0		54	
03	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	811 1	7492 3	Y	1508	1494 0		68	
04	17762 X	17762	-0-	-0-	-0-	46 4	2162 9	Y	1388	1403 0		53	
						477 1	5739 3	Y					
						13 4	1227 9						
						2056 1	11334 3	Y					
						43 4	1659 9						
						1757 1	14426 3	Y					
						52 4	1527 9						

WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013				TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301			
11	7470 X	4395	-0-	-3075	-0-	4382 3	13 9	N	12	12 0		-0-	
12	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			-0-	
01	5735 X	5234	-0-	-501	-0-	5234 3		N	-0-			-0-	
02	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8822 3	42 9	N	38	38 0		-0-	
03	4712 X	3795	-0-	-917	-0-	3706 3	89 9	N	81	81 0		-0-	
04	5070 X	4658	-0-	-412	-0-	4534 3	124 9	N	113	113 0		-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6000 X	4882	-0-	-1118	-0-	552 1	3753 3	Y	490	493 0	22
						38 4	539 9				
12	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	668 1	4693 3	Y	574	571 0	25
						98 4	631 9				
01	6417 X	6129	-0-	-288	-0-	683 1	4949 3	Y	417	420 0	22
						38 4	459 9				
02	6003 X	3826	-0-	-2177	-0-	354 1	3088 3	Y	341	346 0	17
						9 4	375 9				
03	6417 X	6008	-0-	-409	-0-	838 1	4618 3	Y	486	481 0	22
						17 4	535 9				
04	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	769 1	6311 3	Y	426	432 0	16
						23 4	469 9				

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534

11	42157 X	42157	-0-	-0-	-0-	39081 3	3076 9	Y	2796	2796 0	-0-
12	39671 X	39671	-0-	-0-	-0-	36849 3	2822 9	Y	2565	2565 0	-0-
01	35420 X	35420	-0-	-0-	-0-	32976 3	2444 9	Y	2222	2222 0	-0-
02	29842 X	29842	-0-	-0-	-0-	27830 3	2012 9	Y	1829	1829 0	-0-
03	28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	27129 3	1793 9	Y	1630	1630 0	-0-
04	27276 X	27276	-0-	-0-	-0-	25147 3	2129 9	Y	1935	1935 0	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

11	1500 X	808	-0-	-692	-0-	23 1	612 3	Y	157	157 0	-0-
						173 9					
12	1488 X	930	-0-	-558	-0-	35 1	784 3	Y	101	101 0	-0-
						111 9					
01	1488 X	755	-0-	-733	-0-	25 1	566 3	Y	149	149 0	-0-
						164 9					
02	783 N	257	-0-	-526	-0-	9 1	191 3	Y	52	52 0	-0-
						57 9					
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-		-0-
04	3000 N	7314	-0-	4314	4314	60 1	6308 3	Y	860	860 0	-0-
						946 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

11	3420 X	1838	-0-	-1582	-0-	509 1	873 3	Y	406	406 0	3
						9 4	447 9				
12	3534 X	2122	-0-	-1412	-0-	509 1	1070 3	Y	489	488 0	4
						5 4	538 9				
01	2542 X	2061	-0-	-481	-0-	522 1	908 3	Y	538	536 0	6
						39 4	592 9				
02	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	553 1	946 3	Y	951	946 0	11
						11 4	1046 9				
03	2139 X	2053	-0-	-86	-0-	168 1	1353 3	Y	481	487 0	5
						3 4	529 9				
04	2040 X	1373	-0-	-667	-0-	93 1	921 3	Y	318	318 0	5
						9 4	350 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
DEBILL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271407		COMPL. DATE 09/17/2013				TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	221	1	1350	3	Y	232	232	0			-0-
						255	9									
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	204	1	1039	3	Y	233	233	0			-0-
						256	9									
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	122	1	1083	3	Y	260	260	0			-0-
						286	9									
02	1740 X	1389	-0-	-351	-0-	192	1	949	3	Y	225	225	0			-0-
						248	9									
03	1891 X	1477	-0-	-414	-0-	213	1	982	3	Y	256	256	0			-0-
						282	9									
04	1830 X	1601	-0-	-229	-0-	239	1	1145	3	Y	197	197	0			-0-
						217	9									
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013				TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651						
11	6810 X	5804	-0-	-1006	-0-	181	1	4860	3	Y	694	694	0			-0-
						763	9									
12	7037 X	4552	-0-	-2485	-0-	161	1	3767	3	Y	567	567	0			-0-
						624	9									
01	5332 X	3865	-0-	-1467	-0-	130	1	3100	3	Y	577	577	0			-0-
						635	9									
02	5539 X	1715	-0-	-3824	-0-	68	1	1430	3	Y	197	197	0			-0-
						217	9									
03	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
04	5790 X	4046	-0-	-1744	-0-	33	1	3464	3	Y	499	499	0			-0-
						549	9									
MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014				TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459						
11	2490 X	1273	-0-	-1217	-0-	237	1	573	3	Y	419	420	0			6
						2	4	461	9							
12	4030 X	1842	-0-	-2188	-0-	263	1	1108	3	Y	416	415	0			7
						13	4	458	9							
01	4030 X	1065	-0-	-2965	-0-	230	1	434	3	Y	347	348	0			6
						19	4	382	9							
02	3770 X	1133	-0-	-2637	-0-	227	1	454	3	Y	404	405	0			5
						8	4	444	9							
03	3193 X	1901	-0-	-1292	-0-	175	1	1263	3	Y	414	415	0			4
						8	4	455	9							
04	1770 X	1761	-0-	-9	-0-	156	1	1177	3	Y	377	376	0			5
						13	4	415	9							
MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014				TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400						
11	4170 X	3569	-0-	-601	-0-	379	1	2353	3	Y	757	756	0			10
						4	4	833	9							
12	4309 X	4065	-0-	-244	-0-	409	1	2715	3	Y	837	833	0			14
						20	4	921	9							
01	4092 X	3496	-0-	-596	-0-	439	1	2397	3	Y	566	570	0			10
						37	4	623	9							
02	3828 X	2036	-0-	-1792	-0-	210	1	1491	3	Y	297	303	0			4
						8	4	327	9							
03	4092 X	2987	-0-	-1105	-0-	312	1	2253	3	Y	370	371	0			3
						15	4	407	9							
04	3930 X	3252	-0-	-678	-0-	293	1	2211	3	Y	657	652	0			8
						25	4	723	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12234 - 16488					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	277	1	1940	3	Y	300	295	0		5
01	3077	X	3077	-0-	-0-	14	4	330	9						
02	3177	X	3177	-0-	-0-	417	1	2086	3	Y	490	487	0		8
03	3661	X	3661	-0-	-0-	35	4	539	9						
04	2970	X	2737	-0-	-233	551	1	1932	3	Y	614	614	0		8
						19	4	675	9						
						334	1	2411	3	Y	818	819	0		7
						16	4	900	9						
						253	1	1905	3	Y	506	507	0		6
						22	4	557	9						

MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570 - 17621					
11	3126	X	3126	-0-	-0-	2698	3	428	9	Y	389	389	0		-0-
12	2759	X	1998	-0-	-761	1750	3	248	9	Y	225	225	0		-0-
01	2294	X	2219	-0-	-75	1940	3	279	9	Y	254	254	0		-0-
02	3016	X	1403	-0-	-1613	1240	3	163	9	Y	148	148	0		-0-
03	3224	X	1405	-0-	-1819	1222	3	183	9	Y	166	166	0		-0-
04	3120	X	1766	-0-	-1354	1520	3	246	9	Y	224	224	0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12412 - 18661					
11	12309	X	12309	-0-	-0-	1069	1	10421	3	Y	723	721	0		6
12	6234	X	6234	-0-	-0-	24	4	795	9						
01	3162	X	2877	-0-	-285	795	1	4447	3	Y	894	893	0		7
02	11890	X	4754	-0-	-7136	9	4	983	9						
03	12710	X	1158	-0-	-11552	576	1	1460	3	Y	725	724	0		8
04	12300	X	1083	-0-	-11217	43	4	798	9						
						402	1	3775	3	Y	516	518	0		6
						9	4	568	9						
						85	1	680	3	Y	356	358	0		4
						1	4	392	9						
						70	1	688	3	Y	289	288	0		5
						7	4	318	9						

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928					
11	1275	X	1275	-0-	-0-	1088	3	187	9	Y	170	170	0		-0-
12	1176	X	1176	-0-	-0-	997	3	179	9	Y	163	163	0		-0-
01	1117	X	1117	-0-	-0-	926	3	191	9	Y	174	174	0		-0-
02	1055	X	1055	-0-	-0-	891	3	164	9	Y	149	149	0		-0-
03	966	X	966	-0-	-0-	824	3	142	9	Y	129	129	0		-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	654	3	147	9	Y	134	134	0		-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12138 - 18320					
11	19320	X	7726	-0-	-11594	770	1	5004	3	Y	1766	1757	0		24
12	19964	X	7275	-0-	-12689	9	4	1943	9						
01	15066	X	5733	-0-	-9333	663	1	4541	3	Y	1853	1846	0		31
02	7337	X	5599	-0-	-1738	33	4	2038	9						
03	7843	X	5084	-0-	-2759	515	1	3733	3	Y	1311	1320	0		22
04	7590	X	3137	-0-	-4453	43	4	1442	9						
						546	1	3519	3	Y	1376	1380	0		18
						20	4	1514	9						
						452	1	3268	3	Y	1220	1227	0		11
						22	4	1342	9						
						243	1	1831	3	Y	947	946	0		12
						21	4	1042	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		3H	RRCID ->	271497	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12037	PERF.12219	- 18453
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	5430 X	5430	-0-	-0-	-0-	763 1	4081 3	Y	525	521 0	7	
12	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	8 4	578 9	Y	517	515 0	9	
01	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	401 1	2862 3	Y	608	607 0	10	
02	5249 X	4239	-0-	-1010	-0-	20 4	569 9	Y	610	612 0	8	
03	5611 X	4490	-0-	-1121	-0-	527 1	2757 3	Y	676	678 0	6	
04	5430 X	529	-0-	-4901	-0-	44 4	669 9	Y	46	51 0	1	
						639 1	2906 3	Y				
						23 4	671 9	Y				
						453 1	3271 3	Y				
						22 4	744 9	Y				
						55 1	418 3	Y				
						5 4	51 9	Y				

CHOATE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271597	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	12838	PERF.13182	- 18051
11	2370 N	1869	-0-	-501	-0-	55 1	1315 3	Y	454	454 0	-0-	
12	2418 N	1795	-0-	-623	-0-	499 9	1187 3	Y	501	501 0	-0-	
01	2294 N	1097	-0-	-1197	-0-	57 1	521 3	Y	483	483 0	-0-	
02	1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-	551 9		Y	126	126 0	-0-	
03	1798 N	12	-0-	-1786	-0-	45 1	11 3	Y	-0-		-0-	
04	3000 N	3438	-0-	438	438	531 9	2632 3	Y	606	606 0	-0-	
						1 1		Y				
						139 1		Y				
						667 9		Y				

DEBILL 01		WELL #:		06H	RRCID ->	271598	COMPL. DATE	09/17/2013	TOTAL DEPTH	13486	PERF.13562	- 19423
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #:		1H	RRCID ->	271599	COMPL. DATE	10/06/2013	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11808	- 15115
11	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	966 1	4355 3	Y	1058	1057 0	53	
12	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	138 4	1164 9	Y	951	963 0	41	
01	6634 X	4393	-0-	-2241	-0-	830 1	3712 3	Y	944	931 0	54	
02	6409 X	3857	-0-	-2552	-0-	103 4	1046 9	Y	1045	1037 0	62	
03	6851 X	3763	-0-	-3088	-0-	427 1	2827 3	Y	920	943 0	39	
04	6630 X	3356	-0-	-3274	-0-	101 4	1038 9	Y	976	964 0	51	
						551 1	2041 3	Y				
						115 4	1150 9	Y				
						538 1	2108 3	Y				
						105 4	1012 9	Y				
						368 1	1874 3	Y				
						40 4	1074 9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HANDY 02		WELL #: 0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	3270 X	3163	-0-	-107	-0-	102	1	2382	3	Y	617	617	0	-0-
						679	9							
12	3286 X	2940	-0-	-346	-0-	116	1	2133	3	Y	628	628	0	-0-
						691	9							
01	3193 X	2588	-0-	-605	-0-	152	1	1763	3	Y	612	612	0	-0-
						673	9							
02	2987 X	745	-0-	-2242	-0-	150	1	389	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	186	1	2675	3	Y	767	767	0	-0-
						844	9							
04	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	143	1	2712	3	Y	724	724	0	-0-
						796	9							

DEBILL 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013			TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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					
11	1590 N	1487	-0-	-103	-0-	1124	3	363	9	Y	330	330	0	-0-
12	1953 N	1462	-0-	-491	-0-	1095	3	367	9	Y	334	334	0	-0-
01	1705 N	1190	-0-	-515	-0-	847	3	343	9	Y	312	312	0	-0-
02	1421 N	944	-0-	-477	-0-	623	3	321	9	Y	292	292	0	-0-
03	1457 N	1114	-0-	-343	-0-	712	3	402	9	Y	365	365	0	-0-
04	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	204	1	882	3	Y	380	380	0	-0-
						418	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 2H		RRCID -> 271671		COMPL. DATE 10/04/2013			TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486					
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	391	1	56	4	Y	335	333	0	17
						369	9							
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	259	1	32	4	Y	274	279	0	12
						301	9							
01	620 N	572	-0-	-48	-0-	221	1	52	4	Y	272	268	0	16
						299	9							
02	783 X	620	-0-	-163	-0-	226	1	47	4	Y	315	312	0	19
						347	9							
03	837 X	358	-0-	-479	-0-	10	1	38	3	Y	280	287	0	12
						2	4	308	9					
04	810 X	410	-0-	-400	-0-	10	1	49	3	Y	318	313	0	17
						1	4	350	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F		WELL #: 3H		RRCID -> 271672		COMPL. DATE 10/05/2013			TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278					
11	2820 N	787	-0-	-2033	-0-	323	1	46	4	Y	380	381	0	19
						418	9							
12	1767 N	1601	-0-	-166	-0-	771	1	1	3	Y	666	656	0	29
						96	4	733	9					
01	1581 N	849	-0-	-732	-0-	381	1	90	4	Y	344	353	0	20
						378	9							
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	565	1	2	3	Y	489	480	0	29
						118	4	538	9					
03	1612 N	332	-0-	-1280	-0-	21	1	81	3	Y	205	225	0	9
						4	4	226	9					
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	99	1	504	3	Y	415	402	0	22
						11	4	457	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	186	1	4959	3	Y	492	492	0	-0-	
						541	9								
12	6231 X	536	-0-	-5695	-0-	20	1	457	3	Y	54	54	0	-0-	
						59	9								
01	6231 X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	90965 X	90965	-0-	-0-	-0-	391	1	74635	3	Y	14490	14490	0	-0-	
						15939	9								
04	112776 X	112776	-0-	-0-	-0-	1038	1	96074	3	Y	14240	14240	0	-0-	
						15664	9								

ALEXANDER 01 WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031

11	2580 X	1297	-0-	-1283	-0-	17	1	908	3	Y	338	338	0	-0-
						372	9							
12	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	48	1	2185	3	Y	403	403	0	-0-
						443	9							
01	2666 X	665	-0-	-2001	-0-	7	1	274	3	Y	349	349	0	-0-
						384	9							
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	335	335	0	-0-
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	95	1	2883	3	Y	476	476	0	-0-
						524	9							
04	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	117	1	3811	3	Y	355	355	0	-0-
						391	9							

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

11	3720 X	3463	-0-	-257	-0-	393	1	2434	3	Y	578	578	0	-0-
						636	9							
12	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	388	1	2555	3	Y	606	606	0	-0-
						667	9							
01	3565 X	3384	-0-	-181	-0-	360	1	2385	3	Y	581	581	0	-0-
						639	9							
02	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	355	1	2641	3	Y	578	578	0	-0-
						636	9							
03	3627 X	669	-0-	-2958	-0-	69	1	451	3	Y	135	135	0	-0-
						149	9							
04	3480 X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

11	3870 X	3496	-0-	-374	-0-	595	1	2072	3	Y	748	745	0	10
						6	4	823	9					
12	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	594	1	2438	3	Y	1049	1041	0	18
						29	4	1154	9					
01	3410 X	1464	-0-	-1946	-0-	459	1	455	3	Y	465	475	0	8
						38	4	512	9					
02	3393 X	921	-0-	-2472	-0-	413	1	145	3	Y	317	321	0	4
						14	4	349	9					
03	4216 X	2861	-0-	-1355	-0-	255	1	1845	3	Y	681	679	0	6
						12	4	749	9					
04	4080 X	793	-0-	-3287	-0-	54	1	406	3	Y	298	300	0	4
						5	4	328	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566												
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	CODE	M	
11		3270 X	2711	-0-	-559	-0-	2500	3	211	9	Y	-0-
12		3007 X	2617	-0-	-390	-0-	2415	3	202	9	Y	-0-
01		2759 X	2437	-0-	-322	-0-	2181	3	256	9	Y	-0-
02		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	4198	3	301	9	Y	-0-
03		2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2328	3	207	9	Y	-0-
04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2539	3	208	9	Y	-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201												
11		2790 X	2565	-0-	-225	-0-	1760	3	805	9	Y	-0-
12		2666 X	2293	-0-	-373	-0-	1494	3	799	9	Y	-0-
01		2666 X	2377	-0-	-289	-0-	1574	3	803	9	Y	-0-
02		2494 X	2059	-0-	-435	-0-	1285	3	774	9	Y	-0-
03		2635 X	2128	-0-	-507	-0-	1286	3	842	9	Y	-0-
04		2580 X	2273	-0-	-307	-0-	291	1	1266	3	Y	-0-
							716	9				

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231												
11		1980 N	1799	-0-	-181	-0-	108	1	1349	3	Y	-0-
							342	9				
12		2046 N	1617	-0-	-429	-0-	72	1	1169	3	Y	-0-
							376	9				
01		1550 N	601	-0-	-949	-0-	3	1	187	3	Y	-0-
							411	9				
02		1711 N	1432	-0-	-279	-0-	79	1	982	3	Y	-0-
							371	9				
03		3100 N	3905	-0-	805	805	316	1	3289	3	Y	-0-
							300	9				
04		2948 N	2143	-0-	-805	-0-	100	1	1721	3	Y	-0-
							322	9				

DEBILL 01 WELL #: 08H RRCID -> 271836 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13490 - 18941												
11		2670 X	20	-0-	-2650	-0-	6	3	14	9	Y	-0-
12		2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		29 X	12	-0-	-17	-0-	4	3	8	9	Y	-0-
03		84 X	84	-0-	-0-	-0-	29	3	55	9	Y	-0-
04		30 X	21	-0-	-9	-0-	1	1	7	3	Y	-0-
							13	9				

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081												
11		2040 N	496	-0-	-1544	-0-	109	3	387	9	Y	-0-
12		2108 N	1977	-0-	-131	-0-	179	1	1333	3	Y	-0-
							465	9				
01		2604 X	1656	-0-	-948	-0-	156	1	1152	3	Y	-0-
							348	9				
02		2436 X	1928	-0-	-508	-0-	158	1	1320	3	Y	-0-
							450	9				
03		2604 X	1621	-0-	-983	-0-	156	1	1139	3	Y	-0-
							326	9				
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	186	1	1265	3	Y	-0-
							369	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 12925		PERF.13110 - 17061		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2130 X	1747	-0-	-383	-0-	1481 3	266 9	Y	242	242 0		-0-
12	2201 X	412	-0-	-1789	-0-	381 3	31 9	Y	28	28 0		-0-
01	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2440 3	385 9	Y	350	350 0		-0-
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	1805 3	238 9	Y	216	216 0		-0-
03	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1705 3	327 9	Y	297	297 0		-0-
04	2730 X	1886	-0-	-844	-0-	1682 3	204 9	Y	185	185 0		-0-

WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.13251 - 19431		
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	15 1	755 3	Y	318	318 0		-0-
12	1209 N	1004	-0-	-205	-0-	350 9	13 1	Y	295	295 0		-0-
01	1054 N	353	-0-	-701	-0-	325 9	57 3	Y	269	269 0		-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	22 1	787 3	Y	312	312 0		-0-
03	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	343 9	23 1	Y	228	228 0		-0-
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	251 9	27 1	Y	192	192 0		-0-
						211 9						

WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 13015		PERF.13240 - 19341		
11	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	42 1	2123 3	Y	670	670 0		-0-
12	3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	737 9	43 1	Y	774	774 0		-0-
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	851 9	25 1	Y	593	593 0		-0-
02	812 N	334	-0-	-478	-0-	652 9	60 3	Y	249	249 0		-0-
03	868 N	299	-0-	-569	-0-	57 3	242 9	Y	220	220 0		-0-
04	840 N	541	-0-	-299	-0-	3 1	102 3	Y	396	396 0		-0-
						436 9						

MANGIONE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014		TOTAL DEPTH 12991		PERF.13000 - 16881		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANGIONE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 272381		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12994		PERF.13030 - 16981		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FRANK MALEK 05		WELL #: 03H		RRCID -> 272382		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 13022		PERF.13070 - 19461		
11	4530 X	1954	-0-	-2576	-0-	1935 3	19 9	Y	17	17 0		-0-
12	4681 X	1567	-0-	-3114	-0-	1567 3		Y	-0-			-0-
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			Y	-0-			-0-
02	3480 X	2634	-0-	-846	-0-	2634 3		Y	-0-			-0-
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158 3		Y	-0-			-0-
04	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		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 #: 05H		RRCID -> 272532		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	3570 X	2578	-0-	-992	-0-	2380	3	198	9	Y	180	180	0	-0-
12	3689 X	2293	-0-	-1396	-0-	2060	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
01	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-			-0-
02	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			Y	-0-			-0-
03	3968 X	1624	-0-	-2344	-0-	1624	3			Y	-0-			-0-
04	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2414	3	197	9	Y	179	179	0	-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	272730	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11919	PERF.	12303 - 18667	
11	3840 X	28	-0-	-3812	-0-	9	1	18	3	Y	1	1	0	-0-
12	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	855	1	5611	3	Y	1025	1017	0	8
01	7716 X	7716	-0-	-0-	-0-	10	4	1128	9					
02	2088 X	-0-	-0-	-2088	-0-	751	1	6206	3	Y	637	638	0	7
03	7595 X	6544	-0-	-1051	-0-	58	4	701	9					
04	7470 X	5246	-0-	-2224	-0-	646	1	5192	3	Y	-0-	7	0	-0-
						10	4	696	9		633	626	0	7
						472	1	4655	3	Y	66	72	0	1
						46	4	73	9					

MAY B UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	272778	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.	12535 - 16479	
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	462	1	2507	3	Y	556	551	0	12
12	5053 X	3555	-0-	-1498	-0-	8	4	612	9					
01	5053 X	2461	-0-	-2592	-0-	470	1	2561	3	Y	464	468	0	8
02	4727 X	1588	-0-	-3139	-0-	14	4	510	9					
03	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	319	1	1736	3	Y	358	359	0	7
04	3600 X	188	-0-	-3412	-0-	12	4	394	9					
						368	1	825	3	Y	350	347	0	10
						10	4	385	9					
						581	1	3664	3	Y	581	578	0	13
						21	4	639	9					
						4	1	23	3	Y	146	158	0	1
						161	9							

MAY B UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12634 - 16345	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	899 X	90	-0-	-809	-0-	41	1	48	3	Y	-0-			-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
04	0 X	-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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3060 X	2641	-0-	-419	-0-	2461	3	180	9	Y	164	164	0			-0-
12	3162 X	1291	-0-	-1871	-0-	1190	3	101	9	Y	92	92	0			-0-
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
02	3074 X	2561	-0-	-513	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	3			Y	-0-					-0-
04	2640 X	2555	-0-	-85	-0-	2351	3	204	9	Y	185	185	0			-0-

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

11	1560 X	1522	-0-	-38	-0-	500	1	742	3	Y	225	221	0			10
						32	4	248	9							
12	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	630	1	683	3	Y	341	336	0			15
						92	4	375	9							
01	1550 X	1401	-0-	-149	-0-	527	1	722	3	Y	113	122	0			6
						28	4	124	9							
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	531	1	670	3	Y	299	290	0			15
						12	4	329	9							
03	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	190	1	1045	3	Y	209	215	0			9
						4	4	230	9							
04	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	161	1	1321	3	Y	192	194	0			7
						5	4	211	9							

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

11	3810 X	3236	-0-	-574	-0-	291	1	2801	3	Y	112	114	0			5
						21	4	123	9							
12	3596 X	3091	-0-	-505	-0-	346	1	2527	3	Y	152	150	0			7
						51	4	167	9							
01	3720 X	3695	-0-	-25	-0-	393	1	3021	3	Y	235	230	0			12
						22	4	259	9							
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	522	1	2820	3	Y	141	146	0			7
						12	4	155	9							
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	590	1	3251	3	Y	310	303	0			14
						12	4	341	9							
04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	583	1	4787	3	Y	728	714	0			28
						17	4	801	9							

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

11	2670 X	2603	-0-	-67	-0-	715	1	1746	3	Y	87	94	0			4
						46	4	96	9							
12	3224 X	2934	-0-	-290	-0-	783	1	1776	3	Y	236	230	0			10
						115	4	260	9							
01	3224 X	2931	-0-	-293	-0-	872	1	1735	3	Y	252	249	0			13
						47	4	277	9							
02	3016 X	2811	-0-	-205	-0-	715	1	1841	3	Y	217	219	0			11
						16	4	239	9							
03	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	462	1	2546	3	Y	261	260	0			12
						10	4	287	9							
04	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	335	1	2747	3	Y	227	230	0			9
						10	4	250	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
CHOATE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273096		COMPL. DATE 03/04/2013		TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851			
M	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
11	2370 X	2339	-0-	-31	-0-	1496 3	843 9	Y	766	766 0	-0-
12	2263 X	2148	-0-	-115	-0-	1328 3	820 9	Y	745	745 0	-0-
01	2449 X	1761	-0-	-688	-0-	1260 3	501 9	Y	455	455 0	-0-
02	2291 X	1317	-0-	-974	-0-	955 3	362 9	Y	329	329 0	-0-
03	2449 X	1673	-0-	-776	-0-	1245 3	428 9	Y	389	389 0	-0-
04	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	256 1	1098 3	Y	356	356 0	-0-
						392 9					

FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576			
11	4020 X	2654	-0-	-1366	-0-	2411 3	243 9	Y	221	221 0	-0-
12	4154 X	1627	-0-	-2527	-0-	1293 3	334 9	Y	304	304 0	-0-
01	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	3277 X	1298	-0-	-1979	-0-	1298 3		Y	-0-	-0-	-0-
03	3503 X	2739	-0-	-764	-0-	2739 3		Y	-0-	-0-	-0-
04	2640 X	2425	-0-	-215	-0-	2230 3	195 9	Y	177	177 0	-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190			
11	3000 N	8400	-0-	5400	10124	671 1	6824 3	Y	809	807 0	6
						15 4	890 9				
12	3100 N	6728	-0-	3628	13752	597 1	5266 3	Y	779	779 0	6
						8 4	857 9				
01	19840 X	6088	-0-	-13752	-0-	590 1	4593 3	Y	782	779 0	9
						45 4	860 9				
02	8120 X	4923	-0-	-3197	-0-	507 1	3209 3	Y	1087	1083 0	13
						11 4	1196 9				
03	8680 X	4710	-0-	-3970	-0-	382 1	3071 3	Y	1137	1138 0	12
						6 4	1251 9				
04	8400 X	1462	-0-	-6938	-0-	67 1	656 3	Y	666	667 0	11
						6 4	733 9				

MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441			
11	390 N	365	-0-	-25	-0-	24 1	299 3	Y	38	38 0	-0-
						42 9					
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	23 1	336 3	Y	122	122 0	-0-
						134 9					
01	496 N	331	-0-	-165	-0-	19 1	237 3	Y	68	68 0	-0-
						75 9					
02	348 N	334	-0-	-14	-0-	25 1	269 3	Y	36	36 0	-0-
						40 9					
03	496 N	269	-0-	-227	-0-	16 1	203 3	Y	45	45 0	-0-
						50 9					
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	34 1	578 3	Y	154	154 0	-0-
						169 9					

MANGIONE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273140		COMPL. DATE 03/18/2014		TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 X	-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														
MANGIONE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011								
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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695								
11	8910 X	801	-0-	-8109	-0-	194 1	415 3	4 4	188 9	Y	171	174 0				1
12	7223 X	3251	-0-	-3972	-0-	490 1	2272 3	6 4	483 9	Y	439	437 0				3
01	5797 X	2527	-0-	-3270	-0-	483 1	1593 3	36 4	415 9	Y	377	376 0				4
02	4988 X	2522	-0-	-2466	-0-	471 1	1669 3	9 4	373 9	Y	339	339 0				4
03	4185 X	2767	-0-	-1418	-0-	266 1	2141 3	4 4	356 9	Y	324	325 0				3
04	3150 X	2014	-0-	-1136	-0-	157 1	1546 3	15 4	296 9	Y	269	267 0				5

MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154								
11	13800 X	9447	-0-	-4353	-0-	634 1	8077 3	14 4	722 9	Y	656	655 0				14
12	14260 X	8220	-0-	-6040	-0-	603 1	6995 3	19 4	603 9	Y	548	552 0				10
01	14260 X	4897	-0-	-9363	-0-	413 1	3819 3	16 4	649 9	Y	590	589 0				11
02	12151 X	773	-0-	-11378	-0-	112 1	3 4	658 9		Y	598	592 0				17
03	12369 X	1110	-0-	-11259	-0-	24 1	152 3	1 4	933 9	Y	848	847 0				18
04	9450 X	674	-0-	-8776	-0-	29 1	189 3	3 4	453 9	Y	412	427 0				3

THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991								
11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	1 1	283 3	195 9		Y	177	177 0				-0-
12	73 X	73	-0-	-0-	-0-	50 3	23 9	50 3		Y	21	21 0				-0-
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	2 1	387 3	251 9		Y	228	228 0				-0-
02	1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	6 1	994 3	152 9		Y	138	138 0				-0-
03	651 X	651	-0-	-0-	-0-	2 1	397 3	2 1		Y	229	229 0				-0-
04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	252 9	240 3	2 1		Y	208	208 0				-0-
						229 9										

THREE SISTERS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 273532		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171								
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	156 0				-0-
01	131 X	131	-0-	-0-	-0-	9 3	122 9			Y	111	111 0				-0-
02	90 X	90	-0-	-0-	-0-	28 3	62 9			Y	56	56 0				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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										
HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	2880 X	2451	-0-	-429	-0-	2210 3	241 9	Y	219	219 0		-0-
12	3007 X	1828	-0-	-1179	-0-	1657 3	171 9	Y	155	155 0		-0-
01	3007 X	1357	-0-	-1650	-0-	1203 3	154 9	Y	140	140 0		-0-
02	2813 X	2727	-0-	-86	-0-	2506 3	221 9	Y	201	201 0		-0-
03	2604 X	2296	-0-	-308	-0-	2105 3	191 9	Y	174	174 0		-0-
04	2460 X	180	-0-	-2280	-0-	167 3	13 9	Y	12	12 0		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	422 X	422	-0-	-0-	-0-	171 3	251 9	Y	228	228 0		-0-
01	149 X	149	-0-	-0-	-0-	43 3	106 9	Y	96	96 0		-0-
02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	14 3	84 9	Y	76	76 0		-0-
03	138 X	138	-0-	-0-	-0-	37 3	101 9	Y	92	92 0		-0-
04	137 X	137	-0-	-0-	-0-	16 3	121 9	Y	110	110 0		-0-

FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410				
11	2670 X	706	-0-	-1964	-0-	382 1	24 4	Y	273	271 0		12
						300 9						
12	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	730 1	2611 3	Y	390	385 0		17
						107 4	429 9					
01	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	516 1	1533 3	Y	1602	1535 0		84
						28 4	1762 9					
02	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	579 1	3075 3	Y	305	374 0		15
						14 4	336 9					
03	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	627 1	3458 3	Y	1483	1431 0		67
						13 4	1631 9					
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	304 1	2500 3	Y	1032	1059 0		40
						9 4	1135 9					

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762															
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	
11		6330 X	1382	-0-	-4948	-0-	685	1	26	3	Y	596	598	0	12
							15	4	656	9					
12		2511 X	1435	-0-	-1076	-0-	687	1	13	4	Y	668	668	0	12
							735	9							
01		4092 X	1332	-0-	-2760	-0-	756	1	15	3	Y	478	478	0	12
							35	4	526	9					
02		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	862	1	4339	3	Y	564	564	0	12
							16	4	620	9					
03		4092 X	1737	-0-	-2355	-0-	179	1	1245	3	Y	281	285	0	8
							4	4	309	9					
04		1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	179	1	1024	3	Y	326	326	0	8
							3	4	359	9					
MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147															
11		240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
01		186 X	-0-	-0-	-186	-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-
HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471															
11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1109	3	109	9	Y	99	99	0	-0-
12		1178 N	1043	-0-	-135	-0-	968	3	75	9	Y	68	68	0	-0-
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1378	3	78	9	Y	71	71	0	-0-
02		2900 N	3182	-0-	282	282	1761	3	1421	9	Y	1292	1292	0	-0-
03		2157 N	1875	-0-	-282	-0-	1663	3	212	9	Y	193	193	0	-0-
04		1410 N	64	-0-	-1346	-0-	35	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															
11		1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1404	3	228	9	Y	207	207	0	-0-
12		1364 N	1069	-0-	-295	-0-	922	3	147	9	Y	134	134	0	-0-
01		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1433	3	178	9	Y	162	162	0	-0-
02		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1435	3	188	9	Y	171	171	0	-0-
03		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1010	3	157	9	Y	143	143	0	-0-
04		1560 N	68	-0-	-1492	-0-	64	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
SCHEDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621															
11		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	134	1	928	3	Y	384	384	0	-0-
							422	9							
12		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	357	1	2350	3	Y	341	341	0	-0-
							375	9							
01		1922 N	1282	-0-	-640	-0-	113	1	751	3	Y	380	380	0	-0-
							418	9							
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	163	1	1215	3	Y	285	285	0	-0-
							314	9							
03		3100 N	3486	-0-	386	386	384	1	2700	3	Y	365	365	0	-0-
							402	9							
04		2487 N	2101	-0-	-386	-0-	220	1	1498	3	Y	348	348	0	-0-
							383	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
SCHENDEL 02		WELL #: 11H		RRCID -> 274641		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12940		PERF.13195 - 19621					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2220 X	1850	-0-	-370	-0-	205	1	1322	3	Y	294	294	0	-0-	
12	3100 N	3518	-0-	418	418	323	9	405	1	Y	266	266	0	-0-	
01	3100 N	3020	-0-	-80	338	293	9	377	1	Y	127	127	0	-0-	
02	2900 N	3395	-0-	495	833	140	9	359	1	Y	335	335	0	-0-	
03	3010 X	2177	-0-	-833	-0-	369	9	236	1	Y	232	232	0	-0-	
04	2220 X	1363	-0-	-857	-0-	255	9	152	1	Y	162	162	0	-0-	
						178	9								
SCHENDEL 02		WELL #: 12H		RRCID -> 274642		COMPL. DATE 06/24/2014		TOTAL DEPTH 12838		PERF.13215 - 19591					
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	622	1	3835	3	Y	746	746	0	-0-	
12	4495 X	3446	-0-	-1049	-0-	821	9	354	1	Y	692	692	0	-0-	
01	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	761	9	1320	1	Y	539	539	0	-0-	
02	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	593	9	753	1	Y	889	889	0	-0-	
03	4805 X	3178	-0-	-1627	-0-	978	9	336	1	Y	587	587	0	-0-	
04	4650 X	2684	-0-	-1966	-0-	646	9	295	1	Y	352	352	0	-0-	
						387	9								
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 13116		PERF.13430 - 17581					
11	1140 N	74	-0-	-1066	-0-	17	3	57	9	Y	52	52	0	-0-	
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	162	1	950	3	Y	327	327	0	-0-	
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	360	9	44	1	Y	109	109	0	-0-	
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	120	9	133	1	Y	293	293	0	-0-	
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	322	9	230	1	Y	293	293	0	-0-	
04	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	322	9	152	1	Y	266	266	0	-0-	
						293	9								
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13330 - 17731					
11	2100 X	1883	-0-	-217	-0-	226	1	1376	3	Y	255	255	0	-0-	
12	2046 X	1413	-0-	-633	-0-	281	9	194	1	Y	214	214	0	-0-	
01	2046 X	386	-0-	-1660	-0-	235	9	29	1	Y	88	88	0	-0-	
02	1798 N	1266	-0-	-532	-0-	97	9	167	1	Y	245	245	0	-0-	
03	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	270	9	245	1	Y	283	283	0	-0-	
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	311	9	203	1	Y	231	231	0	-0-	
						254	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398								
LISKA 01			WELL #:		08H	RRCID ->	274645	COMPL. DATE	02/06/2015	TOTAL DEPTH	13185	PERF.13396 - 17591	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

11	3000 N	3733	-0-	733	733	485	1	2893	3	Y	323	323 0	-0-
						355	9						
12	2707 N	1974	-0-	-733	-0-	259	1	1440	3	Y	250	250 0	-0-
						275	9						
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	189	1	1819	3	Y	306	306 0	-0-
						337	9						
02	2121 X	2121	-0-	-0-	-0-	283	1	1535	3	Y	275	275 0	-0-
						303	9						
03	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	293	1	1479	3	Y	244	244 0	-0-
						268	9						
04	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	279	1	1331	3	Y	204	204 0	-0-
						224	9						

LISKA 01			WELL #:		09H	RRCID ->	274646	COMPL. DATE	02/19/2015	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13330 - 17681	

11	1890 N	1558	-0-	-332	-0-	175	1	1101	3	Y	256	256 0	-0-
						282	9						
12	1674 N	1476	-0-	-198	-0-	190	1	964	3	Y	293	293 0	-0-
						322	9						
01	1736 N	1502	-0-	-234	-0-	119	1	1050	3	Y	303	303 0	-0-
						333	9						
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	204	1	1011	3	Y	300	300 0	-0-
						330	9						
03	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	243	1	1119	3	Y	319	319 0	-0-
						351	9						
04	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	347	1	1658	3	Y	297	297 0	-0-
						327	9						

LISKA 01			WELL #:		11H	RRCID ->	274647	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13315 - 17841	

11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	165	1	1010	3	Y	163	163 0	-0-
						179	9						
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	240	3	Y	175	175 0	-0-
						193	9						
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	82	82 0	-0-
02	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	291	1	1442	3	Y	221	221 0	-0-
						243	9						
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	160	160 0	-0-
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	40	1	203	3	Y	202	202 0	-0-
						222	9						

LISKA 01			WELL #:		02H	RRCID ->	275061	COMPL. DATE	08/02/2015	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13390 - 19871	

11	3960 X	1202	-0-	-2758	-0-	111	1	753	3	Y	307	307 0	-0-
						338	9						
12	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	655	1	3329	3	Y	431	431 0	-0-
						474	9						
01	4092 X	2476	-0-	-1616	-0-	138	1	1556	3	Y	711	711 0	-0-
						782	9						
02	2813 X	1754	-0-	-1059	-0-	176	1	1083	3	Y	450	450 0	-0-
						495	9						
03	4092 X	2028	-0-	-2064	-0-	283	1	1303	3	Y	402	402 0	-0-
						442	9						
04	3960 X	1760	-0-	-2200	-0-	244	1	1163	3	Y	321	321 0	-0-
						353	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LISKA 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015				TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	344	1	1999	3	Y	125	125	0			-0-
12	2418 X	2286	-0-	-132	-0-	138	9	1801	3	Y	119	119	0			-0-
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	354	1	5840	3	Y	160	160	0			-0-
02	2378 X	1302	-0-	-1076	-0-	131	9	958	3	Y	149	149	0			-0-
03	2573 X	2097	-0-	-476	-0-	180	1	1630	3	Y	103	103	0			-0-
04	3690 X	2179	-0-	-1511	-0-	164	9	1732	3	Y	73	73	0			-0-
						354	1									
						113	9									
						367	1									
						80	9									
LISKA 01		WELL #: 05H		RRCID -> 275065		COMPL. DATE 08/20/2015				TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211						
11	1265 X	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	903	3	Y	198	198	0			-0-
12	868 X	720	-0-	-148	-0-	218	9	467	3	Y	161	161	0			-0-
01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	76	1			Y	1	1	0			-0-
02	1392 X	586	-0-	-806	-0-	177	9	384	3	Y	113	113	0			-0-
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	78	1	1084	3	Y	234	234	0			-0-
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	124	9	988	3	Y	191	191	0			-0-
						208	1									
						257	9									
						206	1									
						210	9									
KRANER UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 275078		COMPL. DATE 08/18/2014				TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214						
11	8190 X	778	-0-	-7412	-0-	106	1	618	3	Y	43	44	0			2
12	4433 X	1926	-0-	-2507	-0-	7	4	1691	3	Y	73	72	0			3
01	3906 X	2588	-0-	-1318	-0-	135	1	80	9	Y	144	139	0			8
02	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	221	1	2196	3	Y	171	171	0			8
03	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	13	4	158	9	Y	61	66	0			3
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	425	1	1804	3	Y	111	110	0			4
						12	4	188	9							
						327	1	67	9							
						7	4	4173	3	Y						
						508	1	122	9							
						15	4									
LISKA 01		WELL #: 03H		RRCID -> 275122		COMPL. DATE 08/06/2015				TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081						
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	107	1	672	3	Y	133	133	0			-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	146	9	2048	3	Y	149	149	0			-0-
01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	386	1	2628	3	Y	71	71	0			-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	164	9			Y	7	7	0			-0-
03	1519 N	8	-0-	-1511	-0-	297	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	1470 N	24	-0-	-1446	-0-	78	9	20	3	Y	-0-					-0-
						1	1									
						4	1									
THREE SISTERS 01		WELL #: 21H		RRCID -> 275247		COMPL. DATE 08/11/2014				TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 275248		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	592 1	875 3	Y	454	438 0	19
12	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	681 1	848 3	Y	460	457 0	22
01	1698 X	1698	-0-	-0-	-0-	771 1	407 3	Y	448	444 0	26
02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	756 1	729 3	Y	458	462 0	22
03	2046 N	1925	-0-	-121	-0-	423 1	1052 3	Y	404	406 0	20
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	470 1	911 3	Y	375	376 0	19
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467		
11	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	920 1	1446 3	Y	7	26 0	-0-
12	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	994 1	1523 3	Y	1	1 0	-0-
01	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	956 1	976 3	Y	47	44 0	3
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	909 1	1386 3	Y	28	30 0	1
03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	668 1	1662 3	Y	349	333 0	17
04	2460 X	2314	-0-	-146	-0-	628 1	1217 3	Y	409	405 0	21
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391		
11	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	510 1	225 3	Y	299	305 0	13
12	1302 N	864	-0-	-438	-0-	513 1	19 3	Y	298	297 0	14
01	1581 N	610	-0-	-971	-0-	379 1	13 4	Y	198	201 0	11
02	1044 N	310	-0-	-734	-0-	282 1	3 4	Y	23	33 0	1
03	868 N	420	-0-	-448	-0-	14 1	36 3	Y	336	320 0	17
04	600 N	515	-0-	-85	-0-	118 1	228 3	Y	150	159 0	8
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189		
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	297 3	166 9	Y	151	151 0	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20 3	352 9	Y	320	320 0	-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	272 3	430 9	Y	391	391 0	-0-
02	837 X	837	-0-	-0-	-0-	310 3	527 9	Y	479	479 0	-0-
03	996 X	996	-0-	-0-	-0-	566 3	430 9	Y	391	391 0	-0-
04	733 X	733	-0-	-0-	-0-	604 3	129 9	Y	117	117 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866			
M 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
11	9330 X	362	-0-	-8968	-0-	172 1	3 4	Y	170	170 0	1
12	8804 X	5670	-0-	-3134	-0-	187 9	4738 3	Y	236	235 0	2
01	1643 X	778	-0-	-865	-0-	664 1	260 9				
02	1537 X	481	-0-	-1056	-0-	73 1	652 3	Y	43	44 0	1
03	5673 X	3746	-0-	-1927	-0-	6 4	47 9				
04	5490 X	45	-0-	-5445	-0-	447 1	8 4	Y	24	25 0	-0-
						26 9					
						387 1	3108 3	Y	223	221 0	2
						6 4	245 9				
						3 1	28 3	Y	13	15 0	-0-
						14 9					
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014		TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691			
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-		-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	191	-0-	191	191	121 1	6 4	Y	58	43 0	15
03	T. A.	587	-0-	587	778	64 9					
04	T. A.	408	-0-	408	1186	68 1	443 3	Y	65	65 0	15
						4 4	72 9				
						57 1	344 3	Y	2	16 0	1
						5 4	2 9				
FREE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275768		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727			
11	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	548 1	3731 3	Y	827	797 0	270
12	7936 X	6556	-0-	-1380	-0-	51 4	910 9				
01	11284 X	7644	-0-	-3640	-0-	681 1	4669 3	Y	1054	935 0	389
02	11063 X	11063	-0-	-0-	-0-	47 4	1159 9				
03	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	733 1	5715 3	Y	1006	1057 0	338
04	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	89 4	1107 9				
						983 1	9205 3	Y	752	896 0	194
						48 4	827 9				
						1814 1	11885 3	Y	924	899 0	219
						119 4	1016 9				
						1530 1	9303 3	Y	668	658 0	229
						129 4	735 9				
FREE UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275769		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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
 THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
01	1023 X	188	-0-	-835	-0-	8	1	143	3	Y	33	33	0			-0-
						1	4	36	9							
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	517	1	46	3	Y	275	272	0			3
						9	4	303	9							
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	40	1	324	3	Y	154	155	0			2
						1	4	169	9							
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	3	1	26	3	Y	110	110	0			2
						121	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	76	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	634 N	634	-0-	-0-	-0-	75	1	559	3	Y	-0-					-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	284	1	1854	3	Y	-0-					-0-
04	300 N	5	-0-	-295	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

11	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	571	1	5412	3	Y	354	354	0			3
						13	4	389	9							
12	3286 X	1694	-0-	-1592	-0-	345	1	1199	3	Y	133	135	0			1
						4	4	146	9							
01	4247 X	2627	-0-	-1620	-0-	257	1	2151	3	Y	181	180	0			2
						20	4	199	9							
02	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	775	1	9629	3	Y	550	545	0			7
						19	4	605	9							
03	12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	1353	1	10879	3	Y	153	158	0			2
						21	4	168	9							
04	13045 X	13045	-0-	-0-	-0-	1167	1	11499	3	Y	241	239	0			4
						114	4	265	9							

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

11	1230 X	318	-0-	-912	-0-	312	1	6	4	Y	-0-	3	0			-0-
12	1240 X	892	-0-	-348	-0-	751	1	82	3	Y	48	46	0			2
						6	4	53	9							
01	1240 X	1090	-0-	-150	-0-	736	1	4	3	Y	295	280	0			17
						25	4	325	9							
02	1160 X	1149	-0-	-11	-0-	788	1	125	3	Y	206	213	0			10
						9	4	227	9							
03	899 X	291	-0-	-608	-0-	16	1	40	3	Y	214	213	0			11
						235	9									
04	1749 X	1749	-0-	-0-	-0-	567	1	1100	3	Y	59	67	0			3
						17	4	65	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1740 X	1087	-0-	-653	-0-	571	1 164	3 341	3 9	Y	310	307	0			13
12	1798 X	1052	-0-	-746	-0-	591	1 125	3 332	3 9	Y	302	300	0			15
01	1798 X	1210	-0-	-588	-0-	662	1 254	3 271	3 9	Y	246	247	0			14
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	596	1 235	3 244	3 9	Y	222	225	0			11
03	1116 X	1092	-0-	-24	-0-	241	1 601	3 246	3 9	Y	224	224	0			11
04	1170 X	1082	-0-	-88	-0-	287	1 557	3 229	3 9	Y	208	208	0			11

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	1054 N	410	-0-	-644	-0-	10	1 50	3 350	3 9	Y	318	318	0			-0-
01	310 N	52	-0-	-258	-0-	19	3 33	3 99	3 3	Y	30	30	0			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-					Y	151	151	0			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1 6	3 12	3 9	Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1 21	3 12	3 9	Y	11	11	0			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	0			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	2	2	0			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	3450 X	1463	-0-	-1987	-0-	267	1 1040	3 18	3 4	Y	125	124	0			6
12	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	899	1 2000	3 132	3 4	Y	76	79	0			3
01	3472 X	2309	-0-	-1163	-0-	656	1 1535	3 35	3 4	Y	75	74	0			4
02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	523	1 2256	3 12	3 4	Y	45	47	0			2
03	3100 X	2792	-0-	-308	-0-	420	1 2317	3 9	3 4	Y	42	42	0			2
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	356	1 2927	3 11	3 4	Y	19	20	0			1

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

11	7800 X	2789	-0-	-5011	-0-	357	1 2030	3 7	3 4	Y	359	359	0			3
12	8060 X	3120	-0-	-4940	-0-	662	1 1668	3 7	3 4	Y	712	710	0			5
01	6262 X	2717	-0-	-3545	-0-	373	1 1548	3 28	3 4	Y	698	695	0			8
02	3973 X	3060	-0-	-913	-0-	518	1 1560	3 10	3 4	Y	884	881	0			11
03	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	276	1 2221	3 4	3 4	Y	933	934	0			10
04	3030 X	2405	-0-	-625	-0-	150	1 1481	3 15	3 4	Y	690	688	0			12

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	450 N	379	-0-	-71	-0-	101	1	2	4	Y	251	251	0			2
						276	9									
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	110	1	1	4	Y	224	224	0			2
						246	9									
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	91	1	244	3	Y	227	226	0			3
						7	4	250	9							
02	348 N	197	-0-	-151	-0-	187	1	3	4	Y	6	9	0			-0-
						7	9									
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	360 N	14	-0-	-346	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	0			-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505

11	4950 X	3589	-0-	-1361	-0-	303	1	2305	3	Y	886	884	0			7
						6	4	975	9							
12	5115 X	3900	-0-	-1215	-0-	308	1	2459	3	Y	1026	1025	0			8
						4	4	1129	9							
01	4805 X	1727	-0-	-3078	-0-	153	1	1039	3	Y	475	477	0			6
						12	4	523	9							
02	4437 X	3897	-0-	-540	-0-	322	1	2847	3	Y	655	653	0			8
						7	4	721	9							
03	3906 X	2890	-0-	-1016	-0-	251	1	2020	3	Y	559	561	0			6
						4	4	615	9							
04	3780 X	2515	-0-	-1265	-0-	160	1	1581	3	Y	689	683	0			12
						16	4	758	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	277	-0-	277	277	35	1	227	3	Y	12	9	0			3
						2	4	13	9							
04	14B2 EXT	204	-0-	204	481	22	1	134	3	Y	42	31	0			14
						2	4	46	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2900 N	7876	-0-	4976	4976	652	1	6823	3	Y	335	249	0			86
						32	4	369	9							
03	3100 N	9928	-0-	6828	11804	1215	1	7963	3	Y	609	551	0			144
						80	4	670	9							
04	3000 N	5324	-0-	2324	14128	699	1	4254	3	Y	284	331	0			97
						59	4	312	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297													
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	41	1	4 3	Y	22	14 0		8
						3	4	24 9					
01		259 N	259	-0-	-0-	226	1	27 4	Y	5	11 0		2
						6	9						
02		2900 N	13382	-0-	10482	1168	1	11094 3	Y	966	719 0		249
						57	4	1063 9					
03		3100 N	9368	-0-	6268	1155	1	7570 3	Y	515	642 0		122
						76	4	567 9					
04		3000 N	5732	-0-	2732	753	1	4579 3	Y	305	323 0		104
						64	4	336 9					

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361													
11		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		2324 X	2324	-0-	-0-	2153	3	171 9	Y	155	155 0		-0-
04		7923 X	7923	-0-	-0-	6526	3	1397 9	Y	1270	1270 0		-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361													
11		2092 N	2092	-0-	-0-	1881	3	211 9	Y	192	192 0		-0-
12		2759 N	1133	-0-	-1626	1010	3	123 9	Y	112	112 0		-0-
01		2294 N	1482	-0-	-812	1379	3	103 9	Y	94	94 0		-0-
02		2030 N	1452	-0-	-578	1287	3	165 9	Y	150	150 0		-0-
03		1348 N	1348	-0-	-0-	1258	3	90 9	Y	82	82 0		-0-
04		1440 N	1379	-0-	-61	1261	3	118 9	Y	107	107 0		-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701													
11		2310 X	2203	-0-	-107	255	1	1575 3	Y	339	339 0		-0-
						373	9						
12		2387 X	2162	-0-	-225	213	1	1545 3	Y	367	367 0		-0-
						404	9						
01		2263 X	1368	-0-	-895	132	1	878 3	Y	325	325 0		-0-
						358	9						
02		2472 X	2472	-0-	-0-	237	1	1765 3	Y	427	427 0		-0-
						470	9						
03		2716 X	2716	-0-	-0-	283	1	2011 3	Y	384	384 0		-0-
						422	9						
04		2533 X	2533	-0-	-0-	281	1	1901 3	Y	319	319 0		-0-
						351	9						

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541													
11		30 N	19	-0-	-11	3	1	16 3	Y	-0-			-0-
12		34 N	34	-0-	-0-	4	1	29 3	Y	1	1 0		-0-
						1	9						
01		36 N	36	-0-	-0-	4	1	29 3	Y	3	3 0		-0-
						3	9						
02		29 N	-0-	-0-	-29				Y	-0-			-0-
03		988 N	988	-0-	-0-	74	1	482 3	Y	393	393 0		-0-
						432	9						
04		3000 N	4179	-0-	1179	438	1	2982 3	Y	690	690 0		-0-
						759	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	113 X	113	-0-	-0-	-0-	78	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	82 X	82	-0-	-0-	-0-	65	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	103 X	103	-0-	-0-	-0-	19	3	84	9	Y	76	76	0			-0-
03	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	3902	3	392	9	Y	356	356	0			-0-
04	138 X	138	-0-	-0-	-0-	117	3	21	9	Y	19	19	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	695 X	695	-0-	-0-	-0-	628	3	67	9	Y	61	61	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	89	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	136 X	136	-0-	-0-	-0-	121	3	15	9	Y	14	14	0			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

11	3150 X	589	-0-	-2561	-0-	418	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
12	3255 X	2895	-0-	-360	-0-	2160	3	735	9	Y	668	668	0			-0-
01	3255 X	2532	-0-	-723	-0-	1892	3	640	9	Y	582	582	0			-0-
02	3045 X	2023	-0-	-1022	-0-	1568	3	455	9	Y	414	414	0			-0-
03	3255 X	2679	-0-	-576	-0-	2075	3	604	9	Y	549	549	0			-0-
04	2790 X	1531	-0-	-1259	-0-	1168	3	363	9	Y	330	330	0			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015			TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	282 1	329 3	Y	567	567 0	12
12	2449 X	1054	-0-	-1395	-0-	4 4	624 9	Y	473	477 0	8
01	2449 X	1207	-0-	-1242	-0-	300 1	225 3	Y	582	579 0	11
02	1189 N	273	-0-	-916	-0-	9 4	520 9	Y	146	153 0	4
03	3100 N	3611	-0-	511	511	209 1	351 3	Y	905	889 0	20
04	2269 N	1758	-0-	-511	-0-	7 4	640 9	Y	399	416 0	3
						20 1	91 3	Y			
						1 4	161 9	Y			
						356 1	2246 3	Y			
						13 4	996 9	Y			
						175 1	1128 3	Y			
						16 4	439 9	Y			

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904		
11	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	578 1	8799 3	Y	79	92 0	3
12	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	22 4	87 9	Y	75	74 0	4
01	1271 X	829	-0-	-442	-0-	576 1	7890 3	Y	129	126 0	7
02	9164 X	993	-0-	-8171	-0-	11 4	83 9	Y	195	193 0	9
03	9796 X	848	-0-	-8948	-0-	664 1	23 4	Y	186	186 0	9
04	9480 X	81	-0-	-9399	-0-	142 9		Y	58	64 0	3
						768 1	2 3	Y			
						8 4	215 9	Y			
						183 1	457 3	Y			
						3 4	205 9	Y			
						6 1	11 3	Y			
						64 9		Y			

FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015			TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495		
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	192 1	12 4	Y	143	142 0	6
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	157 9		Y	172	171 0	7
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	255 1	1 3	Y	136	136 0	7
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	37 4	189 9	Y	118	119 0	6
03	496 N	159	-0-	-337	-0-	189 1	10 4	Y	128	128 0	6
04	330 N	136	-0-	-194	-0-	150 9		Y	107	109 0	4
						164 1	3 4	Y			
						130 9		Y			
						3 1	15 3	Y			
						141 9		Y			
						2 1	16 3	Y			
						118 9		Y			

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 277122		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709		
11	2250 X	1850	-0-	-400	-0-	268 1	903 3	Y	612	654 0	26
12	2325 X	529	-0-	-1796	-0-	6 4	673 9	Y	281	293 0	14
01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	218 1	2 4	Y	400	391 0	23
02	17669 X	17669	-0-	-0-	-0-	309 9		Y	632	624 0	31
03	6758 X	1956	-0-	-4802	-0-	619 1	7761 3	Y	332	347 0	16
04	8550 X	5317	-0-	-3233	-0-	26 4	440 9	Y	833	806 0	43
						1390 1	15561 3	Y			
						23 4	695 9	Y			
						454 1	1130 3	Y			
						7 4	365 9	Y			
						1482 1	2874 3	Y			
						45 4	916 9	Y			

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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	1	0		-0-
02	T. A.	1810	-0-	1810	1810	534	1	1094	3	Y	158	153	0
						8	4	174	9				
03	T. A.	1733	-0-	1733	3543	320	1	1260	3	Y	134	135	0
						6	4	147	9				4
04	T. A.	2799	-0-	2799	6342	564	1	2030	3	Y	160	159	0
						29	4	176	9				5

DEBILL 01		WELL #:		10H	RRCID ->	277166	COMPL. DATE	07/27/2015	TOTAL DEPTH	13310	PERF.13370	- 17172	
11	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	1231	1	7077	3	Y	200	200	0
						220	9						-0-
12	7626 X	1250	-0-	-6376	-0-	145	1	845	3	Y	236	236	0
						260	9						-0-
01	7874 X	1910	-0-	-5964	-0-	133	1	1356	3	Y	383	383	0
						421	9						-0-
02	10556 X	1772	-0-	-8784	-0-	215	1	1210	3	Y	315	315	0
						347	9						-0-
03	11284 X	1196	-0-	-10088	-0-	136	1	627	3	Y	394	394	0
						433	9						-0-
04	8520 X	1955	-0-	-6565	-0-	266	1	1282	3	Y	370	370	0
						407	9						-0-

DEBILL 01		WELL #:		11H	RRCID ->	277218	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	13420	PERF.13320	- 17082	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	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-

MOBIL UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	277283	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	12162	PERF.12677	- 18574	
11	2490 X	2255	-0-	-235	-0-	624	1	1475	3	Y	132	132	0
						11	4	145	9				1
12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	883	1	3395	3	Y	201	200	0
						10	4	221	9				2
01	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	435	1	1013	3	Y	451	448	0
						32	4	496	9				5
02	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	575	1	1907	3	Y	627	624	0
						11	4	690	9				8
03	4495 X	2118	-0-	-2377	-0-	131	1	1055	3	Y	845	844	0
						2	4	930	9				9
04	4350 X	361	-0-	-3989	-0-	18	1	181	3	Y	145	152	0
						2	4	160	9				2

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC																				
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE								
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	664 1	41 4	297 9	Y	270	270 0		12							
12	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	796 1	117 4	334 9	Y	304	303 0		13							
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	559 1	29 4	254 9	Y	231	232 0		12							
02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	599 1	3 3	13 4	Y	233	234 0		11							
03	558 N	157	-0-	-401	-0-	3 1	16 3	138 9	Y	125	130 0		6							
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	47 1	382 3	1 4	Y	180	179 0		7							

LEVI PULLIN UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 277285		COMPL. DATE 01/29/2015		TOTAL DEPTH 13044		PERF.13227 - 16137	
11	3660 X	2367	-0-	-1293	-0-	430 1	1734 3	28 4	Y	159			279							
12	3782 X	3103	-0-	-679	-0-	710 1	2045 3	104 4	Y	222			501							
01	3782 X	2603	-0-	-1179	-0-	489 1	1800 3	27 4	Y	261	574 1		188							
02	3509 X	73	-0-	-3436	-0-	10 1	63 9	10 1	Y	57			245							
03	3751 X	1388	-0-	-2363	-0-	212 1	1169 3	4 4	Y	3			248							
04	3000 X	238	-0-	-2762	-0-	16 1	136 3	86 9	Y	78	195 1		131							

LUNA UNIT													WELL #: 14H RRCID -> 277286		COMPL. DATE 02/07/2015		TOTAL DEPTH 12323		PERF.12178 - 15332	
11	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	713 1	4230 3	19 4	Y	602	597 0		17							
12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	716 1	5705 3	16 4	Y	434	442 0		9							
01	5053 X	3369	-0-	-1684	-0-	349 1	2627 3	12 4	Y	346	345 0		10							
02	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	585 1	4365 3	11 4	Y	476	471 0		15							
03	6913 X	2371	-0-	-4542	-0-	363 1	1430 3	7 4	Y	519	520 0		14							
04	6690 X	2426	-0-	-4264	-0-	422 1	1518 3	21 4	Y	423	425 0		12							

FRANKE-JOHNSON UNIT													WELL #: 4H RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12438		PERF.13277 - 19382	
11	764 X	764	-0-	-0-	-0-	621 1	6 3	39 4	Y	89	86 0		4							
12	340 X	340	-0-	-0-	-0-	285 1	42 4	13 9	Y	12	15 0		1							
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	325 1	340 3	17 4	Y	68	65 0		4							
02	725 N	582	-0-	-143	-0-	450 1	5 3	10 4	Y	106	105 0		5							
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	94 1	518 3	2 4	Y	135	134 0		6							
04	720 N	264	-0-	-456	-0-	19 1	159 3	1 4	Y	77	80 0		3							

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
11		6990 X	4615	-0-	-2375	-0-	830	1	2950	3	Y	741	745	0			31
							20	4	815	9							
12		7223 X	3866	-0-	-3357	-0-	590	1	2565	3	Y	640	640	0			31
							7	4	704	9							
01		8728 X	8728	-0-	-0-	-0-	1212	1	6605	3	Y	786	772	0			45
							46	4	865	9							
02		5510 X	2670	-0-	-2840	-0-	699	1	1296	3	Y	606	622	0			29
							8	4	667	9							
03		4991 X	3905	-0-	-1086	-0-	911	1	2267	3	Y	649	646	0			32
							13	4	714	9							
04		5700 X	3280	-0-	-2420	-0-	909	1	1762	3	Y	529	534	0			27
							27	4	582	9							

SIENKIEWICZ UNIT																	
WELL #: 11H RRCID -> 277548 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890																	
11		420 N	73	-0-	-347	-0-	40	1	1	4	Y	29	32	0			1
							32	9									
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-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																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	4	Y	-0-					-0-
01		128 N	128	-0-	-0-	-0-	114	1	14	4	Y	-0-					-0-
02		2900 N	4376	-0-	1476	1476	646	1	3113	3	Y	532	395	0			137
							32	4	585	9							
03		3100 N	4630	-0-	1530	3006	522	1	3418	3	Y	596	592	0			141
							34	4	656	9							
04		3000 N	3327	-0-	327	3333	412	1	2509	3	Y	337	363	0			115
							35	4	371	9							

LUNA UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 277619 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12220 PERF.12456 - 16528																	
11		4200 X	2404	-0-	-1796	-0-	817	1	980	3	Y	536	538	0			23
							17	4	590	9							
12		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	832	1	990	3	Y	551	547	0			27
							7	4	606	9							
01		2821 X	2683	-0-	-138	-0-	887	1	1233	3	Y	484	483	0			28
							31	4	532	9							
02		2639 X	2486	-0-	-153	-0-	841	1	1189	3	Y	405	413	0			20
							10	4	446	9							
03		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	734	1	1827	3	Y	254	261	0			13
							11	4	279	9							
04		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	874	1	1694	3	Y	315	312	0			16
							26	4	347	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC																		
FRANKE-JOHNSON UNIT																		
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 525398																		
WELL #: 6H RRCID -> 277620													COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.13153 - 19337	
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		
11		4146 X	4146	-0-	-0-	-0-		519	1	3200	3	Y	356	356	0	16		
								35	4	392	9							
12		4154 X	3346	-0-	-808	-0-		528	1	2338	3	Y	366	366	0	16		
								77	4	403	9							
01		4154 X	1319	-0-	-2835	-0-		454	1	576	3	Y	241	244	0	13		
								24	4	265	9							
02		4002 X	445	-0-	-3557	-0-		369	1	8	4	Y	62	72	0	3		
								68	9									
03		4278 X	3148	-0-	-1130	-0-		433	1	2386	3	Y	291	281	0	13		
								9	4	320	9							
04		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-		455	1	3738	3	Y	248	251	0	10		
								14	4	273	9							

WIEDING-WESTON UNIT																		
WELL #: 3H RRCID -> 277621													COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12492 - 18921	
11		3690 X	2832	-0-	-858	-0-		481	1	1888	3	Y	413	413	0	3		
								9	4	454	9							
12		3596 X	2922	-0-	-674	-0-		514	1	1692	3	Y	645	643	0	5		
								6	4	710	9							
01		3596 X	1200	-0-	-2396	-0-		213	1	763	3	Y	189	192	0	2		
								16	4	208	9							
02		3306 X	184	-0-	-3122	-0-		128	1	2	4	Y	49	50	0	1		
								54	9									
03		3534 X	148	-0-	-3386	-0-		2	1	13	3	Y	121	121	0	1		
								133	9									
04		2820 X	11	-0-	-2809	-0-		3	3	8	9	Y	7	8	0	-0-		

KRANER UNIT A																		
WELL #: 3H RRCID -> 277622													COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 12867		PERF.12595 - 19680	
11		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-		479	1	1990	3	Y	85	84	0	4		
								32	4	94	9							
12		3162 X	2327	-0-	-835	-0-		535	1	1609	3	Y	95	95	0	4		
								78	4	105	9							
01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-		565	1	2613	3	Y	114	112	0	6		
								31	4	125	9							
02		2958 X	2700	-0-	-258	-0-		531	1	1995	3	Y	147	146	0	7		
								12	4	162	9							
03		3069 X	1583	-0-	-1486	-0-		210	1	1160	3	Y	190	188	0	9		
								4	4	209	9							
04		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		371	1	3048	3	Y	386	380	0	15		
								11	4	425	9							

MAY B UNIT																		
WELL #: 6H RRCID -> 277623													COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12510 - 16488	
11		630 X	224	-0-	-406	-0-		182	1	3	4	Y	35	42	0	1		
								39	9									
12		464 X	464	-0-	-0-	-0-		264	1	87	3	Y	95	94	0	2		
								8	4	105	9							
01		3038 X	826	-0-	-2212	-0-		94	1	448	3	Y	255	252	0	5		
								3	4	281	9							
02		2842 X	2135	-0-	-707	-0-		236	1	1338	3	Y	504	495	0	14		
								7	4	554	9							
03		3038 X	1902	-0-	-1136	-0-		173	1	1094	3	Y	572	574	0	12		
								6	4	629	9							
04		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-		273	1	1762	3	Y	311	321	0	2		
								25	4	342	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		2220 N	75	-0-	-2145	-0-	49	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
12		93 N	38	-0-	-55	-0-	23	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
01		3100 N	4286	-0-	1186	1186	3430	3	856	9	Y	778	778	0		-0-
02		2900 N	3218	-0-	318	1504	2637	3	581	9	Y	528	528	0		-0-
03		3100 N	2642	-0-	-458	1046	2105	3	537	9	Y	488	488	0		-0-
04		3186 X	2140	-0-	-1046	-0-	1613	3	527	9	Y	479	479	0		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

11		3270 X	3261	-0-	-9	-0-	56	1	2792	3	Y	375	375	0		-0-
12		3379 X	2729	-0-	-650	-0-	413	9	2508	3	Y	152	152	0		-0-
01		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	54	1	3017	3	Y	355	355	0		-0-
02		3103 X	2536	-0-	-567	-0-	167	9	2163	3	Y	279	279	0		-0-
03		3379 X	3005	-0-	-374	-0-	78	1	2622	3	Y	273	273	0		-0-
04		3360 X	3110	-0-	-250	-0-	391	9	2696	3	Y	301	301	0		-0-
							66	1								
							307	9								
							83	1								
							300	9								
							83	1								
							331	9								

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

11		210 N	178	-0-	-32	-0-	133	3	45	9	Y	41	41	0		-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	123	3	55	9	Y	50	50	0		-0-
01		217 N	79	-0-	-138	-0-	40	3	39	9	Y	35	35	0		-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-	122	3	64	9	Y	58	58	0		-0-
03		186 N	77	-0-	-109	-0-	55	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
04		90 N	80	-0-	-10	-0-	51	3	29	9	Y	26	26	0		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

11		1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	33	1	1595	3	Y	86	86	0		-0-
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	95	9	1458	3	Y	382	382	0		-0-
01		620 N	557	-0-	-63	-0-	32	1	520	3	Y	22	22	0		-0-
02		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	420	9	1785	3	Y	597	597	0		-0-
03		1922 N	1732	-0-	-190	-0-	13	1	1235	3	Y	420	420	0		-0-
04		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	24	9	1451	3	Y	610	610	0		-0-
							54	1								
							657	9								
							35	1								
							462	9								
							44	1								
							671	9								

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 19052

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		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									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		7H	RRCID ->	277846	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11964	PERF.12228	- 19436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		2520 X	742	-0-	-1778	-0-	293 1	349 3	Y	53	58 0		3
							42 4	58 9					
12		3813 X	2573	-0-	-1240	-0-	1001 1	1264 3	Y	167	163 0		7
							124 4	184 9					
01		3813 X	3363	-0-	-450	-0-	828 1	2079 3	Y	236	229 0		14
							196 4	260 9					
02		3393 X	3234	-0-	-159	-0-	722 1	2117 3	Y	222	223 0		13
							151 4	244 9					
03		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	677 1	2650 3	Y	264	266 0		11
							132 4	290 9					
04		3240 X	426	-0-	-2814	-0-	64 1	325 3	Y	27	37 0		1
							7 4	30 9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		309H	RRCID ->	277848	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11896	PERF.12382	- 19323	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	63	-0-	63	63	56 1	7 4	Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	4	-0-	4	67	1 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	67			Y	-0-			-0-

WESSENDORFF 01		WELL #:		12H	RRCID ->	277970	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	13159	PERF.13357	- 18502	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H	RRCID ->	278024	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11845	PERF.12464	- 19290	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID ->	278025	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11834	PERF.12558	- 19095	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-	234 1	55 4	Y	42	40 0		2
							46 9						
02		14B2 EXT	322	-0-	322	322	257 1	54 4	Y	10	11 0		1
							11 9						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-	1 0		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1908 N	286	-0-	-1622	-0-	28	1	191	3	Y	61	61	0
						67	9						-0-
12	1147 N	123	-0-	-1024	-0-	9	1	71	3	Y	39	39	0
						43	9						-0-
01	1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	128	1	1132	3	Y	153	153	0
						168	9						-0-
02	4408 X	1584	-0-	-2824	-0-	195	1	1121	3	Y	244	244	0
						268	9						-0-
03	4712 X	1340	-0-	-3372	-0-	209	1	960	3	Y	155	155	0
						171	9						-0-
04	1380 X	875	-0-	-505	-0-	140	1	665	3	Y	64	64	0
						70	9						-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

11	25226 X	9953	-0-	-15273	-0-	830	1	8564	3	Y	438	344	0
						77	4	482	9				143
12	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	312	1	2595	3	Y	146	235	0
						21	4	161	9				54
01	8990 X	4288	-0-	-4702	-0-	593	1	3404	3	Y	199	186	0
						72	4	219	9				67
02	8410 X	4109	-0-	-4301	-0-	756	1	3042	3	Y	249	252	0
						37	4	274	9				64
03	8990 X	6725	-0-	-2265	-0-	854	1	5597	3	Y	198	215	0
						56	4	218	9				47
04	8700 X	355	-0-	-8345	-0-	34	1	207	3	Y	101	113	0
						3	4	111	9				35

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

11	16530 X	5715	-0-	-10815	-0-	1107	1	4479	3	Y	24	23	0
						103	4	26	9				8
12	16771 X	12292	-0-	-4479	-0-	1722	1	10417	3	Y	32	28	0
						118	4	35	9				12
01	16771 X	11114	-0-	-5657	-0-	1380	1	8994	3	Y	521	358	0
						167	4	573	9				175
02	13224 X	6101	-0-	-7123	-0-	1003	1	4660	3	Y	354	438	0
						49	4	389	9				91
03	12307 X	6407	-0-	-5900	-0-	735	1	4817	3	Y	734	651	0
						48	4	807	9				174
04	11910 X	10722	-0-	-1188	-0-	1410	1	8574	3	Y	563	544	0
						119	4	619	9				193

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13195 - 18272	
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
11	480 N	267	-0-	-213	-0-	4 1	83 3	Y	164	164 0	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	180 9	554 3	Y	195	195 0	-0-
01	620 N	606	-0-	-14	-0-	84 1	371 3	Y	174	174 0	-0-
02	1160 X	17	-0-	-1143	-0-	215 9	12 9	Y	11	11 0	-0-
03	1240 X	534	-0-	-706	-0-	44 1	361 3	Y	107	107 0	-0-
04	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	191 9	984 3	Y	158	158 0	-0-
						5 3					
						118 9					
						145 1					
						174 9					

WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015		TOTAL DEPTH 13093		PERF.13300 - 17662	
11	7050 X	3611	-0-	-3439	-0-	435 1	2626 3	Y	500	500 0	-0-
12	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	550 9	5866 3	Y	603	603 0	-0-
01	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	863 1	2973 3	Y	500	500 0	-0-
02	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	663 9	6386 3	Y	476	476 0	-0-
03	7409 X	3070	-0-	-4339	-0-	448 1	2491 3	Y	189	189 0	-0-
04	7140 X	6041	-0-	-1099	-0-	550 9	5014 3	Y	257	257 0	-0-
						859 1					
						524 9					
						371 1					
						208 9					
						744 1					
						283 9					

WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015		TOTAL DEPTH 13126		PERF.13180 - 16982	
11	3360 X	2471	-0-	-889	-0-	280 1	1714 3	Y	434	434 0	-0-
12	3472 X	1979	-0-	-1493	-0-	477 9	1337 3	Y	415	415 0	-0-
01	3472 X	2063	-0-	-1409	-0-	185 1	1382 3	Y	447	447 0	-0-
02	2349 X	2019	-0-	-330	-0-	457 9	1405 3	Y	401	401 0	-0-
03	2542 X	1985	-0-	-557	-0-	189 1	1315 3	Y	426	426 0	-0-
04	2460 X	1428	-0-	-1032	-0-	492 9	986 3	Y	271	271 0	-0-
						173 1					
						441 9					
						201 1					
						469 9					
						144 1					
						298 9					

WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015		TOTAL DEPTH 13207		PERF.13150 - 17792	
11	6810 X	3772	-0-	-3038	-0-	466 1	2821 3	Y	441	441 0	-0-
12	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	485 9	6889 3	Y	392	392 0	-0-
01	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	1046 1	8207 3	Y	382	382 0	-0-
02	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	431 9	8187 3	Y	426	426 0	-0-
03	8370 X	5270	-0-	-3100	-0-	1214 1	4203 3	Y	385	385 0	-0-
04	9510 X	3073	-0-	-6437	-0-	420 9	2278 3	Y	417	417 0	-0-
						1078 1					
						469 9					
						643 1					
						424 9					
						336 1					
						459 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
CHOATE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278302		COMPL. DATE 01/10/2016				TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7980 X	509	-0-	-7471	-0-	112	3	397	9	Y	361	361	0
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	489	489	0
01	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	32	1	850	3	Y	307	307	0
						338	9						
02	464 X	207	-0-	-257	-0-	51	3	156	9	Y	142	142	0
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-		-0-
04	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	42	1	4440	3	Y	1379	1379	0
						1517	9						-0-

CHOATE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278303		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912			
11	4980 X	4553	-0-	-427	-0-	135	1	3733	3	Y	623	623	0
						685	9						-0-
12	5239 X	4599	-0-	-640	-0-	158	1	3802	3	Y	581	581	0
						639	9						-0-
01	5239 X	4306	-0-	-933	-0-	157	1	3584	3	Y	514	514	0
						565	9						-0-
02	4901 X	108	-0-	-4793	-0-	29	3	79	9	Y	72	72	0
03	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-		-0-
04	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	69	1	7231	3	Y	1511	1511	0
						1662	9						-0-

CHOATE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278304		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104			
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	257	257	0
						283	9						-0-
02	2900 N	3891	-0-	991	991	159	1	3361	3	Y	337	337	0
						371	9						-0-
03	1800 N	809	-0-	-991	-0-	4	1	743	3	Y	56	56	0
						62	9						-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-

CHOATE 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278305		COMPL. DATE 11/19/2015				TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002			
11	11100 X	2438	-0-	-8662	-0-	66	1	1867	3	Y	459	459	0
						505	9						-0-
12	11470 X	2219	-0-	-9251	-0-	73	1	1639	3	Y	461	461	0
						507	9						-0-
01	2759 X	1394	-0-	-1365	-0-	49	1	1108	3	Y	215	215	0
						237	9						-0-
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	386	1	7795	3	Y	435	435	0
						479	9						-0-
03	2635 X	581	-0-	-2054	-0-	3	1	514	3	Y	58	58	0
						64	9						-0-
04	1350 N	712	-0-	-638	-0-	7	1	693	3	Y	11	11	0
						12	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
CHOATE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278306		COMPL. DATE 10/11/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13160 - 19362						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-	132	1	3683	3	Y	842	842	0			-0-
						926	9									
12	4557 X	4256	-0-	-301	-0-	135	1	3054	3	Y	970	970	0			-0-
						1067	9									
01	4557 X	2649	-0-	-1908	-0-	68	1	1798	3	Y	712	712	0			-0-
						783	9									
02	4495 X	3034	-0-	-1461	-0-	110	1	2227	3	Y	634	634	0			-0-
						697	9									
03	4898 X	375	-0-	-4523	-0-	1	1	288	3	Y	78	78	0			-0-
						86	9									
04	4740 X	2338	-0-	-2402	-0-	18	1	1920	3	Y	364	364	0			-0-
						400	9									
CHOATE 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278308		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL DEPTH 13136		PERF.13330 - 19282						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHOATE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 278309		COMPL. DATE 10/29/2015		TOTAL DEPTH 13141		PERF.13270 - 19422						
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WARNER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278323		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13272 - 18066						
11	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	242	1	1473	3	Y	292	292	0			-0-
						321	9									
12	1762 X	1762	-0-	-0-	-0-	178	1	1268	3	Y	287	287	0			-0-
						316	9									
01	6820 X	2160	-0-	-4660	-0-	239	1	1589	3	Y	302	302	0			-0-
						332	9									
02	6844 X	1212	-0-	-5632	-0-	111	1	824	3	Y	252	252	0			-0-
						277	9									
03	7316 X	736	-0-	-6580	-0-	64	1	482	3	Y	173	173	0			-0-
						190	9									
04	2100 X	613	-0-	-1487	-0-	59	1	405	3	Y	135	135	0			-0-
						149	9									
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12964 - 18105						
11	3270 X	474	-0-	-2796	-0-	411	1	38	4	Y	23	24	0			7
						25	9									
12	1240 X	156	-0-	-1084	-0-	146	1	10	4	Y	-0-	7	0			-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-					Y	-0-					-0-
03	155 N	22	-0-	-133	-0-					Y	17	13	0			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			3	3	Y	-0-	4	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005		PERF.12826		- 18332					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		240 N	38	-0-	-202	-0-	35	1	3	4	Y	-0-					-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 278349		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12434		PERF.12776		- 16232					
11		3840 X	1797	-0-	-2043	-0-	220	1	1174	3	Y	363	361	0			8
							4	4	399	9							
12		3968 X	2799	-0-	-1169	-0-	225	1	2191	3	Y	342	344	0			6
							7	4	376	9							
01		3968 X	854	-0-	-3114	-0-	101	1	583	3	Y	151	154	0			3
							4	4	166	9							
02		3538 X	1438	-0-	-2100	-0-	207	1	949	3	Y	251	247	0			7
							6	4	276	9							
03		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	363	1	2289	3	Y	443	440	0			10
							13	4	487	9							
04		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	336	1	2170	3	Y	271	279	0			2
							31	4	298	9							

EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 278350		COMPL. DATE 07/29/2015		TOTAL DEPTH 12441		PERF.12805		- 16277					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 278457		COMPL. DATE 05/03/2015		TOTAL DEPTH 12996		PERF.13310		- 17789					
11		7950 X	4045	-0-	-3905	-0-	728	1	2831	3	Y	420	462	0			100
							24	4	462	9							
12		7285 X	4536	-0-	-2749	-0-	920	1	3079	3	Y	470	477	0			93
							20	4	517	9							
01		7099 X	986	-0-	-6113	-0-	618	1	104	3	Y	217	253	0			57
							25	4	239	9							
02		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	865	1	3579	3	Y	687	583	0			161
							16	4	756	9							
03		5301 X	1983	-0-	-3318	-0-	471	1	980	3	Y	475	508	0			128
							9	4	523	9							
04		4380 X	4066	-0-	-314	-0-	1008	1	2394	3	Y	569	540	0			157
							38	4	626	9							

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 278461		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 12763		PERF.12885		- 19418					
11		600 N	53	-0-	-547	-0-	41	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1677	3	166	9	Y	151	151	0			-0-
01		2790 X	2408	-0-	-382	-0-	2160	3	248	9	Y	225	225	0			-0-
02		3074 X	-0-	-0-	-3074	-0-					Y	-0-					-0-
03		3286 X	864	-0-	-2422	-0-	686	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
04		2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3030 X	1079	-0-	-1951	-0-	905	3	174	9	Y	158	158	0			-0-
12	2573 X	2202	-0-	-371	-0-	1847	3	355	9	Y	323	323	0			-0-
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	2696	3	694	9	Y	631	631	0			-0-
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					Y	-0-					-0-
03	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	9105	3	2164	9	Y	1967	1967	0			-0-
04	3270 X	348	-0-	-2922	-0-	279	3	69	9	Y	63	63	0			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

11	3300 X	875	-0-	-2425	-0-	21	1	617	3	Y	215	215	0			-0-
						237	9									
12	3410 X	2726	-0-	-684	-0-	87	1	2134	3	Y	459	459	0			-0-
						505	9									
01	3410 X	2327	-0-	-1083	-0-	77	1	1755	3	Y	450	450	0			-0-
						495	9									
02	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	122	1	2658	3	Y	504	504	0			-0-
						554	9									
03	3162 X	417	-0-	-2745	-0-	2	1	338	3	Y	70	70	0			-0-
						77	9									
04	2640 X	2303	-0-	-337	-0-	18	1	1933	3	Y	320	320	0			-0-
						352	9									

MOBIL UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 278587 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12157 PERF.12577 - 17143

11	1350 N	1265	-0-	-85	-0-	153	1	1017	3	Y	84	83	0			1
						3	4	92	9							
12	1705 N	1546	-0-	-159	-0-	190	1	1291	3	Y	57	58	0			-0-
						2	4	63	9							
01	1023 N	418	-0-	-605	-0-	266	1	20	4	Y	120	119	0			1
						132	9									
02	1595 X	361	-0-	-1234	-0-	245	1	4	4	Y	102	102	0			1
						112	9									
03	1550 X	235	-0-	-1315	-0-	18	1	144	3	Y	66	66	0			1
						73	9									
04	1500 X	462	-0-	-1038	-0-	40	1	396	3	Y	20	21	0			-0-
						4	4	22	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134

11	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	372	1	3016	3	Y	939	936	0			8
						8	4	1033	9							
12	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	379	1	2407	3	Y	239	245	0			2
						5	4	263	9							
01	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	569	1	2445	3	Y	614	609	0			7
						43	4	675	9							
02	4292 X	3400	-0-	-892	-0-	471	1	2124	3	Y	723	721	0			9
						10	4	795	9							
03	4588 X	3433	-0-	-1155	-0-	300	1	2413	3	Y	650	652	0			7
						5	4	715	9							
04	4440 X	3159	-0-	-1281	-0-	239	1	2355	3	Y	493	492	0			8
						23	4	542	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6930 X	4494	-0-	-2436	-0-	567 1	3420 3	Y	461	461 0	-0-
12	5177 X	1693	-0-	-3484	-0-	507 9	1266 3	Y	214	214 0	-0-
01	3162 X	1775	-0-	-1387	-0-	192 1	1259 3	Y	296	296 0	-0-
02	4263 X	-0-	-0-	-4263	-0-	235 9			85	85 0	-0-
03	4650 X	2741	-0-	-1909	-0-	190 1	1968 3	Y	459	459 0	-0-
04	4500 X	2355	-0-	-2145	-0-	326 9	1790 3	Y	274	274 0	-0-
						505 9					
						264 1					
						301 9					

CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522			
11	3600 X	3164	-0-	-436	-0-	81 1	2276 3	Y	734	734 0	-0-
12	3906 X	3147	-0-	-759	-0-	807 9	2100 3	Y	867	867 0	-0-
01	3906 X	2499	-0-	-1407	-0-	93 1	1681 3	Y	684	684 0	-0-
02	3654 X	3277	-0-	-377	-0-	954 9	2295 3	Y	789	789 0	-0-
03	3441 X	370	-0-	-3071	-0-	66 1	270 3	Y	90	90 0	-0-
04	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	752 9	3009 3	Y	556	556 0	-0-
						114 1					
						868 9					
						1 1					
						99 9					
						29 1					
						612 9					

MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150			
11	1590 X	854	-0-	-736	-0-	176 1	517 3	Y	144	144 0	1
12	1643 X	1131	-0-	-512	-0-	3 4	158 9		153	153 0	1
01	1581 X	869	-0-	-712	-0-	162 1	799 3	Y	212	211 0	2
02	1479 X	1386	-0-	-93	-0-	2 4	168 9		327	325 0	4
03	1488 X	1314	-0-	-174	-0-	163 1	461 3	Y	280	281 0	3
04	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	12 4	233 9		298	296 0	5
						389 1	630 3	Y			
						7 4	360 9				
						111 1	893 3	Y			
						2 4	308 9				
						77 1	758 3	Y			
						8 4	328 9				

MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263			
11	3270 X	548	-0-	-2722	-0-	269 1	164 3	Y	100	100 0	1
12	3379 X	1250	-0-	-2129	-0-	5 4	110 9		123	123 0	1
01	3379 X	782	-0-	-2597	-0-	304 1	808 3	Y	223	221 0	3
02	1769 X	811	-0-	-958	-0-	3 4	135 9		422	420 0	5
03	1891 X	1492	-0-	-399	-0-	134 1	393 3	Y	451	451 0	5
04	1200 X	271	-0-	-929	-0-	10 4	245 9		98	101 0	2
						186 1	158 3	Y			
						3 4	464 9				
						110 1	884 3	Y			
						2 4	496 9				
						15 1	147 3	Y			
						1 4	108 9				

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11		3000 N	3785	-0-	785	785	639 1	2440 3	Y	628	635 0				27
							15 4	691 9							
12		3100 N	3399	-0-	299	1084	616 1	2073 3	Y	640	636 0				31
							6 4	704 9							
01		2629 N	1545	-0-	-1084	-0-	296 1	781 3	Y	415	422 0				24
							11 4	457 9							
02		3654 X	1896	-0-	-1758	-0-	487 1	827 3	Y	524	523 0				25
							6 4	576 9							
03		3906 X	2070	-0-	-1836	-0-	425 1	1057 3	Y	529	528 0				26
							6 4	582 9							
04		3780 X	1737	-0-	-2043	-0-	411 1	797 3	Y	470	472 0				24
							12 4	517 9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C															
WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973															
11		1200 N	720	-0-	-480	-0-	565 1	81 4	Y	67	67 0				3
							74 9								
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	692 1	3 3	Y	115	113 0				5
							86 4	127 9							
01		651 N	611	-0-	-40	-0-	345 1	18 3	Y	151	147 0				9
							82 4	166 9							
02		696 X	654	-0-	-42	-0-	320 1	148 3	Y	108	111 0				6
							67 4	119 9							
03		899 X	842	-0-	-57	-0-	136 1	533 3	Y	133	133 0				6
							27 4	146 9							
04		870 X	825	-0-	-45	-0-	116 1	591 3	Y	95	96 0				5
							13 4	105 9							
LIVE OAK PARTNERS 01															
WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563															
11		7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	6629 3	476 9	Y	433	433 0				-0-
12		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	3752 3	409 9	Y	372	372 0				-0-
01		9207 X	2948	-0-	-6259	-0-	2674 3	274 9	Y	249	249 0				-0-
02		8613 X	425	-0-	-8188	-0-	388 3	37 9	Y	34	34 0				-0-
03		9207 X	37	-0-	-9170	-0-	25 3	12 9	Y	11	11 0				-0-
04		7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-			Y	-0-					-0-
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348															
11		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	642 1	1552 3	Y	796	798 0				17
							10 4	876 9							
12		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	654 1	1515 3	Y	646	652 0				11
							19 4	711 9							
01		4247 X	1212	-0-	-3035	-0-	376 1	365 3	Y	416	419 0				8
							13 4	458 9							
02		3973 X	2380	-0-	-1593	-0-	539 1	1065 3	Y	693	682 0				19
							14 4	762 9							
03		4247 X	2342	-0-	-1905	-0-	221 1	1398 3	Y	650	655 0				14
							8 4	715 9							
04		3090 X	1183	-0-	-1907	-0-	100 1	643 3	Y	392	403 0				3
							9 4	431 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DAVIS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278847		COMPL. DATE 02/04/2016			TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2880 X	1552	-0-	-1328	-0-	98	1	1205	3	Y	226	226	0	-0-
						249	9							
12	3069 X	908	-0-	-2161	-0-	42	1	607	3	Y	235	235	0	-0-
						259	9							
01	3069 X	1439	-0-	-1630	-0-	64	1	961	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							
02	2871 X	2526	-0-	-345	-0-	152	1	1832	3	Y	493	493	0	-0-
						542	9							
03	2759 X	2260	-0-	-499	-0-	154	1	1609	3	Y	452	452	0	-0-
						497	9							
04	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	95	1	1638	3	Y	419	419	0	-0-
						461	9							

THREE SISTERS 01		WELL #: 19H		RRCID -> 278973		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161					
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	64 X	64	-0-	-0-	-0-	56	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLLMAN UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 278985		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669					
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	339	1	5	4	Y	140	140	0	3
						154	9							
12	310 X	283	-0-	-27	-0-	179	1	5	4	Y	90	91	0	2
						99	9							
01	589 X	188	-0-	-401	-0-	75	1	2	4	Y	101	101	0	2
						111	9							
02	493 N	146	-0-	-347	-0-	74	1	2	4	Y	64	64	0	2
						70	9							
03	279 N	124	-0-	-155	-0-	3	1	16	3	Y	95	95	0	2
						105	9							
04	180 N	100	-0-	-80	-0-	2	1	13	3	Y	77	78	0	1
						85	9							

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 278992		COMPL. DATE 02/07/2015			TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600					
11	3000 N	3978	-0-	978	3464	304	1	3301	3	Y	331	332	0	9
						9	4	364	9					
12	7681 X	4217	-0-	-3464	-0-	289	1	3584	3	Y	306	308	0	7
						7	4	337	9					
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	379	1	2309	3	Y	345	342	0	10
						13	4	380	9					
02	4669 X	2359	-0-	-2310	-0-	370	1	1804	3	Y	163	168	0	5
						6	4	179	9					
03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	998	1	3930	3	Y	233	232	0	6
						20	4	256	9					
04	4080 X	3253	-0-	-827	-0-	643	1	2314	3	Y	239	238	0	7
						33	4	263	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1770 X	1461	-0-	-309	-0-	89	1	1089	3	Y	257	257	0	-0-	
12	1829 X	1415	-0-	-414	-0-	283	9	72	1	Y	274	274	0	-0-	
01	1550 X	1283	-0-	-267	-0-	301	9	66	1	Y	272	272	0	-0-	
02	1392 N	1099	-0-	-293	-0-	299	9	64	1	Y	250	250	0	-0-	
03	1426 N	1180	-0-	-246	-0-	275	9	82	1	Y	217	217	0	-0-	
04	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	239	9	62	1	Y	219	219	0	-0-	
						241	9								

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

11	1260 X	705	-0-	-555	-0-	291	1	4	4	Y	373	374	0	8
12	1302 X	716	-0-	-586	-0-	410	9	321	1	Y	351	353	0	6
01	930 X	435	-0-	-495	-0-	386	9	192	1	Y	215	217	0	4
02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	237	9	288	1	Y	548	537	0	15
03	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	603	9	16	1	Y	973	967	0	21
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	1	4	10	1	Y	604	621	0	4
						1	4	664	9					

MAY B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279630 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271

11	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	754	1	361	3	Y	700	693	0	15
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	11	4	837	1	Y	1035	1032	0	18
01	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	24	4	891	1	Y	1113	1110	0	21
02	1827 X	1121	-0-	-706	-0-	29	4	29	4	Y	179	195	0	5
03	2356 X	1122	-0-	-1234	-0-	838	1	21	4	Y	85	88	0	2
04	2280 X	647	-0-	-1633	-0-	140	1	5	4	Y	26	28	0	-0-
						82	1	8	4					

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

11	2640 N	2025	-0-	-615	-0-	413	1	1367	3	Y	215	214	0	2
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	8	4	417	1	Y	247	247	0	2
01	1984 N	1906	-0-	-78	-0-	5	4	24	4	Y	243	242	0	3
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	376	1	28	4	Y	236	236	0	3
03	2325 N	1782	-0-	-543	-0-	405	1	8	4	Y	194	195	0	2
04	1830 N	1431	-0-	-399	-0-	173	1	3	4	Y	395	390	0	7
						91	1	9	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KENNEDY															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398															
WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2550 X	2029	-0-	-521	-0-	404	1	1143	3	Y	432	435	0		3
						7	4	475	9						
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	407	1	1210	3	Y	725	722	0		6
						4	4	798	9						
01	2728 X	1904	-0-	-824	-0-	363	1	1098	3	Y	378	380	0		4
						27	4	416	9						
02	2552 X	1650	-0-	-902	-0-	387	1	978	3	Y	252	253	0		3
						8	4	277	9						
03	2728 X	1619	-0-	-1109	-0-	157	1	1263	3	Y	179	180	0		2
						2	4	197	9						
04	2340 X	1421	-0-	-919	-0-	97	1	956	3	Y	326	322	0		6
						9	4	359	9						

KENNEDY															
WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918															
11	1470 X	1116	-0-	-354	-0-	490	1	464	3	Y	139	139	0		1
						9	4	153	9						
12	1519 X	1064	-0-	-455	-0-	483	1	349	3	Y	206	205	0		2
						5	4	227	9						
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	484	1	865	3	Y	575	570	0		7
						36	4	633	9						
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	466	1	315	3	Y	371	374	0		4
						9	4	408	9						
03	1054 N	1023	-0-	-31	-0-	95	1	760	3	Y	152	154	0		2
						1	4	167	9						
04	1950 N	708	-0-	-1242	-0-	53	1	520	3	Y	118	118	0		2
						5	4	130	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604															
11	3150 X	2993	-0-	-157	-0-	668	1	1738	3	Y	518	509	0		15
						17	4	570	9						
12	3255 X	2784	-0-	-471	-0-	680	1	1782	3	Y	280	289	0		6
						14	4	308	9						
01	3162 X	2916	-0-	-246	-0-	656	1	1416	3	Y	749	732	0		23
						20	4	824	9						
02	2900 X	1988	-0-	-912	-0-	634	1	1123	3	Y	201	218	0		6
						10	4	221	9						
03	3100 X	2519	-0-	-581	-0-	459	1	1809	3	Y	220	220	0		6
						9	4	242	9						
04	3000 X	1287	-0-	-1713	-0-	247	1	888	3	Y	127	129	0		4
						12	4	140	9						

FOSTER UNIT															
WELL #: 509H RRCID -> 279840 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809															
11	6420 X	4607	-0-	-1813	-0-	674	1	3358	3	Y	482	499	0		22
						45	4	530	9						
12	6634 X	3662	-0-	-2972	-0-	511	1	2712	3	Y	331	339	0		14
						75	4	364	9						
01	6634 X	1982	-0-	-4652	-0-	416	1	1262	3	Y	255	256	0		13
						23	4	281	9						
02	9483 X	2773	-0-	-6710	-0-	527	1	1803	3	Y	392	386	0		19
						12	4	431	9						
03	8990 X	3470	-0-	-5520	-0-	457	1	2521	3	Y	438	437	0		20
						10	4	482	9						
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	441	1	3622	3	Y	673	667	0		26
						13	4	740	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279841 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3180 X	211	-0-	-2969	-0-	208	1	3	4	Y	-0-	3	0			-0-
12	3286 X	201	-0-	-3085	-0-	195	1	6	4	Y	-0-					-0-
01	3286 X	41	-0-	-3245	-0-	40	1	1	4	Y	-0-					-0-
02	2842 X	1	-0-	-2841	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
04	210 X	54	-0-	-156	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

HOLLMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643

11	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	575	1	276	3	Y	778	769	0			17
						9	4	856	9							
12	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	588	1	281	3	Y	703	708	0			12
						17	4	773	9							
01	1550 X	1074	-0-	-476	-0-	341	1	292	3	Y	391	396	0			7
						11	4	430	9							
02	1653 X	1260	-0-	-393	-0-	215	1	791	3	Y	225	226	0			6
						6	4	248	9							
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	207	1	1337	3	Y	481	477	0			4
						19	4	529	9							

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

11	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	585	1	5403	3	Y	289	290	0			6
						12	4	318	9							
12	5952 X	5524	-0-	-428	-0-	480	1	4756	3	Y	248	250	0			4
						15	4	273	9							
01	5952 X	1922	-0-	-4030	-0-	148	1	1666	3	Y	93	95	0			2
						6	4	102	9							
02	6525 X	347	-0-	-6178	-0-	19	1	290	3	Y	34	35	0			1
						1	4	37	9							
03	8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	1045	1	6596	3	Y	493	483	0			11
						37	4	542	9							
04	6330 X	4889	-0-	-1441	-0-	601	1	3882	3	Y	318	327	0			2
						56	4	350	9							

DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252

11	5130 X	4181	-0-	-949	-0-	768	1	3114	3	Y	225	224	0			10
						51	4	248	9							
12	5146 X	3752	-0-	-1394	-0-	572	1	2901	3	Y	177	179	0			8
						84	4	195	9							
01	5146 X	3640	-0-	-1506	-0-	655	1	2631	3	Y	289	282	0			15
						36	4	318	9							
02	4814 X	3830	-0-	-984	-0-	607	1	2992	3	Y	197	202	0			10
						14	4	217	9							
03	5146 X	3653	-0-	-1493	-0-	514	1	2835	3	Y	266	264	0			12
						11	4	293	9							
04	4170 X	3662	-0-	-508	-0-	373	1	3065	3	Y	194	199	0			7
						11	4	213	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280324	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12414	PERF.13245	- 19185			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1800 X	474	-0-	-1326	-0-	321 1	5 3	20 4	128 9	Y	116	116 0			5
12	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	429 1	1518 3	63 4	238 9	Y	216	212 0			9
01	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	498 1	2989 3	28 4	191 9	Y	174	174 0			9
02	3567 X	2814	-0-	-753	-0-	615 1	2057 3	14 4	128 9	Y	116	119 0			6
03	2263 X	464	-0-	-1799	-0-	20 1	110 3	334 9		Y	304	296 0			14
04	3600 X	1218	-0-	-2382	-0-	102 1	839 3	3 4	274 9	Y	249	253 0			10

FRANKE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	280325	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12431	PERF.13289	- 18170			
11	33870 X	1713	-0-	-32157	-0-	431 1	921 3	28 4	333 9	Y	303	302 0			14
12	34565 X	2494	-0-	-32071	-0-	563 1	1434 3	82 4	415 9	Y	377	375 0			16
01	5890 X	1511	-0-	-4379	-0-	403 1	763 3	22 4	323 9	Y	294	295 0			15
02	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	520 1	1517 3	12 4	65 9	Y	59	71 0			3
03	2480 X	1100	-0-	-1380	-0-	147 1	809 3	3 4	141 9	Y	128	125 0			6
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	335 1	2749 3	10 4	229 9	Y	208	206 0			8

FRANKE UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	280326	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12917	- 17026			
11	1860 N	946	-0-	-914	-0-	466 1	321 3	29 4	130 9	Y	118	118 0			5
12	1860 N	998	-0-	-862	-0-	505 1	274 3	74 4	145 9	Y	132	131 0			6
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	538 1	1292 3	29 4	158 9	Y	144	142 0			8
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	423 1	357 3	9 4	195 9	Y	177	176 0			9
03	992 N	765	-0-	-227	-0-	116 1	639 3	2 4	8 9	Y	7	16 0			-0-
04	1950 N	915	-0-	-1035	-0-	96 1	791 3	3 4	25 9	Y	23	22 0			1

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	280327	COMPL. DATE	10/08/2015	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12692	- 18739			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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									
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	622 N	622	-0-	-0-	-0-	234 1	4 4	Y	349	350 0	8
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	384 9	8 4	Y	338	340 0	6
01	775 N	104	-0-	-671	-0-	264 1	1 4	Y	56	61 0	1
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	372 9	8 4	Y	456	444 0	13
03	775 X	522	-0-	-253	-0-	41 1	72 3	Y	399	403 0	9
04	630 X	381	-0-	-249	-0-	62 9	53 3	Y	290	297 0	2
						301 1	319 9				
						502 9					
						11 1					
						439 9					
						8 1					
						1 4					

URRUTIA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280333		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430		
11	2220 N	2195	-0-	-25	-0-	543 1	1309 3	Y	280	284 0	13
12	2294 N	1473	-0-	-821	-0-	35 4	308 9	Y	297	297 0	13
01	2294 N	1165	-0-	-1129	-0-	552 1	513 3	Y	286	284 0	15
02	2842 X	1482	-0-	-1360	-0-	81 4	327 9	Y	119	128 0	6
03	2883 X	1981	-0-	-902	-0-	585 1	234 3	Y	60	63 0	3
04	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	31 4	315 9	Y	201	196 0	8
						609 1	729 3	Y			
						13 4	131 9				
						293 1	1616 3	Y			
						6 4	66 9				
						319 1	2622 3	Y			
						9 4	221 9				

URRUTIA UNIT		WELL #: 506H		RRCID -> 280334		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299		
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	346 1	954 3	Y	399	409 0	18
12	1922 N	1642	-0-	-280	-0-	22 4	439 9	Y	489	486 0	21
01	2604 N	1579	-0-	-1025	-0-	371 1	679 3	Y	657	644 0	34
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	54 4	538 9	Y	494	504 0	24
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	503 1	326 3	Y	471	474 0	21
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	27 4	723 9	Y	410	415 0	16
						609 1	934 3	Y			
						13 4	543 9				
						204 1	1127 3	Y			
						4 4	518 9				
						135 1	1111 3	Y			
						4 4	451 9				

URRUTIA UNIT		WELL #: 501H		RRCID -> 280335		COMPL. DATE 03/17/2016			TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282		
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	696 1	26 3	Y	190	188 0	9
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43 4	209 9	Y	137	140 0	6
01	837 N	740	-0-	-97	-0-	529 1	142 3	Y	139	138 0	7
02	928 N	810	-0-	-118	-0-	78 4	151 9	Y	151	151 0	7
03	992 N	992	-0-	-0-	-0-	500 1	61 3	Y	224	221 0	10
04	720 N	639	-0-	-81	-0-	26 4	153 9	Y	94	100 0	4
						547 1	85 3	Y			
						12 4	166 9				
						114 1	630 3	Y			
						2 4	246 9				
						58 1	476 3	Y			
						2 4	103 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	442	1	93	3	Y	549	555	0			25
						28	4	604	9							
12	1426 N	1392	-0-	-34	-0-	499	1	117	3	Y	639	636	0			28
						73	4	703	9							
01	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	552	1	52	3	Y	368	377	0			19
						29	4	405	9							
02	1131 N	1113	-0-	-18	-0-	522	1	11	4	Y	527	520	0			26
						580	9									
03	1395 N	842	-0-	-553	-0-	58	1	319	3	Y	422	429	0			19
						1	4	464	9							
04	990 N	156	-0-	-834	-0-	1	1	8	3	Y	134	148	0			5
						147	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	388	1	231	3	Y	75	72	0			3
						57	4	83	9							
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	462	1	108	3	Y	74	73	0			4
						24	4	81	9							
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	486	1	677	3	Y	46	48	0			2
						11	4	51	9							
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01 WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762

11	4260 X	2682	-0-	-1578	-0-	157	1	1979	3	Y	496	496	0			-0-
						546	9									
12	3751 X	2738	-0-	-1013	-0-	124	1	2003	3	Y	555	555	0			-0-
						611	9									
01	2759 X	2559	-0-	-200	-0-	142	1	1963	3	Y	413	413	0			-0-
						454	9									
02	2581 X	1889	-0-	-692	-0-	103	1	1291	3	Y	450	450	0			-0-
						495	9									
03	2759 X	1940	-0-	-819	-0-	107	1	1318	3	Y	468	468	0			-0-
						515	9									
04	2490 N	1789	-0-	-701	-0-	72	1	1251	3	Y	424	424	0			-0-
						466	9									

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	25	-0-	25	35	12	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
04	35 X	-0-	-0-	-35	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13671		PERF.13819 - 20796				
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			
11	2460 X	840	-0-	-1620	-0-	99	1	621	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
12	2542 X	710	-0-	-1832	-0-	86	1	504	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
01	899 X	737	-0-	-162	-0-	63	1	560	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
02	783 N	554	-0-	-229	-0-	73	1	363	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	95	95	0	-0-
04	787 N	787	-0-	-0-	-0-	119	1	570	3	Y	89	89	0	-0-
						98	9							

OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13599		PERF.14224 - 20776				
11	6510 X	5515	-0-	-995	-0-	711	1	4281	3	Y	475	475	0	-0-
						523	9							
12	6727 X	5406	-0-	-1321	-0-	800	1	4064	3	Y	493	493	0	-0-
						542	9							
01	6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	609	1	5706	3	Y	539	539	0	-0-
						593	9							
02	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	855	1	4540	3	Y	515	515	0	-0-
						567	9							
03	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	997	1	4937	3	Y	542	542	0	-0-
						596	9							
04	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	1104	1	5230	3	Y	537	537	0	-0-
						591	9							

DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 13385		PERF.13562 - 17004				
11	1920 X	1594	-0-	-326	-0-	181	1	1149	3	Y	240	240	0	-0-
						264	9							
12	1612 X	1554	-0-	-58	-0-	207	1	1053	3	Y	267	267	0	-0-
						294	9							
01	1612 X	1265	-0-	-347	-0-	100	1	887	3	Y	253	253	0	-0-
						278	9							
02	1508 N	1185	-0-	-323	-0-	157	1	777	3	Y	228	228	0	-0-
						251	9							
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	220	1	1151	3	Y	214	214	0	-0-
						235	9							
04	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	205	1	986	3	Y	268	268	0	-0-
						295	9							

HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13300 - 19502				
11	4020 X	3428	-0-	-592	-0-	3091	3	337	9	Y	306	306	0	-0-
12	3937 X	3204	-0-	-733	-0-	2862	3	342	9	Y	311	311	0	-0-
01	3720 X	3332	-0-	-388	-0-	3015	3	317	9	Y	288	288	0	-0-
02	3480 X	3055	-0-	-425	-0-	2749	3	306	9	Y	278	278	0	-0-
03	3534 X	2972	-0-	-562	-0-	2687	3	285	9	Y	259	259	0	-0-
04	3420 X	2704	-0-	-716	-0-	2452	3	252	9	Y	229	229	0	-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242				
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	731	3	97	9	Y	88	88	0	-0-
12	837 N	817	-0-	-20	-0-	704	3	113	9	Y	103	103	0	-0-
01	899 N	821	-0-	-78	-0-	726	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	711	3	95	9	Y	86	86	0	-0-
03	812 N	812	-0-	-0-	-0-	696	3	116	9	Y	105	105	0	-0-
04	862 N	862	-0-	-0-	-0-	752	3	110	9	Y	100	100	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE		
11	13500 X	8549	-0-	-4951	-0-	1152 1	6815 3	Y	529	529 0			-0-
12	10943 X	8792	-0-	-2151	-0-	582 9	1304 1	Y	512	512 0			-0-
01	8680 X	6910	-0-	-1770	-0-	563 9	633 1	Y	400	400 0			-0-
02	8149 X	2364	-0-	-5785	-0-	440 9	319 1	Y	275	275 0			-0-
03	8835 X	1462	-0-	-7373	-0-	303 9	209 1	Y	168	168 0			-0-
04	8550 X	1198	-0-	-7352	-0-	185 9	179 1	Y	152	152 0			-0-
						167 9							

OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172					
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-				-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-				-0-
01	155 X	-0-	-0-	-155	-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-

KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665					
11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	450 1	659 3	Y	115	115 0			1
12	1302 N	848	-0-	-454	-0-	8 4	127 9	Y	105	105 0			1
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	479 1	248 3	Y	110	110 0			1
02	1218 X	818	-0-	-400	-0-	5 4	116 9	Y	55	55 0			1
03	1271 X	97	-0-	-1174	-0-	457 1	358 3	Y	82	82 0			1
04	1230 X	55	-0-	-1175	-0-	34 4	121 9	Y	47	47 0			1
						463 1	285 3	Y					
						9 4	61 9						
						1 1	6 3	Y					
						90 9							
						3 3	52 9	Y					

OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622					
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	4 3	12 9	Y	11	11 0			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	2 1	8 3	Y	2	2 0			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2 9		Y	29	29 0			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	14 0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	7 0			-0-
04	T. A.	11	-0-	11	11	2 3	9 9	Y	8	8 0			-0-

OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277					
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	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											
DEBILL 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280438		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	4170 X	1383	-0-	-2787	-0-	141	1	911	3	Y	301	301 0	-0-
						331	9						
12	4061 X	932	-0-	-3129	-0-	108	1	626	3	Y	180	180 0	-0-
						198	9						
01	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	578	1	5113	3	Y	233	233 0	-0-
						256	9						
02	2291 X	273	-0-	-2018	-0-	76	3	197	9	Y	179	179 0	-0-
03	2449 X	730	-0-	-1719	-0-	106	1	489	3	Y	123	123 0	-0-
						135	9						
04	5100 X	708	-0-	-4392	-0-	105	1	505	3	Y	89	89 0	-0-
						98	9						
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439		COMPL. DATE 12/03/2015		TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762					
11	5190 X	3892	-0-	-1298	-0-	488	1	2971	3	Y	394	394 0	-0-
						433	9						
12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	1133	1	5756	3	Y	383	383 0	-0-
						421	9						
01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	528	1	4876	3	Y	348	348 0	-0-
						383	9						
02	3683 X	3452	-0-	-231	-0-	491	1	2433	3	Y	480	480 0	-0-
						528	9						
03	7316 X	3905	-0-	-3411	-0-	581	1	2914	3	Y	373	373 0	-0-
						410	9						
04	7080 X	2371	-0-	-4709	-0-	357	1	1705	3	Y	281	281 0	-0-
						309	9						
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440		COMPL. DATE 12/07/2015		TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172					
11	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	432	1	2543	3	Y	162	162 0	-0-
						178	9						
12	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	408	1	2074	3	Y	185	185 0	-0-
						204	9						
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	300	1	2653	3	Y	165	165 0	-0-
						182	9						
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	506	1	2510	3	Y	171	171 0	-0-
						188	9						
03	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	558	1	2691	3	Y	175	175 0	-0-
						193	9						
04	3150 X	2622	-0-	-528	-0-	424	1	2008	3	Y	173	173 0	-0-
						190	9						
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702					
11	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	367	1	2269	3	Y	510	510 0	-0-
						561	9						
12	7610 X	7610	-0-	-0-	-0-	1158	1	5884	3	Y	516	516 0	-0-
						568	9						
01	10408 X	10408	-0-	-0-	-0-	979	1	8873	3	Y	505	505 0	-0-
						556	9						
02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	472	1	2341	3	Y	501	501 0	-0-
						551	9						
03	7626 X	3314	-0-	-4312	-0-	452	1	2310	3	Y	502	502 0	-0-
						552	9						
04	10080 X	3808	-0-	-6272	-0-	494	1	2379	3	Y	850	850 0	-0-
						935	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 #:		6H	RRCID ->	280466	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	11905	PERF.12420	- 19437		
M O	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	
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	1071	1	1855	3	Y	302	307 0	15	
						153	4	332	9					
12	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	1131	1	2182	3	Y	322	323 0	14	
						140	4	354	9					
01	3782 X	922	-0-	-2860	-0-	572	1	135	4	Y	195	198 0	11	
						215	9							
02	3538 X	856	-0-	-2682	-0-	609	1	127	4	Y	109	114 0	6	
						120	9							
03	3813 X	119	-0-	-3694	-0-	3	1	13	3	Y	93	95 0	4	
						1	4	102	9					
04	3690 X	54	-0-	-3636	-0-	1	1	7	3	Y	42	44 0	2	
						46	9							

SCHEDEL 02				WELL #:	14H	RRCID ->	280486	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	13302	PERF.13302	- 17812	
11	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	224	1	1347	3	Y	299	299 0	-0-	
						329	9							
12	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	141	1	992	3	Y	262	262 0	-0-	
						288	9							
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	241	1	1696	3	Y	395	395 0	-0-	
						435	9							
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	190	1	1415	3	Y	318	318 0	-0-	
						350	9							
03	1953 X	1438	-0-	-515	-0-	132	1	948	3	Y	325	325 0	-0-	
						358	9							
04	2310 X	1877	-0-	-433	-0-	203	1	1377	3	Y	270	270 0	-0-	
						297	9							

DAVIS 01				WELL #:	03H	RRCID ->	280503	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	12989	PERF.13030	- 19832	
11	2970 X	2593	-0-	-377	-0-	165	1	2011	3	Y	379	379 0	-0-	
						417	9							
12	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	138	1	2134	3	Y	417	417 0	-0-	
						459	9							
01	3069 X	1754	-0-	-1315	-0-	106	1	1338	3	Y	282	282 0	-0-	
						310	9							
02	2465 X	1928	-0-	-537	-0-	132	1	1424	3	Y	338	338 0	-0-	
						372	9							
03	2728 X	1942	-0-	-786	-0-	136	1	1514	3	Y	265	265 0	-0-	
						292	9							
04	2640 X	1946	-0-	-694	-0-	92	1	1587	3	Y	243	243 0	-0-	
						267	9							

HAVEMAN 01				WELL #:	06H	RRCID ->	280507	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	13356	PERF.13445	- 19922	
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2713	3	323	9	Y	294	294 0	-0-	
12	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	2906	3	355	9	Y	323	323 0	-0-	
01	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	2772	3	307	9	Y	279	279 0	-0-	
02	3103 X	2948	-0-	-155	-0-	2607	3	341	9	Y	310	310 0	-0-	
03	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	2782	3	297	9	Y	270	270 0	-0-	
04	3150 X	3107	-0-	-43	-0-	2819	3	288	9	Y	262	262 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752					
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			
11	3660 X	2576	-0-	-1084	-0-	300	1	1872	3	Y	367	367	0	-0-
						404	9							
12	3782 X	2806	-0-	-976	-0-	375	1	2076	3	Y	323	323	0	-0-
						355	9							
01	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	378	1	3342	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	528	1	2912	3	Y	546	546	0	-0-
						601	9							
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	532	1	2449	3	Y	532	532	0	-0-
						585	9							
04	3900 X	3665	-0-	-235	-0-	537	1	2567	3	Y	510	510	0	-0-
						561	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016			TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488					
11	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	642	1	3531	3	Y	515	514	0	11
						12	4							
12	5208 X	4888	-0-	-320	-0-	661	1	3567	3	Y	582	583	0	10
						20	4							
01	5208 X	4723	-0-	-485	-0-	704	1	3466	3	Y	480	481	0	9
						25	4							
02	4872 X	3892	-0-	-980	-0-	551	1	2890	3	Y	396	394	0	11
						15	4							
03	5022 X	2121	-0-	-2901	-0-	250	1	1579	3	Y	257	262	0	6
						9	4							
04	4740 X	2775	-0-	-1965	-0-	319	1	2059	3	Y	334	338	0	2
						30	4							

HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828					
11	1080 N	928	-0-	-152	-0-	684	1	7	3	Y	200	208	0	6
						17	4							
12	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	710	1	10	3	Y	262	262	0	6
						14	4							
01	1395 N	984	-0-	-411	-0-	615	1	8	3	Y	312	309	0	9
						18	4							
02	899 N	848	-0-	-51	-0-	580	1	3	3	Y	233	235	0	7
						9	4							
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	130	1	510	3	Y	433	428	0	12
						3	4							
04	960 N	517	-0-	-443	-0-	75	1	271	3	Y	152	160	0	4
						4	4							

URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016			TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108					
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	252	1	16	4	Y	507	498	0	23
						558	9							
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	282	1	41	4	Y	500	501	0	22
						550	9							
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	346	1	18	4	Y	460	458	0	24
						506	9							
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	293	1	6	4	Y	430	433	0	21
						473	9							
03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	351	356	0	16
						386	9							
04	120 N	47	-0-	-73	-0-	1	1	7	3	Y	35	50	0	1
						39	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LISK A 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230 X	3964	-0-	-266	-0-	493 1	2972 3	Y	454	454 0			-0-
12	4371 X	3507	-0-	-864	-0-	499 9	2517 3	Y	450	450 0			-0-
01	4309 X	3174	-0-	-1135	-0-	495 1	2488 3	Y	385	385 0			-0-
02	3799 X	3282	-0-	-517	-0-	424 9	2435 3	Y	351	351 0			-0-
03	4092 X	3678	-0-	-414	-0-	461 1	2591 3	Y	525	525 0			-0-
04	3960 X	2879	-0-	-1081	-0-	386 9	1997 3	Y	422	422 0			-0-
						509 1							
						578 9							
						418 1							
						464 9							

LISK A 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612

11	1320 X	898	-0-	-422	-0-	117 1	698 3	Y	75	75 0			-0-
12	1860 X	1627	-0-	-233	-0-	83 9	1158 3	Y	240	240 0			-0-
01	1860 X	895	-0-	-965	-0-	205 1	734 3	Y	71	71 0			-0-
02	1740 X	1003	-0-	-737	-0-	264 9	670 3	Y	180	180 0			-0-
03	1643 X	1546	-0-	-97	-0-	83 1	1144 3	Y	140	140 0			-0-
04	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	78 9	1721 3	Y	157	157 0			-0-
						135 1							
						198 9							
						248 1							
						154 9							
						363 1							
						173 9							

BARBOZA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724

11	1230 N	1135	-0-	-95	-0-	285 1	687 3	Y	143	144 0			3
12	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	6 4	1969 3	Y	297	295 0			5
01	3100 N	4270	-0-	1170	1170	10 4	327 9		415	410 0			10
02	4601 X	3431	-0-	-1170	-0-	623 1	3161 3	Y	290	294 0			6
03	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	29 4	457 9		707	692 0			21
04	4140 X	3587	-0-	-553	-0-	453 1	2651 3	Y	656	661 0			16
						8 4	319 9						
						429 1	2987 3	Y					
						9 4	778 9						
						426 1	2431 3	Y					
						8 4	722 9						

BARBOZA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805

11	1320 X	513	-0-	-807	-0-	353 1	5 3	Y	134	137 0			3
12	1209 X	893	-0-	-316	-0-	8 4	147 9		232	231 0			4
01	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	623 1	3 3	Y	308	304 0			8
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	12 4	255 9		282	284 0			6
03	899 N	777	-0-	-122	-0-	891 1	41 4	Y	370	365 0			11
04	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	339 9	9 3	Y	432	433 0			10
						749 1	310 9						
						14 4	407 9						
						46 1	323 3	Y					
						1 4	407 9						
						100 1	569 3	Y					
						2 4	475 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752		
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
11	2700 X	1896	-0-	-804	-0-	214 1	1367 3	Y	286	286 0	-0-
12	2542 X	1805	-0-	-737	-0-	315 9	1211 3	Y	364	364 0	-0-
01	2201 X	659	-0-	-1542	-0-	194 1	417 3	Y	177	177 0	-0-
02	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	400 9	1551 3	Y	470	470 0	-0-
03	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	47 1	1603 3	Y	517	517 0	-0-
04	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	195 9	1702 3	Y	576	576 0	-0-
						313 1					
						313 1					
						517 9					
						348 1					
						569 9					
						353 1					
						634 9					

LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015			TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542		
11	840 N	828	-0-	-12	-0-	101 1	617 3	Y	100	100 0	-0-
12	837 N	595	-0-	-242	-0-	110 9	420 3	Y	84	84 0	-0-
01	868 N	306	-0-	-562	-0-	83 1	239 3	Y	38	38 0	-0-
02	783 N	389	-0-	-394	-0-	92 9	244 3	Y	95	95 0	-0-
03	589 N	486	-0-	-103	-0-	25 1	346 3	Y	66	66 0	-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	42 9	855 3	Y	107	107 0	-0-
						40 1					
						105 9					
						67 1					
						73 9					
						180 1					
						118 9					

LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912		
11	1830 X	778	-0-	-1052	-0-	89 1	561 3	Y	116	116 0	-0-
12	806 X	688	-0-	-118	-0-	128 9	489 3	Y	103	103 0	-0-
01	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	86 1	782 3	Y	128	128 0	-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	113 9	1241 3	Y	134	134 0	-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	88 1	989 3	Y	132	132 0	-0-
04	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	141 9	858 3	Y	135	135 0	-0-
						250 1					
						147 9					
						215 1					
						145 9					
						180 1					
						149 9					

LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882		
11	1110 X	788	-0-	-322	-0-	82 1	526 3	Y	164	164 0	-0-
12	868 X	843	-0-	-25	-0-	180 9	488 3	Y	254	254 0	-0-
01	682 X	276	-0-	-406	-0-	76 1	169 3	Y	80	80 0	-0-
02	754 X	424	-0-	-330	-0-	279 9	213 3	Y	153	153 0	-0-
03	837 X	794	-0-	-43	-0-	19 1	393 3	Y	287	287 0	-0-
04	810 X	219	-0-	-591	-0-	88 9	13 3	Y	185	185 0	-0-
						43 1					
						168 9					
						85 1					
						316 9					
						2 1					
						204 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 LLSKA 01 WELL #: 15H RRCID -> 280781 COMPL. DATE 12/27/2015 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332

M O	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
11	6210 X	3586	-0-	-2624	-0-	435	1	2658	3	Y	448	448 0	-0-
						493	9						
12	6417 X	3042	-0-	-3375	-0-	400	1	2216	3	Y	387	387 0	-0-
						426	9						
01	6417 X	1313	-0-	-5104	-0-	115	1	1018	3	Y	164	164 0	-0-
						180	9						
02	3393 X	1625	-0-	-1768	-0-	194	1	960	3	Y	428	428 0	-0-
						471	9						
03	3689 X	2939	-0-	-750	-0-	421	1	1939	3	Y	526	526 0	-0-
						579	9						
04	3600 X	2939	-0-	-661	-0-	440	1	2094	3	Y	368	368 0	-0-
						405	9						

LLSKA 01 WELL #: 16H RRCID -> 280782 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452

11	4110 X	1701	-0-	-2409	-0-	209	1	1284	3	Y	189	189 0	-0-
						208	9						
12	5921 X	2604	-0-	-3317	-0-	382	1	1940	3	Y	256	256 0	-0-
						282	9						
01	5921 X	1480	-0-	-4441	-0-	125	1	1195	3	Y	145	145 0	-0-
						160	9						
02	5539 X	4335	-0-	-1204	-0-	625	1	3315	3	Y	359	359 0	-0-
						395	9						
03	4743 X	2594	-0-	-2149	-0-	375	1	1912	3	Y	279	279 0	-0-
						307	9						
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	450	1	2137	3	Y	304	304 0	-0-
						334	9						

WARNER 01 WELL #: 12H RRCID -> 280911 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13290 - 18292

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.	52	-0-	52	-0-	7	1	45	3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	52				Y	-0-		-0-
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	52	1	488	3	Y	251	251 0	-0-
						276	9						
03	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	144	1	1159	3	Y	511	511 0	-0-
						562	9						
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	252	1	1721	3	Y	482	482 0	-0-
						530	9						

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573

11	2580 X	734	-0-	-1846	-0-	634	1	60	3	Y	27	26 0	1
						10	4	30	9				
12	3689 X	1095	-0-	-2594	-0-	674	1	356	3	Y	41	41 0	1
						20	4	45	9				
01	3689 X	963	-0-	-2726	-0-	698	1	139	3	Y	94	93 0	2
						23	4	103	9				
02	3451 X	953	-0-	-2498	-0-	693	1	119	3	Y	112	111 0	3
						18	4	123	9				
03	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	1	4 0	-0-
04	1050 X	442	-0-	-608	-0-	47	1	305	3	Y	78	77 0	1
						4	4	86	9				

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 SCHENDEL 02 WELL #: 16H RRCID -> 281061 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13362 - 17852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	8220 X	371	-0-	-7849	-0-	66	3	305	9	Y	277	277	0	-0-
12	8494 X	575	-0-	-7919	-0-	20	1	217	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
01	2976 X	914	-0-	-2062	-0-	42	1	396	3	Y	433	433	0	-0-
						476	9							
02	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	81	1	605	3	Y	345	345	0	-0-
						380	9							
03	879 X	879	-0-	-0-	-0-	76	1	565	3	Y	216	216	0	-0-
						238	9							
04	840 N	650	-0-	-190	-0-	59	1	400	3	Y	174	174	0	-0-
						191	9							

 FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988

11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-			-0-
12	1984 X	38	-0-	-1946	-0-	18	1	16	3	Y	3	3	0	-0-
						1	4							
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	38	37	0	1
						42	9							
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	Y	61	62	0	-0-
						1	4							

 THREE SISTERS 01 WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402

11	4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	15	1	3553	3	Y	833	833	0	-0-
						916	9							
12	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	26	1	4084	3	Y	779	779	0	-0-
						857	9							
01	6189 X	6189	-0-	-0-	-0-	31	1	5206	3	Y	865	865	0	-0-
						952	9							
02	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	11	1	1641	3	Y	316	316	0	-0-
						348	9							
03	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	18	1	2797	3	Y	245	245	0	-0-
						270	9							
04	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	19	1	2903	3	Y	204	204	0	-0-
						224	9							

 WARNER 01 WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392

11	74 X	74	-0-	-0-	-0-	8	1	48	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
12	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	569	1	4256	3	Y	238	238	0	-0-
						262	9							
03	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	600	1	3987	3	Y	791	791	0	-0-
						870	9							
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	468	1	3175	3	Y	524	524	0	-0-
						576	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCHENDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922				
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		
11	2760 X	2089	-0-	-671	-0-	269	1	1598	3	Y	202	202 0	-0-
12	2108 X	246	-0-	-1862	-0-	222	9	150	3	Y	66	66 0	-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	23	1			Y	37	37 0	-0-
02	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	73	9	2411	3	Y	404	404 0	-0-
03	2170 X	1676	-0-	-494	-0-	444	9	1159	3	Y	309	309 0	-0-
04	2100 X	1282	-0-	-818	-0-	177	1	956	3	Y	168	168 0	-0-
						340	9						
						141	1						
						185	9						

THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017			TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363				
11	1110 X	17	-0-	-1093	-0-	10	3	7	9	Y	6	6 0	-0-
12	992 X	40	-0-	-952	-0-	26	3	14	9	Y	13	13 0	-0-
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	20	1	3293	3	Y	766	766 0	-0-
02	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	843	9	4350	3	Y	488	488 0	-0-
03	5025 X	5025	-0-	-0-	-0-	22	1	4727	3	Y	244	244 0	-0-
04	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	537	9	6003	3	Y	270	270 0	-0-
						30	1						
						268	9						
						49	1						
						297	9						

THREE SISTERS 01		WELL #: 40H		RRCID -> 281142		COMPL. DATE 02/16/2016			TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 34H		RRCID -> 281147		COMPL. DATE 09/28/2017			TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120				
11	3180 X	165	-0-	-3015	-0-	90	3	75	9	Y	68	68 0	-0-
12	2542 X	41	-0-	-2501	-0-	40	3	1	9	Y	1	1 0	-0-
01	1519 X	340	-0-	-1179	-0-	2	1	331	3	Y	6	6 0	-0-
02	899 X	472	-0-	-427	-0-	7	9	462	3	Y	6	6 0	-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	3	1	2	9	Y	2	2 0	-0-
04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	7	9			Y	-0-		-0-

THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017			TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152				
11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-		-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395		PERF.12374 - 18511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5640 X	3961	-0-	-1679	-0-	588 1	3024 3	3024 3	3024 3	Y	307	307 0				7
12	5828 X	3306	-0-	-2522	-0-	11 4	338 9	338 9	338 9	Y	176	180 0				3
01	5301 X	3517	-0-	-1784	-0-	581 1	2514 3	2514 3	2514 3	Y	207	206 0				4
02	4843 X	3012	-0-	-1831	-0-	17 4	194 9	194 9	194 9	Y	215	213 0				6
03	4991 X	2408	-0-	-2583	-0-	636 1	2630 3	2630 3	2630 3	Y	261	261 0				6
04	3960 X	3574	-0-	-386	-0-	23 4	228 9	228 9	228 9	Y	395	398 0				3
						582 1	2177 3	2177 3	2177 3	Y						
						16 4	237 9	237 9	237 9	Y						
						289 1	1822 3	1822 3	1822 3	Y						
						10 4	287 9	287 9	287 9	Y						
						416 1	2684 3	2684 3	2684 3	Y						
						39 4	435 9	435 9	435 9	Y						
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394		PERF.12310 - 18677						
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	725 1	2916 3	2916 3	2916 3	Y	346	348 0				8
12	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	13 4	381 9	381 9	381 9	Y	296	299 0				5
01	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	738 1	2836 3	2836 3	2836 3	Y	704	696 0				13
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	22 4	326 9	326 9	326 9	Y	993	978 0				28
03	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	814 1	3007 3	3007 3	3007 3	Y	869	878 0				19
04	4470 X	3027	-0-	-1443	-0-	29 4	774 9	774 9	774 9	Y	273	290 0				2
						786 1	2781 3	2781 3	2781 3	Y						
						21 4	1092 9	1092 9	1092 9	Y						
						603 1	3809 3	3809 3	3809 3	Y						
						22 4	956 9	956 9	956 9	Y						
						361 1	2332 3	2332 3	2332 3	Y						
						34 4	300 9	300 9	300 9	Y						
DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 281232		COMPL. DATE 07/03/2015		TOTAL DEPTH 13405		PERF.18426 - 18632						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
THREE SISTERS 01		WELL #: 38H		RRCID -> 281242		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 12496		PERF. N/A						
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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						
11	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	566 1	3534 3	3534 3	3534 3	Y	927	927 0				-0-
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	1020 9	3070 3	3070 3	3070 3	Y	934	934 0				-0-
01	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	444 1	2515 3	2515 3	2515 3	Y	1082	1082 0				-0-
02	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	1027 9	3748 3	3748 3	3748 3	Y	1041	1041 0				-0-
03	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	350 1	5850 3	5850 3	5850 3	Y	1186	1186 0				-0-
04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	1190 9	3896 3	3896 3	3896 3	Y	905	905 0				-0-
						480 1	3748 3	3748 3	3748 3	Y						
						1145 9	5850 3	5850 3	5850 3	Y						
						862 1	1305 9	1305 9	1305 9	Y						
						573 1	3896 3	3896 3	3896 3	Y						
						996 9				Y						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
WARNER 01		WELL #: 15H		RRCID -> 281444		COMPL. DATE 02/03/2016				TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	1034	1	6214	3	Y	1287	1287	0			-0-
						1416	9									
12	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	943	1	6403	3	Y	1406	1406	0			-0-
						1547	9									
01	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	1365	1	9190	3	Y	1029	1029	0			-0-
						1132	9									
02	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	204	1	1540	3	Y	542	542	0			-0-
						596	9									
03	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	691	1	4661	3	Y	1021	1021	0			-0-
						1123	9									
04	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	697	1	4724	3	Y	844	844	0			-0-
						928	9									

KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819						
11	7440 X	6172	-0-	-1268	-0-	668	1	4914	3	Y	524	523	0			4
						14	4	576	9							
12	7688 X	7030	-0-	-658	-0-	690	1	5418	3	Y	830	828	0			6
						9	4	913	9							
01	6820 X	6224	-0-	-596	-0-	718	1	4898	3	Y	503	503	0			6
						55	4	553	9							
02	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	739	1	6207	3	Y	569	568	0			7
						16	4	626	9							
03	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	743	1	5972	3	Y	496	498	0			5
						12	4	546	9							
04	6810 X	4270	-0-	-2540	-0-	355	1	3495	3	Y	350	349	0			6
						35	4	385	9							

KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016				TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462						
11	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	587	1	3148	3	Y	469	470	0			4
						12	4	516	9							
12	4650 X	4081	-0-	-569	-0-	576	1	3003	3	Y	450	451	0			3
						7	4	495	9							
01	4650 X	4600	-0-	-50	-0-	660	1	3474	3	Y	378	377	0			4
						50	4	416	9							
02	10541 X	10541	-0-	-0-	-0-	887	1	9029	3	Y	549	546	0			7
						21	4	604	9							
03	13750 X	13750	-0-	-0-	-0-	1437	1	11554	3	Y	670	670	0			7
						22	4	737	9							
04	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	677	1	6675	3	Y	670	666	0			11
						66	4	737	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016				TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325						
11	4170 X	1336	-0-	-2834	-0-	564	1	244	3	Y	470	479	0			20
						11	4	517	9							
12	2697 X	1267	-0-	-1430	-0-	569	1	153	3	Y	492	488	0			24
						4	4	541	9							
01	2511 X	791	-0-	-1720	-0-	393	1	14	4	Y	349	353	0			20
						384	9									
02	2320 X	1614	-0-	-706	-0-	590	1	449	3	Y	516	511	0			25
						7	4	568	9							
03	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	307	1	765	3	Y	938	917	0			46
						4	4	1032	9							
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	454	1	880	3	Y	289	320	0			15
						14	4	318	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2040 X	1397	-0-	-643	-0-	196	1	913	3	Y	257	258	0			11
						5	4	283	9							
12	2108 X	1345	-0-	-763	-0-	212	1	867	3	Y	240	239	0			12
						2	4	264	9							
01	2108 X	1476	-0-	-632	-0-	335	1	649	3	Y	436	423	0			25
						12	4	480	9							
02	1363 N	727	-0-	-636	-0-	342	1	3	3	Y	344	352	0			17
						4	4	378	9							
03	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	319	1	794	3	Y	288	291	0			14
						5	4	317	9							
04	1440 N	1438	-0-	-2	-0-	395	1	765	3	Y	242	244	0			12
						12	4	266	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281554		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199							
11	2100 N	1562	-0-	-538	-0-	226	1	1086	3	Y	222	223	0			9
						6	4	244	9							
12	1922 N	1685	-0-	-237	-0-	238	1	1181	3	Y	239	236	0			12
						3	4	263	9							
01	1395 N	606	-0-	-789	-0-	323	1	7	3	Y	241	239	0			14
						11	4	265	9							
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	580	1	1341	3	Y	317	316	0			15
						7	4	349	9							
03	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	618	1	1538	3	Y	323	322	0			16
						9	4	355	9							
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	577	1	1120	3	Y	226	230	0			12
						17	4	249	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281558		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938							
11	2670 X	2058	-0-	-612	-0-	735	1	758	3	Y	500	502	0			21
						15	4	550	9							
12	2573 X	2028	-0-	-545	-0-	749	1	754	3	Y	472	470	0			23
						6	4	519	9							
01	2449 X	1626	-0-	-823	-0-	592	1	643	3	Y	336	340	0			19
						21	4	370	9							
02	2001 N	1587	-0-	-414	-0-	708	1	579	3	Y	265	271	0			13
						8	4	292	9							
03	2015 N	1641	-0-	-374	-0-	375	1	934	3	Y	297	295	0			15
						5	4	327	9							
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	461	1	894	3	Y	276	277	0			14
						14	4	304	9							
DAVILA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 281711		COMPL. DATE 12/22/2016			TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237							
11	3660 X	2246	-0-	-1414	-0-	241	1	1593	3	Y	370	368	0			8
						5	4	407	9							
12	3782 X	1947	-0-	-1835	-0-	390	1	1182	3	Y	330	332	0			6
						12	4	363	9							
01	3410 X	1055	-0-	-2355	-0-	78	1	893	3	Y	74	79	0			1
						3	4	81	9							
02	3190 X	803	-0-	-2387	-0-	116	1	595	3	Y	81	80	0			2
						3	4	89	9							
03	2325 X	1205	-0-	-1120	-0-	136	1	858	3	Y	187	185	0			4
						5	4	206	9							
04	2250 X	10	-0-	-2240	-0-	1	3	9	9	Y	8	12	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 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3150 X	1823	-0-	-1327	-0-	411	1	1316	3	Y	81	81	0			2
						7	4	89	9							
12	2666 X	1832	-0-	-834	-0-	483	1	1247	3	Y	80	81	0			1
						14	4	88	9							
01	2666 X	1741	-0-	-925	-0-	308	1	1317	3	Y	95	94	0			2
						11	4	105	9							
02	2349 X	598	-0-	-1751	-0-	92	1	438	3	Y	59	59	0			2
						3	4	65	9							
03	2480 X	2317	-0-	-163	-0-	287	1	1811	3	Y	190	188	0			4
						10	4	209	9							
04	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	315	1	2038	3	Y	167	170	0			1
						29	4	184	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

11	7650 X	6094	-0-	-1556	-0-	923	1	4649	3	Y	460	460	0			10
						16	4	506	9							
12	7905 X	3603	-0-	-4302	-0-	775	1	2441	3	Y	331	335	0			6
						23	4	364	9							
01	7905 X	6479	-0-	-1426	-0-	1114	1	4802	3	Y	475	472	0			9
						40	4	523	9							
02	6061 X	5451	-0-	-610	-0-	998	1	3909	3	Y	470	466	0			13
						27	4	517	9							
03	6479 X	5961	-0-	-518	-0-	728	1	4592	3	Y	559	560	0			12
						26	4	615	9							
04	6270 X	472	-0-	-5798	-0-	57	1	370	3	Y	36	48	0			-0-
						5	4	40	9							

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

11	3720 X	3169	-0-	-551	-0-	318	1	2161	3	Y	622	621	0			14
						6	4	684	9							
12	4433 X	3149	-0-	-1284	-0-	289	1	2243	3	Y	553	557	0			10
						9	4	608	9							
01	4433 X	2105	-0-	-2328	-0-	371	1	1245	3	Y	433	435	0			8
						13	4	476	9							
02	4147 X	3374	-0-	-773	-0-	364	1	2553	3	Y	406	403	0			11
						10	4	447	9							
03	3844 X	3535	-0-	-309	-0-	414	1	2612	3	Y	449	450	0			10
						15	4	494	9							
04	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	312	1	2018	3	Y	457	464	0			3
						29	4	503	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
DAVILA UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	229 5	1 4	2254 469	3 9	Y	426	417	0			9
12	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	289 9	1 4	1020 263	3 9	Y	239	244	0			4
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	270 10	1 4	2424 343	3 9	Y	312	310	0			6
02	2871 X	2455	-0-	-416	-0-	265 8	1 4	1877 305	3 9	Y	277	275	0			8
03	3069 X	1642	-0-	-1427	-0-	192 7	1 4	1213 230	3 9	Y	209	212	0			5
04	2970 X	303	-0-	-2667	-0-	16 1	1 4	101 185	3 9	Y	168	172	0			1

DAVILA UNIT																
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765																
11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	508 8	1 4	1063 245	3 9	Y	223	218	0			5
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	431 13	1 4	1819 228	3 9	Y	207	208	0			4
01	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	557 20	1 4	2389 251	3 9	Y	228	228	0			4
02	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	510 14	1 4	2254 221	3 9	Y	201	199	0			6
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	373 13	1 4	2353 256	3 9	Y	233	234	0			5
04	3120 X	2248	-0-	-872	-0-	276 26	1 4	1781 165	3 9	Y	150	154	0			1

DAVILA UNIT																
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687																
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	356 5	1 4	14 30	3 9	Y	27	26	0			1
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	371 1	1 9	11 4	4	Y	1	2	0			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	300 21	1 9	10 4	4	Y	19	19	0			-0-
02	406 N	387	-0-	-19	-0-	337 41	1 9	9 4	4	Y	37	36	0			1
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	63 2	1 4	397 10	3 9	Y	9	10	0			-0-
04	340 N	340	-0-	-0-	-0-	41 4	1 4	265 30	3 9	Y	27	27	0			-0-

KENNEDY																
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004																
11	6060 X	2125	-0-	-3935	-0-	218 5	1 4	1519 383	3 9	Y	348	347	0			3
12	6262 X	1780	-0-	-4482	-0-	195 2	1 4	1302 281	3 9	Y	255	256	0			2
01	2635 X	641	-0-	-1994	-0-	58 4	1 4	513 66	3 9	Y	60	61	0			1
02	2465 X	75	-0-	-2390	-0-	5 1	1	70 3	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	2635 X	1099	-0-	-1536	-0-	97 2	1 4	779 221	3 9	Y	201	199	0			2
04	2130 X	1939	-0-	-191	-0-	155 15	1 4	1523 246	3 9	Y	224	222	0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FRANKE UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 8H		RRCID -> 281772		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	330 1	1382 3	Y	152	152 0	7		
						22 4	167 9						
12	1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	369 1	1368 3	Y	144	145 0	6		
						54 4	158 9						
01	1395 X	1105	-0-	-290	-0-	418 1	497 3	Y	153	151 0	8		
						22 4	168 9						
02	1827 N	1581	-0-	-246	-0-	493 1	860 3	Y	197	195 0	10		
						11 4	217 9						
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	291 1	1606 3	Y	181	183 0	8		
						6 4	199 9						
04	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	287 1	2354 3	Y	135	138 0	5		
						9 4	149 9						

FRANKE UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281773		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611			
11	4260 X	3198	-0-	-1062	-0-	423 1	2484 3	Y	238	238 0	11		
						29 4	262 9						
12	4247 X	3431	-0-	-816	-0-	480 1	2589 3	Y	265	264 0	12		
						70 4	292 9						
01	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	753 1	2847 3	Y	317	312 0	17		
						41 4	349 9						
02	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	550 1	3069 3	Y	266	270 0	13		
						13 4	293 9						
03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	518 1	2855 3	Y	249	251 0	11		
						11 4	274 9						
04	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	485 1	3986 3	Y	266	267 0	10		
						14 4	293 9						

FRANKE UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225			
11	3420 X	3250	-0-	-170	-0-	304 1	2485 3	Y	400	412 0	18		
						21 4	440 9						
12	3534 X	3291	-0-	-243	-0-	350 1	2223 3	Y	606	598 0	26		
						51 4	667 9						
01	3782 X	3224	-0-	-558	-0-	427 1	2563 3	Y	191	207 0	10		
						24 4	210 9						
02	3538 X	3064	-0-	-474	-0-	295 1	2507 3	Y	232	231 0	11		
						7 4	255 9						
03	3782 X	3550	-0-	-232	-0-	452 1	2491 3	Y	544	530 0	25		
						9 4	598 9						
04	3240 X	180	-0-	-3060	-0-	2 1	20 3	Y	144	163 0	6		
						158 9							

FRANKE UNIT		WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017				TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501			
11	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	234 1	1100 3	Y	953	947 0	43		
						16 4	1048 9						
12	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	322 1	938 3	Y	776	785 0	34		
						47 4	854 9						
01	2139 X	1909	-0-	-230	-0-	330 1	930 3	Y	574	578 0	30		
						18 4	631 9						
02	2320 X	2282	-0-	-38	-0-	501 1	1052 3	Y	653	651 0	32		
						11 4	718 9						
03	2480 X	1881	-0-	-599	-0-	171 1	943 3	Y	694	695 0	31		
						4 4	763 9						
04	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	172 1	1415 3	Y	823	822 0	32		
						5 4	905 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC															
//CONT.// 525398															
FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4680 X	4130	-0-	-550	-0-	311 1	3115 3	22 4	682 9	Y	620	623 0			28
12	4867 X	4241	-0-	-626	-0-	403 1	2988 3	59 4	791 9	Y	719	716 0			31
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	673 1	3653 3	37 4	591 9	Y	537	540 0			28
02	4408 X	3283	-0-	-1125	-0-	483 1	2376 3	11 4	413 9	Y	375	385 0			18
03	4712 X	4143	-0-	-569	-0-	550 1	3032 3	11 4	550 9	Y	500	495 0			23
04	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	785 1	6442 3	23 4	529 9	Y	481	485 0			19
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655															
11	5490 X	4618	-0-	-872	-0-	763 1	2861 3	7 4	987 9	Y	897	892 0			12
12	5673 X	2107	-0-	-3566	-0-	650 1	1215 3	32 4	210 9	Y	191	200 0			3
01	5673 X	1408	-0-	-4265	-0-	602 1	445 3	50 4	311 9	Y	283	281 0			5
02	4988 X	1031	-0-	-3957	-0-	461 1	463 3	16 4	91 9	Y	83	87 0			1
03	5332 X	168	-0-	-5164	-0-	11 1	78 3	1 4	78 9	Y	71	71 0			1
04	4620 X	205	-0-	-4415	-0-	24 1	179 3	2 4		Y	-0-	1 0			-0-
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009															
11	3720 X	3151	-0-	-569	-0-	648 1	1871 3	6 4	626 9	Y	569	568 0			8
12	6541 X	3979	-0-	-2562	-0-	654 1	2448 3	32 4	845 9	Y	768	763 0			13
01	6541 X	2498	-0-	-4043	-0-	597 1	1601 3	50 4	250 9	Y	227	236 0			4
02	6380 X	5287	-0-	-1093	-0-	728 1	4284 3	26 4	249 9	Y	226	227 0			3
03	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	506 1	3654 3	24 4	1001 9	Y	910	905 0			8
04	12835 X	12835	-0-	-0-	-0-	1222 1	9207 3	105 4	2301 9	Y	2092	2074 0			26
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424															
11	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	632 1	3355 3	7 4	711 9	Y	646	645 0			9
12	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	608 1	3316 3	30 4	630 9	Y	573	572 0			10
01	7688 X	3872	-0-	-3816	-0-	524 1	2824 3	44 4	480 9	Y	436	439 0			7
02	7192 X	3670	-0-	-3522	-0-	609 1	2521 3	21 4	519 9	Y	472	473 0			6
03	7688 X	4267	-0-	-3421	-0-	442 1	3191 3	21 4	613 9	Y	557	558 0			5
04	4710 X	912	-0-	-3798	-0-	63 1	472 3	5 4	372 9	Y	338	339 0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	720 N	503	-0-	-217	-0-	85	3	418	9	Y	380	380	0			-0-
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	102	3	435	9	Y	395	395	0			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	423	423	0			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464	-0-					Y	425	425	0			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	129	3	502	9	Y	456	456	0			-0-
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	Y	393	393	0			-0-
						432	9									

FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055

11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

11	3270 X	2378	-0-	-892	-0-	444	1	1641	3	Y	229	189	0			75
						41	4	252	9							
12	3379 X	1005	-0-	-2374	-0-	197	1	700	3	Y	86	129	0			32
						13	4	95	9							
01	2914 X	1225	-0-	-1689	-0-	145	1	1014	3	Y	44	61	0			15
						18	4	48	9							
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	576	1	1578	3	Y	228	184	0			59
						28	4	251	9							
03	2449 X	1572	-0-	-877	-0-	190	1	1246	3	Y	113	145	0			27
						12	4	124	9							
04	2370 X	1196	-0-	-1174	-0-	158	1	962	3	Y	57	64	0			20
						13	4	63	9							

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	428	1	40	4	Y	14	27	0			4
						15	9									
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	532	1	36	4	Y	13	12	0			5
						14	9									
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	481	1	58	4	Y	18	17	0			6
						20	9									
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	617	1	30	4	Y	13	16	0			3
						14	9									
03	589 N	102	-0-	-487	-0-	10	1	66	3	Y	23	21	0			5
						1	4	25	9							
04	540 N	128	-0-	-412	-0-	15	1	92	3	Y	18	17	0			6
						1	4	20	9							

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

11	DLQ G-10	501	-0-	501	857	441	1	41	4	Y	17	22	0			6
						19	9									
12	DLQ G-10	421	-0-	421	1278	390	1	27	4	Y	4	8	0			2
						4	9									
01	1278 N	-0-	-0-	-1278	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					Y	-0-					-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	Y	24	16	0			8
						1	4	26	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FREE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 283128		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	13530 X	3052	-0-	-10478	-0-	672 1	1992 3	Y	296	371 0	97		
12	13981 X	3747	-0-	-10234	-0-	62 4	326 9	Y	325	302 0	120		
01	8742 X	2733	-0-	-6009	-0-	869 1	2461 3	Y	212	261 0	71		
02	5539 X	3803	-0-	-1736	-0-	59 4	358 9	Y	301	295 0	77		
03	5487 X	2275	-0-	-3212	-0-	686 1	1731 3	Y	209	237 0	49		
04	3630 X	1183	-0-	-2447	-0-	83 4	233 9	Y	129	134 0	44		
						915 1	2512 3	Y					
						45 4	331 9	Y					
						268 1	1759 3	Y					
						18 4	230 9	Y					
						145 1	884 3	Y					
						12 4	142 9	Y					

KENNEDY		WELL #: 14H		RRCID -> 283131		COMPL. DATE 03/06/2023			TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204				
11	5640 X	3079	-0-	-2561	-0-	434 1	1815 3	Y	747	744 0	16		
12	5828 X	4599	-0-	-1229	-0-	8 4	822 9	Y	711	715 0	12		
01	5828 X	2011	-0-	-3817	-0-	509 1	3292 3	Y	449	452 0	9		
02	5162 X	1408	-0-	-3754	-0-	16 4	782 9	Y	241	243 0	7		
03	4588 X	3334	-0-	-1254	-0-	249 1	1259 3	Y	582	576 0	13		
04	4440 X	4272	-0-	-168	-0-	9 4	494 9	Y	775	782 0	6		
						209 1	928 3	Y					
						6 4	265 9	Y					
						367 1	2314 3	Y					
						13 4	640 9	Y					
						453 1	2924 3	Y					
						42 4	853 9	Y					

KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976				
11	6360 X	3890	-0-	-2470	-0-	451 1	2874 3	Y	506	501 0	11		
12	6572 X	3555	-0-	-3017	-0-	8 4	557 9	Y	457	460 0	8		
01	6572 X	437	-0-	-6135	-0-	498 1	2539 3	Y	188	192 0	4		
02	5713 X	3992	-0-	-1721	-0-	15 4	503 9	Y	425	417 0	12		
03	4030 X	3942	-0-	-88	-0-	210 1	13 3	Y	607	606 0	13		
04	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	7 4	207 9	Y	513	522 0	4		
						373 1	3140 3	Y					
						11 4	468 9	Y					
						446 1	2812 3	Y					
						16 4	668 9	Y					
						449 1	2903 3	Y					
						42 4	564 9	Y					

KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851				
11	14100 X	6721	-0-	-7379	-0-	743 1	5320 3	Y	585	585 0	13		
12	13206 X	6561	-0-	-6645	-0-	14 4	644 9	Y	536	540 0	9		
01	8618 X	3603	-0-	-5015	-0-	773 1	5174 3	Y	307	310 0	6		
02	6496 X	3381	-0-	-3115	-0-	24 4	590 9	Y	213	213 0	6		
03	6944 X	4370	-0-	-2574	-0-	385 1	2865 3	Y	33	38 0	1		
04	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	15 4	338 9	Y	628	624 0	5		
						326 1	2812 3	Y					
						9 4	234 9	Y					
						590 1	3723 3	Y					
						21 4	36 9	Y					
						923 1	5962 3	Y					
						86 4	691 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	13976 X	13976	-0-	-0-	-0-	1335	1 27 4	11620	3 994 9	Y	904	896	0	20
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	1057	1 32 4	5931	3 485 9	Y	441	453	0	8
01	11173 X	11173	-0-	-0-	-0-	1376	1 52 4	9737	3 8 9	Y	7	15	0	-0-
02	13514 X	10946	-0-	-2568	-0-	1338	1 38 4	9561	3 9 9	Y	8	8	0	-0-
03	14446 X	12180	-0-	-2266	-0-	1528	1 55 4	9645	3 952 9	Y	865	846	0	19
04	13980 X	8073	-0-	-5907	-0-	986	1 91 4	6367	3 629 9	Y	572	587	0	4

DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948					
11	8760 X	8515	-0-	-245	-0-	898	1 11 4	6629	3 977 9	Y	888	884	0	12
12	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	837	1 42 4	6383	3 788 9	Y	716	716	0	12
01	6944 X	5453	-0-	-1491	-0-	744	1 62 4	4155	3 492 9	Y	447	451	0	8
02	8236 X	7634	-0-	-602	-0-	848	1 31 4	6061	3 694 9	Y	631	631	0	8
03	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	966	1 46 4	6977	3 845 9	Y	768	769	0	7
04	8520 X	6962	-0-	-1558	-0-	736	1 63 4	5550	3 613 9	Y	557	557	0	7

DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833					
11	14730 X	11915	-0-	-2815	-0-	1006	1 13 4	9702	3 1194 9	Y	1085	1081	0	15
12	15965 X	11116	-0-	-4849	-0-	923	1 46 4	9030	3 1117 9	Y	1015	1013	0	17
01	15965 X	11362	-0-	-4603	-0-	925	1 79 4	9119	3 1239 9	Y	1126	1124	0	19
02	13369 X	9782	-0-	-3587	-0-	855	1 32 4	7727	3 1168 9	Y	1062	1067	0	14
03	13206 X	11095	-0-	-2111	-0-	1187	1 57 4	8577	3 1274 9	Y	1158	1162	0	10
04	11910 X	10019	-0-	-1891	-0-	1036	1 89 4	7807	3 1087 9	Y	988	986	0	12

DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809					
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	568	1 5 4	2358	3 473 9	Y	430	429	0	6
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	646	1 32 4	2369	3 517 9	Y	470	468	0	8
01	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	663	1 55 4	2724	3 1243 9	Y	1130	1119	0	19
02	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	647	1 23 4	2715	3 1582 9	Y	1438	1439	0	18
03	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	424	1 20 4	3064	3 746 9	Y	678	690	0	6
04	4530 X	2967	-0-	-1563	-0-	305	1 26 4	2298	3 338 9	Y	307	309	0	4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
11		13320 X	8015	-0-	-5305	-0-	719 1	6296 3	Y	863	852 0	39
							51 4	949 9				
12		18724 X	9547	-0-	-9177	-0-	790 1	7918 3	Y	657	667 0	29
							116 4	723 9				
01		18724 X	6234	-0-	-12490	-0-	412 1	5393 3	Y	368	378 0	19
							24 4	405 9				
02		16211 X	7360	-0-	-8851	-0-	456 1	6272 3	Y	563	555 0	27
							13 4	619 9				
03		11966 X	8999	-0-	-2967	-0-	1270 1	6997 3	Y	642	640 0	29
							26 4	706 9				
04		9240 X	7189	-0-	-2051	-0-	724 1	5942 3	Y	456	467 0	18
							21 4	502 9				

MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979			
11		9064 X	9064	-0-	-0-	-0-	862 1	7303 3	Y	763	764 0	34
							60 4	839 9				
12		7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	804 1	5662 3	Y	1214	1195 0	53
							118 4	1335 9				
01		7874 X	5941	-0-	-1933	-0-	682 1	4639 3	Y	529	554 0	28
							38 4	582 9				
02		8758 X	75	-0-	-8683	-0-	7 1	62 3	Y	5	33 0	-0-
							6 9					
03		9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-			Y	-0-		-0-
04		9060 X	1102	-0-	-7958	-0-	98 1	808 3	Y	175	168 0	7
							3 4	193 9				

MAY B UNIT		WELL #: 24H		RRCID -> 283429		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991			
11		8280 X	597	-0-	-7683	-0-	370 1	23 4	Y	185	198 0	8
							204 9					
12		5797 X	36	-0-	-5761	-0-	21 1	3 4	Y	11	19 0	-0-
							12 9					
01		7316 X	2	-0-	-7314	-0-	1 1	1 9	Y	1	1 0	-0-
02		6844 X	-0-	-0-	-6844	-0-			Y	-0-		-0-
03		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-			Y	-0-		-0-
04		600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-

NITSCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 283534		COMPL. DATE 06/24/2017			TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556			
11		450 N	265	-0-	-185	-0-	150 1	101 3	Y	-0-		-0-
							14 4					
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	92 1	147 3	Y	14	9 0	5
							6 4	15 9				
01		741 N	741	-0-	-0-	-0-	43 1	615 3	Y	71	52 0	24
							5 4	78 9				
02		2900 N	10851	-0-	7951	7951	642 1	9055 3	Y	1020	781 0	263
							32 4	1122 9				
03		3100 N	11925	-0-	8825	16776	1421 1	9313 3	Y	998	1025 0	236
							93 4	1098 9				
04		3000 N	7139	-0-	4139	20915	907 1	5517 3	Y	580	618 0	198
							77 4	638 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14400 X	5399	-0-	-9001	-0-	484	1	4212	3	Y	629	634	0	12
						11	4	692	9					
12	12059 X	2717	-0-	-9342	-0-	679	1	1329	3	Y	633	633	0	12
						13	4	696	9					
01	12059 X	372	-0-	-11687	-0-	128	1	160	3	Y	71	81	0	2
						6	4	78	9					
02	11281 X	1451	-0-	-9830	-0-	398	1	989	3	Y	52	53	0	1
						7	4	57	9					
03	9424 X	2584	-0-	-6840	-0-	199	1	1385	3	Y	905	879	0	27
						4	4	996	9					
04	5400 X	3812	-0-	-1588	-0-	555	1	3169	3	Y	70	95	0	2
						11	4	77	9					

BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584

11	8520 X	3635	-0-	-4885	-0-	444	1	2688	3	Y	448	452	0	9
						10	4	493	9					
12	8556 X	1918	-0-	-6638	-0-	647	1	540	3	Y	654	651	0	12
						12	4	719	9					
01	8556 X	1569	-0-	-6987	-0-	645	1	706	3	Y	171	179	0	4
						30	4	188	9					
02	8004 X	1861	-0-	-6143	-0-	773	1	765	3	Y	281	279	0	6
						14	4	309	9					
03	6758 X	2467	-0-	-4291	-0-	271	1	1885	3	Y	277	275	0	8
						6	4	305	9					
04	3630 X	2724	-0-	-906	-0-	351	1	2003	3	Y	330	330	0	8
						7	4	363	9					

BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205

11	10650 X	6995	-0-	-3655	-0-	623	1	5988	3	Y	336	344	0	7
						14	4	370	9					
12	11005 X	10958	-0-	-47	-0-	1234	1	9202	3	Y	454	453	0	8
						23	4	499	9					
01	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	1264	1	10962	3	Y	992	975	0	25
						59	4	1091	9					
02	11108 X	11108	-0-	-0-	-0-	990	1	9887	3	Y	194	215	0	4
						18	4	213	9					
03	13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	1598	1	11116	3	Y	617	603	0	18
						35	4	679	9					
04	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	1960	1	11199	3	Y	778	777	0	19
						38	4	856	9					

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108

11	8010 X	3807	-0-	-4203	-0-	481	1	2967	3	Y	316	324	0	6
						11	4	348	9					
12	8277 X	3707	-0-	-4570	-0-	703	1	2577	3	Y	376	375	0	7
						13	4	414	9					
01	8277 X	3184	-0-	-5093	-0-	674	1	2088	3	Y	355	353	0	9
						31	4	391	9					
02	7685 X	3444	-0-	-4241	-0-	620	1	2310	3	Y	457	457	0	9
						11	4	503	9					
03	6200 X	4873	-0-	-1327	-0-	512	1	3565	3	Y	714	702	0	21
						11	4	785	9					
04	3810 X	2814	-0-	-996	-0-	353	1	2017	3	Y	397	408	0	10
						7	4	437	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	830	1	5939	3	Y	620	619	0	8
						10	4	682	9					
12	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	1615	1	11331	3	Y	920	913	0	15
						80	4	1012	9					
01	11609 X	11609	-0-	-0-	-0-	1367	1	9141	3	Y	896	896	0	15
						115	4	986	9					
02	8091 X	5152	-0-	-2939	-0-	688	1	4065	3	Y	340	351	0	4
						25	4	374	9					
03	14043 X	4887	-0-	-9156	-0-	551	1	3984	3	Y	295	296	0	3
						27	4	325	9					
04	13590 X	5432	-0-	-8158	-0-	572	1	4312	3	Y	454	451	0	6
						49	4	499	9					
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488														
11	4560 X	2656	-0-	-1904	-0-	485	1	1753	3	Y	370	371	0	7
						11	4	407	9					
12	4309 X	2684	-0-	-1625	-0-	524	1	1745	3	Y	368	368	0	7
						10	4	405	9					
01	4185 X	3373	-0-	-812	-0-	588	1	2275	3	Y	439	435	0	11
						27	4	483	9					
02	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	479	1	2269	3	Y	362	366	0	7
						9	4	398	9					
03	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	388	1	2701	3	Y	550	541	0	16
						9	4	605	9					
04	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	515	1	2940	3	Y	451	456	0	11
						10	4	496	9					
MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951														
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	161	1	863	3	Y	205	196	0	9
						11	4	226	9					
12	3100 N	4658	-0-	1558	1558	777	1	3286	3	Y	437	427	0	19
						114	4	481	9					
01	3100 N	2442	-0-	-658	900	413	1	1797	3	Y	190	199	0	10
						23	4	209	9					
02	3120 X	2220	-0-	-900	-0-	259	1	1754	3	Y	183	184	0	9
						6	4	201	9					
03	4650 X	3953	-0-	-697	-0-	548	1	3021	3	Y	339	333	0	15
						11	4	373	9					
04	4500 X	3842	-0-	-658	-0-	380	1	3118	3	Y	303	306	0	12
						11	4	333	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
11	6360 X	5837	-0-	-523	-0-	601	1	4693	3	Y	455	462	0	20
						42	4	501	9					
12	7471 X	4764	-0-	-2707	-0-	612	1	3678	3	Y	349	354	0	15
						90	4	384	9					
01	7471 X	4475	-0-	-2996	-0-	450	1	3662	3	Y	306	305	0	16
						26	4	337	9					
02	6989 X	4026	-0-	-2963	-0-	484	1	3108	3	Y	384	381	0	19
						12	4	422	9					
03	7471 X	3354	-0-	-4117	-0-	465	1	2561	3	Y	289	295	0	13
						10	4	318	9					
04	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-	1083	1	8888	3	Y	552	544	0	21
						32	4	607	9					

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4440 X	3995	-0-	-445	-0-	703	1	2194	3	Y	982	975	0			28
						18	4	1080	9							
12	4588 X	4016	-0-	-572	-0-	723	1	2384	3	Y	813	824	0			17
						15	4	894	9							
01	4526 X	3179	-0-	-1347	-0-	678	1	2050	3	Y	391	396	0			12
						21	4	430	9							
02	4089 X	3335	-0-	-754	-0-	659	1	2146	3	Y	472	469	0			15
						11	4	519	9							
03	4371 X	3387	-0-	-984	-0-	552	1	2175	3	Y	590	589	0			16
						11	4	649	9							
04	3990 X	3601	-0-	-389	-0-	621	1	2235	3	Y	649	646	0			19
						31	4	714	9							

 THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 X	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
01	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	2900 N	9107	-0-	6207	6207	56	1	8816	3	Y	214	214	0			-0-
						235	9									
03	3100 N	8945	-0-	5845	12052	58	1	8639	3	Y	225	225	0			-0-
						248	9									
04	3000 N	7741	-0-	4741	16793	69	1	7420	3	Y	229	229	0			-0-
						252	9									

 SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028

11	6630 X	4179	-0-	-2451	-0-	548	1	2626	3	Y	903	905	0			18
						12	4	993	9							
12	6417 X	3466	-0-	-2951	-0-	567	1	1997	3	Y	810	813	0			15
						11	4	891	9							
01	6045 X	4079	-0-	-1966	-0-	597	1	2313	3	Y	1037	1026	0			26
						28	4	1141	9							
02	5191 X	3967	-0-	-1224	-0-	527	1	2461	3	Y	881	889	0			18
						10	4	969	9							
03	4867 X	3137	-0-	-1730	-0-	279	1	1941	3	Y	828	821	0			25
						6	4	911	9							
04	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	546	1	3122	3	Y	908	911	0			22
						10	4	999	9							

 HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

11	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	1047	1	7421	3	Y	730	728	0			16
						20	4	803	9							
12	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	1015	1	5464	3	Y	456	464	0			8
						31	4	502	9							
01	9083 X	5047	-0-	-4036	-0-	782	1	3839	3	Y	362	363	0			7
						28	4	398	9							
02	8990 X	7558	-0-	-1432	-0-	1102	1	5854	3	Y	520	513	0			14
						30	4	572	9							
03	9610 X	7127	-0-	-2483	-0-	883	1	5573	3	Y	581	582	0			13
						32	4	639	9							
04	9300 X	5946	-0-	-3354	-0-	706	1	4557	3	Y	562	571	0			4
						65	4	618	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC HOLLMAN UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 10H		RRCID -> 284159		COMPL. DATE 02/24/2018				TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	843 1	3029 3	14 4	637 9	Y	579	584 0			13
12	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	925 1	3862 3	28 4	686 9	Y	624	626 0			11
01	7564 X	5404	-0-	-2160	-0-	884 1	3907 3	32 4	581 9	Y	528	529 0			10
02	7076 X	6876	-0-	-200	-0-	1182 1	4885 3	32 4	777 9	Y	706	696 0			20
03	7564 X	3836	-0-	-3728	-0-	458 1	2893 3	16 4	469 9	Y	426	437 0			9
04	5310 X	3275	-0-	-2035	-0-	393 1	2540 3	36 4	306 9	Y	278	285 0			2

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 284176		COMPL. DATE 11/18/2017				TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352					
11	7230 X	5946	-0-	-1284	-0-	694 1	4206 3	1046 9		Y	951	951 0			-0-
12	7471 X	6048	-0-	-1423	-0-	620 1	4354 3	1074 9		Y	976	976 0			-0-
01	7471 X	5374	-0-	-2097	-0-	521 1	3740 3	1113 9		Y	1012	1012 0			-0-
02	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	459 1	3674 3	1021 9		Y	928	928 0			-0-
03	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	613 1	4007 3	1081 9		Y	983	983 0			-0-
04	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	637 1	4311 3	966 9		Y	878	878 0			-0-

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284179		COMPL. DATE 05/21/2018				TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466					
11	17465 X	17465	-0-	-0-	-0-	1116 1	15522 3	84 4	743 9	Y	675	674 0			30
12	17809 X	17809	-0-	-0-	-0-	1381 1	15386 3	202 4	840 9	Y	764	761 0			33
01	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	840 1	10121 3	49 4	677 9	Y	615	616 0			32
02	16878 X	13949	-0-	-2929	-0-	965 1	12132 3	26 4	826 9	Y	751	746 0			37
03	18042 X	13720	-0-	-4322	-0-	1986 1	10948 3	41 4	745 9	Y	677	683 0			31
04	17460 X	9860	-0-	-7600	-0-	1011 1	8302 3	30 4	517 9	Y	470	483 0			18

THREE SISTERS 01		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017				TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427					
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	4	-0-	4	4	3 3	1 9			Y	1	1 0			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
04	T. A.	5976	-0-	5976	5980	51 1	5356 3	569 9		Y	517	517 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	7650 X	5464	-0-	-2186	-0-	681	1	4044	3	Y	672	672	0	-0-
						739	9							
12	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	861	1	5666	3	Y	1053	1053	0	-0-
						1158	9							
01	6975 X	5160	-0-	-1815	-0-	591	1	3922	3	Y	588	588	0	-0-
						647	9							
02	6061 X	5428	-0-	-633	-0-	594	1	4418	3	Y	378	378	0	-0-
						416	9							
03	7688 X	5191	-0-	-2497	-0-	638	1	4246	3	Y	279	279	0	-0-
						307	9							
04	7440 X	5896	-0-	-1544	-0-	731	1	4921	3	Y	222	222	0	-0-
						244	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 284273		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248					
11	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	863	1	3972	3	Y	2012	1981	0	44
						15	4	2213	9					
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	930	1	2481	3	Y	1413	1432	0	25
						27	4	1554	9					
01	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	1094	1	1708	3	Y	1104	1108	0	21
						37	4	1214	9					
02	6815 X	3051	-0-	-3764	-0-	502	1	1948	3	Y	534	540	0	15
						14	4	587	9					
03	7285 X	3682	-0-	-3603	-0-	392	1	2474	3	Y	729	728	0	16
						14	4	802	9					
04	7050 X	1950	-0-	-5100	-0-	216	1	1398	3	Y	287	301	0	2
						20	4	316	9					
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 284293		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110					
11	5010 X	4368	-0-	-642	-0-	585	1	3427	3	Y	324	324	0	-0-
						356	9							
12	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	719	1	4854	3	Y	474	474	0	-0-
						521	9							
01	5673 X	5163	-0-	-510	-0-	604	1	4110	3	Y	408	408	0	-0-
						449	9							
02	5307 X	4959	-0-	-348	-0-	527	1	4015	3	Y	379	379	0	-0-
						417	9							
03	6107 X	4970	-0-	-1137	-0-	606	1	3960	3	Y	367	367	0	-0-
						404	9							
04	5910 X	4864	-0-	-1046	-0-	595	1	4005	3	Y	240	240	0	-0-
						264	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 284328		COMPL. DATE 11/03/2017			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362					
11	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	658	1	3978	3	Y	750	750	0	-0-
						825	9							
12	5828 X	5314	-0-	-514	-0-	585	1	3853	3	Y	796	796	0	-0-
						876	9							
01	5859 X	4721	-0-	-1138	-0-	523	1	3468	3	Y	664	664	0	-0-
						730	9							
02	5481 X	4067	-0-	-1414	-0-	411	1	3055	3	Y	546	546	0	-0-
						601	9							
03	5859 X	4556	-0-	-1303	-0-	488	1	3399	3	Y	608	608	0	-0-
						669	9							
04	5460 X	4544	-0-	-916	-0-	506	1	3421	3	Y	561	561	0	-0-
						617	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 284329		COMPL. DATE 11/01/2017		TOTAL DEPTH 13547		PERF.13290 - 19242				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	615	1	3656	3	Y	521	521	0	-0-
12	5084 X	4912	-0-	-172	-0-	573	9	3765	3	Y	545	545	0	-0-
01	5084 X	4735	-0-	-349	-0-	547	1	3628	3	Y	531	531	0	-0-
02	4756 X	4688	-0-	-68	-0-	600	9	3643	3	Y	524	524	0	-0-
03	5022 X	4890	-0-	-132	-0-	523	1	3685	3	Y	583	583	0	-0-
04	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	584	9	3888	3	Y	537	537	0	-0-
						469	1							
						576	9							
						564	1							
						641	9							
						576	1							
						591	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 284330		COMPL. DATE 11/22/2017		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13090 - 19650				
11	5100 X	4048	-0-	-1052	-0-	428	1	2668	3	Y	865	865	0	-0-
12	5270 X	4320	-0-	-950	-0-	952	9	2743	3	Y	1098	1098	0	-0-
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	369	1	3428	3	Y	803	803	0	-0-
02	4379 X	3908	-0-	-471	-0-	1208	9	2611	3	Y	891	891	0	-0-
03	4464 X	4437	-0-	-27	-0-	482	1	3053	3	Y	834	834	0	-0-
04	4650 X	4444	-0-	-206	-0-	883	9	3232	3	Y	669	669	0	-0-
						317	1							
						980	9							
						467	1							
						917	9							
						476	1							
						736	9							

SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017		TOTAL DEPTH 13429		PERF.13180 - 19002				
11	6450 X	2848	-0-	-3602	-0-	374	1	2206	3	Y	244	244	0	-0-
12	4929 X	2726	-0-	-2203	-0-	268	9	2282	3	Y	88	88	0	-0-
01	4929 X	2238	-0-	-2691	-0-	347	1	1697	3	Y	259	259	0	-0-
02	4611 X	1994	-0-	-2617	-0-	97	9	1552	3	Y	212	212	0	-0-
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	256	1	3244	3	Y	643	643	0	-0-
04	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	285	9	2658	3	Y	355	355	0	-0-
						209	1							
						233	9							
						465	1							
						707	9							
						394	1							
						391	9							

NITSCH UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13068		PERF.12785 - 18412				
11	3240 X	25	-0-	-3215	-0-	23	1	2	4	Y	-0-			-0-
12	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	1216	1	9816	3	Y	562	355	0	207
01	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	83	4	618	9					
02	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	1034	1	5294	3	Y	354	442	0	119
03	11718 X	8937	-0-	-2781	-0-	125	4	389	9					
04	11340 X	6338	-0-	-5002	-0-	998	1	3241	3	Y	273	322	0	70
						49	4	300	9					
						1097	1	7187	3	Y	528	473	0	125
						72	4	581	9					
						800	1	4863	3	Y	552	488	0	189
						68	4	607	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	6990 X	6881	-0-	-109	-0-	652 1	5691 3	Y	447	449 0	20
12	7781 X	6906	-0-	-875	-0-	46 4	492 9				
01	7781 X	5914	-0-	-1867	-0-	711 1	5556 3	Y	486	485 0	21
02	7279 X	5580	-0-	-1699	-0-	104 4	535 9				
03	7254 X	6187	-0-	-1067	-0-	451 1	4990 3	Y	406	406 0	21
04	6870 X	73	-0-	-6797	-0-	26 4	447 9				
						535 1	4684 3	Y	316	322 0	15
						13 4	348 9				
						892 1	4917 3	Y	326	326 0	15
						19 4	359 9				
						1 1	11 3	Y	55	68 0	2
						61 9					
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246			
11	4830 X	2713	-0-	-2117	-0-	437 1	1984 3	Y	239	243 0	11
12	4991 X	1556	-0-	-3435	-0-	29 4	263 9				
01	4991 X	2464	-0-	-2527	-0-	430 1	894 3	Y	154	158 0	7
02	4176 X	3977	-0-	-199	-0-	63 4	169 9				
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	317 1	1817 3	Y	284	276 0	15
04	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	18 4	312 9				
						480 1	3027 3	Y	416	411 0	20
						12 4	458 9				
						540 1	2979 3	Y	350	354 0	16
						11 4	385 9				
						644 1	5290 3	Y	398	399 0	15
						19 4	438 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272			
11	7560 X	3421	-0-	-4139	-0-	241 1	2638 3	Y	477	468 0	21
12	7688 X	3380	-0-	-4308	-0-	17 4	525 9				
01	5270 X	2726	-0-	-2544	-0-	270 1	2437 3	Y	576	572 0	25
02	3741 X	3452	-0-	-289	-0-	39 4	634 9				
03	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	197 1	2069 3	Y	408	412 0	21
04	3420 X	3169	-0-	-251	-0-	11 4	449 9				
						250 1	2596 3	Y	545	539 0	27
						6 4	600 9				
						721 1	3973 3	Y	839	828 0	38
						15 4	923 9				
						309 1	2537 3	Y	285	312 0	11
						9 4	314 9				
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383			
11	8490 X	7031	-0-	-1459	-0-	735 1	5764 3	Y	422	451 0	138
12	8773 X	9	-0-	-8764	-0-	68 4	464 9				
01	9486 X	7025	-0-	-2461	-0-	3 1	6 9	Y	5	141 0	2
02	8874 X	6999	-0-	-1875	-0-	591 1	6044 3	Y	289	194 0	97
03	9486 X	7185	-0-	-2301	-0-	72 4	318 9				
04	11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	1041 1	5530 3	Y	343	352 0	88
						51 4	377 9				
						884 1	5792 3	Y	410	401 0	97
						58 4	451 9				
						1479 1	8994 3	Y	713	566 0	244
						125 4	784 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC NITSCH UNIT A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018				TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531					
11	6450 X	6195	-0-	-255	-0-	876	1	4846	3	Y	356	293	0		116
						81	4	392	9						
12	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	1191	1	7441	3	Y	329	324	0		121
						81	4	362	9						
01	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	1069	1	4706	3	Y	105	191	0		35
						130	4	116	9						
02	6003 X	4357	-0-	-1646	-0-	729	1	3364	3	Y	207	189	0		53
						36	4	228	9						
03	9083 X	6192	-0-	-2891	-0-	764	1	5005	3	Y	339	312	0		80
						50	4	373	9						
04	8790 X	5820	-0-	-2970	-0-	741	1	4504	3	Y	465	386	0		159
						63	4	512	9						

MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945					
11	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	918	1	5606	3	Y	536	536	0		24
						62	4	590	9						
12	5766 X	3928	-0-	-1838	-0-	822	1	2452	3	Y	485	488	0		21
						120	4	534	9						
01	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	928	1	4714	3	Y	473	469	0		25
						51	4	520	9						
02	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	905	1	5674	3	Y	659	652	0		32
						22	4	725	9						
03	7409 X	7001	-0-	-408	-0-	887	1	4889	3	Y	1097	1079	0		50
						18	4	1207	9						
04	7170 X	5229	-0-	-1941	-0-	527	1	4326	3	Y	327	364	0		13
						16	4	360	9						

MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878					
11	4770 X	3758	-0-	-1012	-0-	282	1	3027	3	Y	390	386	0		18
						20	4	429	9						
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	368	1	3970	3	Y	396	397	0		17
						54	4	436	9						
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	393	1	3720	3	Y	376	373	0		20
						23	4	414	9						
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	318	1	3201	3	Y	343	346	0		17
						8	4	377	9						
03	4836 X	4168	-0-	-668	-0-	584	1	3221	3	Y	319	322	0		14
						12	4	351	9						
04	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	482	1	3957	3	Y	344	345	0		13
						14	4	378	9						

MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933					
11	4590 X	2424	-0-	-2166	-0-	605	1	1592	3	Y	171	170	0		8
						39	4	188	9						
12	4681 X	601	-0-	-4080	-0-	523	1	77	4	Y	1	9	0		-0-
						1	9								
01	5332 X	4670	-0-	-662	-0-	844	1	3563	3	Y	197	187	0		10
						46	4	217	9						
02	4988 X	4862	-0-	-126	-0-	911	1	3665	3	Y	241	239	0		12
						21	4	265	9						
03	5332 X	5061	-0-	-271	-0-	681	1	3755	3	Y	555	542	0		25
						14	4	611	9						
04	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	595	1	4883	3	Y	1082	1065	0		42
						18	4	1190	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 25H		RRCID -> 284541		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5400 X	4031	-0-	-1369	-0-	315	1	2937	3	Y	688	692	0			31
						22	4	757	9							
12	5549 X	4224	-0-	-1325	-0-	369	1	2984	3	Y	743	742	0			32
						54	4	817	9							
01	5549 X	4488	-0-	-1061	-0-	429	1	3177	3	Y	780	771	0			41
						24	4	858	9							
02	4756 X	4430	-0-	-326	-0-	356	1	3182	3	Y	803	805	0			39
						9	4	883	9							
03	4805 X	4544	-0-	-261	-0-	576	1	3174	3	Y	711	718	0			32
						12	4	782	9							
04	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	503	1	4131	3	Y	699	704	0			27
						15	4	769	9							

FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143						
11	6450 X	3563	-0-	-2887	-0-	677	1	2571	3	Y	229	237	0			75
						63	4	252	9							
12	6665 X	3792	-0-	-2873	-0-	744	1	2793	3	Y	185	192	0			68
						51	4	204	9							
01	5704 X	3583	-0-	-2121	-0-	718	1	2352	3	Y	387	325	0			130
						87	4	426	9							
02	4611 X	3083	-0-	-1528	-0-	782	1	1837	3	Y	387	417	0			100
						38	4	426	9							
03	4061 X	3738	-0-	-323	-0-	472	1	3096	3	Y	126	196	0			30
						31	4	139	9							
04	3660 X	2971	-0-	-689	-0-	412	1	2504	3	Y	18	42	0			6
						35	4	20	9							

FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018				TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362						
11	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	1299	1	11708	3	Y	462	514	0			151
						120	4	508	9							
12	5549 X	966	-0-	-4583	-0-	81	1	829	3	Y	45	179	0			17
						6	4	50	9							
01	16748 X	16748	-0-	-0-	-0-	1545	1	14077	3	Y	854	584	0			287
						187	4	939	9							
02	13195 X	9314	-0-	-3881	-0-	1096	1	7610	3	Y	504	661	0			130
						54	4	554	9							
03	14105 X	4619	-0-	-9486	-0-	569	1	3725	3	Y	262	330	0			62
						37	4	288	9							
04	16200 X	8156	-0-	-8044	-0-	1072	1	6521	3	Y	429	344	0			147
						91	4	472	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019				TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459						
11	7020 X	6492	-0-	-528	-0-	380	1	5496	3	Y	534	539	0			24
						29	4	587	9							
12	7533 X	5590	-0-	-1943	-0-	455	1	4571	3	Y	452	456	0			20
						67	4	497	9							
01	7564 X	6510	-0-	-1054	-0-	673	1	5137	3	Y	602	590	0			32
						38	4	662	9							
02	7076 X	6697	-0-	-379	-0-	663	1	5427	3	Y	536	542	0			26
						17	4	590	9							
03	7564 X	6899	-0-	-665	-0-	968	1	5337	3	Y	522	524	0			24
						20	4	574	9							
04	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	773	1	6344	3	Y	183	200	0			7
						23	4	201	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MAY B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	12330 X	10668	-0-	-1662	-0-	1124	1	7885	3	Y	1438	1423	0		65
						77	4	1582	9						
12	12741 X	10145	-0-	-2596	-0-	1206	1	7060	3	Y	1547	1545	0		67
						177	4	1702	9						
01	12741 X	9279	-0-	-3462	-0-	991	1	6908	3	Y	1204	1208	0		63
						56	4	1324	9						
02	10324 X	9356	-0-	-968	-0-	929	1	7076	3	Y	1207	1211	0		59
						23	4	1328	9						
03	11036 X	7695	-0-	-3341	-0-	1104	1	6083	3	Y	441	480	0		20
						23	4	485	9						
04	10680 X	9888	-0-	-792	-0-	1012	1	8306	3	Y	491	492	0		19
						30	4	540	9						

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851															
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	526	1	2118	3	Y	407	405	0		9
						9	4	448	9						
12	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	798	1	1981	3	Y	441	442	0		8
						24	4	485	9						
01	2697 X	2246	-0-	-451	-0-	498	1	1360	3	Y	337	339	0		6
						17	4	371	9						
02	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	875	1	1847	3	Y	459	452	0		13
						23	4	505	9						
03	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	394	1	2487	3	Y	559	560	0		12
						14	4	615	9						
04	3180 X	2013	-0-	-1167	-0-	222	1	1434	3	Y	305	315	0		2
						21	4	336	9						

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558															
11	3120 X	1277	-0-	-1843	-0-	241	1	836	3	Y	178	174	0		4
						4	4	196	9						
12	3224 X	2899	-0-	-325	-0-	683	1	1497	3	Y	635	628	0		11
						20	4	699	9						
01	2852 X	1897	-0-	-955	-0-	407	1	1216	3	Y	236	242	0		5
						14	4	260	9						
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	956	1	1993	3	Y	298	295	0		8
						25	4	328	9						
03	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	422	1	2666	3	Y	352	352	0		8
						15	4	387	9						
04	2820 X	1615	-0-	-1205	-0-	181	1	1169	3	Y	225	231	0		2
						17	4	248	9						

HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013															
11	5160 X	940	-0-	-4220	-0-	582	1	1	3	Y	316	316	0		7
						9	4	348	9						
12	2635 X	902	-0-	-1733	-0-	554	1	7	3	Y	295	297	0		5
						16	4	325	9						
01	1829 X	1046	-0-	-783	-0-	633	1	4	3	Y	353	351	0		7
						21	4	388	9						
02	1102 X	961	-0-	-141	-0-	723	1	18	4	Y	200	201	0		6
						220	9								
03	899 N	371	-0-	-528	-0-	13	1	82	3	Y	251	252	0		5
						276	9								
04	1020 N	298	-0-	-722	-0-	16	1	106	3	Y	158	162	0		1
						2	4	174	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 11H		RRCID -> 284983		COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	9687 X	9687	-0-	-0-	-0-	829 1	8307 3	Y	484	485 0	4
12	9641 X	8141	-0-	-1500	-0-	19 4	532 9				
01	11346 X	7560	-0-	-3786	-0-	757 1	6821 3	Y	503	503 0	4
02	10614 X	7197	-0-	-3417	-0-	10 4	553 9				
03	11346 X	7502	-0-	-3844	-0-	756 1	5783 3	Y	875	869 0	10
04	9690 X	6304	-0-	-3386	-0-	58 4	963 9				
						656 1	5814 3	Y	647	649 0	8
						15 4	712 9				
						735 1	5907 3	Y	772	772 0	8
						11 4	849 9				
						496 1	4892 3	Y	789	784 0	13
						48 4	868 9				

MAY B UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284987		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977		
11	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	883 1	5238 3	Y	489	492 0	22
12	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	60 4	538 9				
01	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	1258 1	6821 3	Y	667	660 0	29
02	9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	184 4	734 9				
03	8990 X	6881	-0-	-2109	-0-	1055 1	7659 3	Y	587	585 0	31
04	12055 X	12055	-0-	-0-	-0-	59 4	646 9				
						908 1	6679 3	Y	1450	1410 0	71
						22 4	1595 9				
						935 1	5151 3	Y	705	744 0	32
						19 4	776 9				
						1134 1	9308 3	Y	1435	1412 0	55
						34 4	1579 9				

MAY B UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 285056		COMPL. DATE 07/03/2018			TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857		
11	8520 X	5557	-0-	-2963	-0-	467 1	4443 3	Y	558	586 0	25
12	9703 X	5211	-0-	-4492	-0-	33 4	614 9				
01	10385 X	6774	-0-	-3611	-0-	446 1	4059 3	Y	583	583 0	25
02	9715 X	6998	-0-	-2717	-0-	65 4	641 9				
03	10385 X	7964	-0-	-2421	-0-	514 1	5452 3	Y	707	695 0	37
04	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	30 4	778 9				
						426 1	5552 3	Y	916	908 0	45
						12 4	1008 9				
						1058 1	5832 3	Y	956	958 0	43
						22 4	1052 9				
						856 1	7027 3	Y	858	868 0	33
						25 4	944 9				

DAVILA UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 285060		COMPL. DATE 08/10/2018			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582		
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	425 1	6 4	Y	46	45 0	1
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	51 9					
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	554 1	1 3	Y	41	41 0	1
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	16 4	45 9				
03	620 N	508	-0-	-112	-0-	492 1	16 4	Y	77	77 0	1
04	570 N	142	-0-	-428	-0-	85 9					
						638 1	16 4	Y	104	102 0	3
						114 9					
						56 1	353 3	Y	88	89 0	2
						2 4	97 9				
						8 1	53 3	Y	73	74 0	1
						1 4	80 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
MARATHON OIL EF LLC																
DAVILA UNIT																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 525398																
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		16530 X	15390	-0-	-1140	-0-	1068	1	12669	3	Y	1482	1473	0		32
							23	4	1630	9						
12		17081 X	9454	-0-	-7627	-0-	804	1	7574	3	Y	955	970	0		17
							25	4	1051	9						
01		17081 X	15287	-0-	-1794	-0-	1134	1	12473	3	Y	1486	1475	0		28
							45	4	1635	9						
02		15283 X	13797	-0-	-1486	-0-	1202	1	10813	3	Y	1588	1572	0		44
							35	4	1747	9						
03		17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	2052	1	12952	3	Y	1836	1840	0		40
							74	4	2020	9						
04		15390 X	12769	-0-	-2621	-0-	1485	1	9593	3	Y	1412	1442	0		10
							138	4	1553	9						
FRANKE-JOHNSON UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617																
11		10290 X	9036	-0-	-1254	-0-	703	1	7582	3	Y	636	643	0		29
							51	4	700	9						
12		10819 X	8753	-0-	-2066	-0-	754	1	7126	3	Y	694	693	0		30
							110	4	763	9						
01		10943 X	6368	-0-	-4575	-0-	666	1	5108	3	Y	505	509	0		26
							38	4	556	9						
02		10237 X	723	-0-	-9514	-0-	471	1	212	3	Y	27	52	0		1
							10	4	30	9						
03		10943 X	16	-0-	-10927	-0-					Y	12	12	0		1
							3	3	13	9						
04		9030 X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
FREE UNIT																
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892																
11		13876 X	13876	-0-	-0-	-0-	1130	1	11922	3	Y	654	686	0		214
							105	4	719	9						
12		15704 X	15704	-0-	-0-	-0-	1313	1	13459	3	Y	765	697	0		282
							90	4	842	9						
01		13547 X	9061	-0-	-4486	-0-	1083	1	7394	3	Y	412	556	0		138
							131	4	453	9						
02		13427 X	9112	-0-	-4315	-0-	1000	1	7657	3	Y	369	412	0		95
							49	4	406	9						
03		15717 X	12172	-0-	-3545	-0-	1532	1	10039	3	Y	455	442	0		108
							100	4	501	9						
04		15210 X	12587	-0-	-2623	-0-	1680	1	10218	3	Y	497	435	0		170
							142	4	547	9						
FOSTER UNIT																
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650																
11		11790 X	4831	-0-	-6959	-0-	814	1	3557	3	Y	369	380	0		17
							54	4	406	9						
12		12183 X	5975	-0-	-6208	-0-	1024	1	4291	3	Y	464	461	0		20
							150	4	510	9						
01		8556 X	3535	-0-	-5021	-0-	757	1	2342	3	Y	359	360	0		19
							41	4	395	9						
02		8004 X	2163	-0-	-5841	-0-	699	1	1128	3	Y	292	297	0		14
							15	4	321	9						
03		8556 X	4949	-0-	-3607	-0-	697	1	3839	3	Y	362	360	0		16
							15	4	398	9						
04		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	683	1	5611	3	Y	370	372	0		14
							20	4	407	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398																					
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 285301		COMPL. DATE 04/22/2021			TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE												
11	8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	660 1	6850 3	Y	1279	1273 0	58												
						47 4	1407 9																
12	8711 X	7309	-0-	-1402	-0-	642 1	5341 3	Y	1120	1129 0	49												
						94 4	1232 9																
01	8711 X	8584	-0-	-127	-0-	752 1	6626 3	Y	1057	1051 0	55												
						43 4	1163 9																
02	9686 X	8096	-0-	-1590	-0-	611 1	6489 3	Y	891	903 0	43												
						16 4	980 9																
03	10354 X	6931	-0-	-3423	-0-	932 1	5134 3	Y	769	777 0	35												
						19 4	846 9																
04	8970 X	6704	-0-	-2266	-0-	644 1	5286 3	Y	686	695 0	26												
						19 4	755 9																
FOSTER UNIT													WELL #: 507H		RRCID -> 285305		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468			
11	9120 X	5944	-0-	-3176	-0-	794 1	4636 3	Y	418	421 0	19												
						54 4	460 9																
12	9424 X	4280	-0-	-5144	-0-	831 1	2894 3	Y	394	396 0	17												
						122 4	433 9																
01	9424 X	5543	-0-	-3881	-0-	832 1	4148 3	Y	470	462 0	25												
						46 4	517 9																
02	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	883 1	6980 3	Y	422	426 0	21												
						22 4	464 9																
03	6138 X	5658	-0-	-480	-0-	796 1	4388 3	Y	415	417 0	19												
						17 4	457 9																
04	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	613 1	5033 3	Y	387	391 0	15												
						18 4	426 9																
FOSTER UNIT													WELL #: 11H		RRCID -> 285539		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366			
11	3390 X	2657	-0-	-733	-0-	231 1	2149 3	Y	237	235 0	11												
						16 4	261 9																
12	3255 X	2911	-0-	-344	-0-	284 1	2324 3	Y	237	238 0	10												
						42 4	261 9																
01	3255 X	2250	-0-	-1005	-0-	268 1	1737 3	Y	209	208 0	11												
						15 4	230 9																
02	3045 X	2828	-0-	-217	-0-	267 1	2388 3	Y	151	155 0	7												
						7 4	166 9																
03	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	421 1	2321 3	Y	405	394 0	18												
						9 4	446 9																
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	414 1	3399 3	Y	600	595 0	23												
						12 4	660 9																
FOSTER UNIT													WELL #: 505H		RRCID -> 285556		COMPL. DATE 01/21/2019			TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393			
11	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	698 1	307 3	Y	97	98 0	4												
						44 4	107 9																
12	1178 N	1136	-0-	-42	-0-	827 1	168 3	Y	18	21 0	1												
						121 4	20 9																
01	1767 N	802	-0-	-965	-0-	711 1	13 3	Y	37	36 0	2												
						37 4	41 9																
02	1653 X	809	-0-	-844	-0-	542 1	192 3	Y	57	56 0	3												
						12 4	63 9																
03	1767 X	1122	-0-	-645	-0-	154 1	847 3	Y	107	105 0	5												
						3 4	118 9																
04	1170 X	995	-0-	-175	-0-	104 1	858 3	Y	27	31 0	1												
						3 4	30 9																

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 10H		RRCID -> 285564	COMPL. DATE 01/21/2019	TOTAL DEPTH 12653	PERF.12828	- 18480					
11	3300 X	2346	-0-	-954	-0-	495 32	1 4	1722 97	3 9	Y	88	89 0	4
12	3503 X	2209	-0-	-1294	-0-	625 92	1 4	1375 117	3 9	Y	106	105 0	5
01	3503 X	2482	-0-	-1021	-0-	617 33	1 4	1723 109	3 9	Y	99	99 0	5
02	3277 X	2547	-0-	-730	-0-	564 13	1 4	1676 294	3 9	Y	267	259 0	13
03	3224 X	2321	-0-	-903	-0-	314 7	1 4	1733 267	3 9	Y	243	245 0	11
04	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	424 13	1 4	3478 245	3 9	Y	223	225 0	9

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 5H		RRCID -> 285741	COMPL. DATE 12/13/2018	TOTAL DEPTH 11930	PERF.12060	- 15373					
11	7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	706 101	1 4	6370 201	3 9	Y	183	178 0	9
12	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	707 88	1 4	6224 457	3 9	Y	415	406 0	18
01	5146 X	2467	-0-	-2679	-0-	252 60	1 4	1646 509	3 9	Y	463	454 0	27
02	7134 X	5215	-0-	-1919	-0-	463 97	1 4	4230 425	3 9	Y	386	390 0	23
03	7626 X	7430	-0-	-196	-0-	1344 262	1 4	5260 564	3 9	Y	513	514 0	22
04	7380 X	4487	-0-	-2893	-0-	689 74	1 4	3503 221	3 9	Y	201	212 0	11

NITSCH UNIT A		WELL #: 2H		RRCID -> 286204	COMPL. DATE 01/09/2020	TOTAL DEPTH 12723	PERF.12763	- 18437					
11	14790 X	14258	-0-	-532	-0-	1130 105	1 4	12207 816	3 9	Y	742	924 0	242
12	19189 X	14874	-0-	-4315	-0-	1333 91	1 4	12638 812	3 9	Y	738	708 0	272
01	19189 X	10936	-0-	-8253	-0-	1199 145	1 4	9009 583	3 9	Y	530	624 0	178
02	17951 X	7546	-0-	-10405	-0-	1052 52	1 4	6277 165	3 9	Y	150	289 0	39
03	16473 X	16473	-0-	-0-	-0-	2103 138	1 4	13783 449	3 9	Y	408	350 0	97
04	14400 X	12376	-0-	-2024	-0-	1680 142	1 4	10221 333	3 9	Y	303	296 0	104

NITSCH UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 286205	COMPL. DATE 01/10/2020	TOTAL DEPTH 12811	PERF.12815	- 18394					
11	13320 X	5003	-0-	-8317	-0-	894 83	1 4	3854 172	3 9	Y	156	201 0	51
12	13764 X	3147	-0-	-10617	-0-	933 64	1 4	2108 42	3 9	Y	38	75 0	14
01	8711 X	3044	-0-	-5667	-0-	674 82	1 4	2122 166	3 9	Y	151	114 0	51
02	8149 X	7694	-0-	-455	-0-	962 47	1 4	6557 128	3 9	Y	116	137 0	30
03	8711 X	8477	-0-	-234	-0-	1088 71	1 4	7127 191	3 9	Y	174	163 0	41
04	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	851 72	1 4	5178 164	3 9	Y	149	139 0	51

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9900 X	7934	-0-	-1966	-0-	888	1	6570	3	Y	415	415	0		3
						19	4	457	9						
12	10230 X	7327	-0-	-2903	-0-	854	1	6001	3	Y	419	419	0		3
						11	4	461	9						
01	9238 X	8086	-0-	-1152	-0-	877	1	6508	3	Y	576	572	0		7
						67	4	634	9						
02	8642 X	8003	-0-	-639	-0-	819	1	6552	3	Y	558	558	0		7
						18	4	614	9						
03	9238 X	6496	-0-	-2742	-0-	680	1	5468	3	Y	306	310	0		3
						11	4	337	9						
04	7920 X	1394	-0-	-6526	-0-	127	1	1255	3	Y	-0-	3	0		-0-
						12	4								

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810

11	12660 X	9261	-0-	-3399	-0-	1054	1	8106	3	Y	72	72	0		1
						22	4	79	9						
12	13082 X	7254	-0-	-5828	-0-	862	1	5667	3	Y	649	645	0		5
						11	4	714	9						
01	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	879	1	5618	3	Y	837	832	0		10
						67	4	921	9						
02	10305 X	10305	-0-	-0-	-0-	960	1	8340	3	Y	894	893	0		11
						22	4	983	9						
03	9579 X	7986	-0-	-1593	-0-	774	1	6226	3	Y	885	887	0		9
						12	4	974	9						
04	9270 X	709	-0-	-8561	-0-	40	1	398	3	Y	243	248	0		4
						4	4	267	9						

KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

11	10770 X	9743	-0-	-1027	-0-	967	1	8076	3	Y	617	616	0		5
						21	4	679	9						
12	11129 X	8969	-0-	-2160	-0-	925	1	7216	3	Y	742	741	0		6
						12	4	816	9						
01	11129 X	629	-0-	-10500	-0-	447	1	33	4	Y	135	139	0		2
						149	9								
02	10643 X	584	-0-	-10059	-0-	538	1	10	4	Y	33	35	0		-0-
						36	9								
03	13927 X	13927	-0-	-0-	-0-	1432	1	11514	3	Y	872	863	0		9
						22	4	959	9						
04	9750 X	5922	-0-	-3828	-0-	493	1	4861	3	Y	473	474	0		8
						48	4	520	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

11	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	499	1	2847	3	Y	178	178	2		9
						71	4	196	9						
12	3751 X	3728	-0-	-23	-0-	490	1	2991	3	Y	169	171	2		7
						61	4	186	9						
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	308	1	3800	3	Y	151	149	2		9
						73	4	166	9						
02	3509 X	2440	-0-	-1069	-0-	299	1	1909	3	Y	154	154	0		9
						63	4	169	9						
03	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	759	1	2970	3	Y	167	169	0		7
						148	4	184	9						
04	3960 X	2960	-0-	-1000	-0-	453	1	2306	3	Y	138	138	0		7
						49	4	152	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

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
11	9690 X	536	-0-	-9154	-0-	402 1	7 4	Y	115	114 0	1
12	9331 X	416	-0-	-8915	-0-	127 9	3 4	Y	98	98 0	1
01	2945 X	172	-0-	-2773	-0-	305 1	9 4	Y	35	36 0	-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-	108 9		Y	-0-		-0-
03	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	124 1		Y	7	7 0	-0-
04	540 X	-0-	-0-	-540	-0-	39 9		Y	-0-		-0-

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

11	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	838 1	6562 3	Y	536	536 0	12
12	8098 X	8098	-0-	-0-	-0-	16 4	590 9	Y	480	484 0	8
01	8897 X	7403	-0-	-1494	-0-	882 1	6661 3	Y	426	426 0	8
02	8323 X	8160	-0-	-163	-0-	27 4	528 9	Y	543	536 0	15
03	8897 X	8303	-0-	-594	-0-	876 1	6025 3	Y	601	603 0	13
04	8010 X	4904	-0-	-3106	-0-	33 4	469 9	Y	379	389 0	3
						943 1	6593 3	Y			
						27 4	597 9	Y			
						1040 1	6565 3	Y			
						37 4	661 9	Y			
						594 1	3838 3	Y			
						55 4	417 9	Y			

EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

11	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	1048 1	8915 3	Y	872	853 0	19
12	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	21 4	959 9	Y	851	855 0	15
01	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	1132 1	8933 3	Y	723	724 0	14
02	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	35 4	936 9	Y	945	933 0	26
03	11315 X	6993	-0-	-4322	-0-	1088 1	8624 3	Y	620	633 0	13
04	10950 X	8023	-0-	-2927	-0-	41 4	795 9	Y	1121	1126 0	8
						1211 1	9213 3	Y			
						35 4	1040 9	Y			
						859 1	5421 3	Y			
						31 4	682 9	Y			
						899 1	5808 3	Y			
						83 4	1233 9	Y			

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

11	8010 X	1142	-0-	-6868	-0-	596 1	216 3	Y	291	290 0	2
12	4867 X	1213	-0-	-3654	-0-	10 4	320 9	Y	233	233 0	2
01	4867 X	1178	-0-	-3689	-0-	680 1	270 3	Y	292	291 0	3
02	1102 X	1093	-0-	-9	-0-	7 4	256 9	Y	220	220 0	3
03	1209 X	954	-0-	-255	-0-	689 1	117 3	Y	216	217 0	2
04	1170 X	523	-0-	-647	-0-	51 4	321 9	Y	59	60 0	1
						588 1	252 3	Y			
						11 4	242 9	Y			
						79 1	636 3	Y			
						1 4	238 9	Y			
						42 1	412 3	Y			
						4 4	65 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
NITSCH UNIT A-B PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286577		COMPL. DATE 01/11/2020			TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	24330 X	14860	-0-	-9470	-0-	1341	1	12691	3	Y	640	633 0	209
12	25141 X	16839	-0-	-8302	-0-	124	4	704	9	Y	727	668 0	268
01	16585 X	13903	-0-	-2682	-0-	1641	1	14286	3	Y	394	530 0	132
02	14848 X	13612	-0-	-1236	-0-	112	4	800	9	Y	381	415 0	98
03	16833 X	12716	-0-	-4117	-0-	1339	1	11969	3	Y	464	452 0	110
04	16290 X	11354	-0-	-4936	-0-	162	4	433	9	Y	435	396 0	149
						1366	1	11760	3	Y			
						67	4	419	9				
						1602	1	10499	3	Y			
						105	4	510	9				
						1518	1	9229	3	Y			
						128	4	479	9				
THREE SISTERS 01		WELL #: 43H		RRCID -> 286619		COMPL. DATE 08/16/2019			TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700				
11	10080 X	8733	-0-	-1347	-0-	36	1	7476	3	Y	1110	1110 0	-0-
12	10416 X	4396	-0-	-6020	-0-	1221	9						-0-
01	10416 X	7616	-0-	-2800	-0-	19	1	3521	3	Y	778	778 0	-0-
02	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	856	9						-0-
03	11942 X	11942	-0-	-0-	-0-	38	1	6339	3	Y	1126	1126 0	-0-
04	8730 X	8447	-0-	-283	-0-	1239	9						-0-
						58	1	9601	3	Y	1225	1225 0	-0-
						1348	9						-0-
						72	1	10680	3	Y	1082	1082 0	-0-
						1190	9						-0-
						74	1	7331	3	Y	947	947 0	-0-
						1042	9						-0-
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 286725		COMPL. DATE 08/13/2019			TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571				
11	3360 X	2719	-0-	-641	-0-	527	1	1781	3	Y	365	366 0	8
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	9	4	402	9				-0-
01	4774 X	3708	-0-	-1066	-0-	707	1	2447	3	Y	721	716 0	13
02	4466 X	3390	-0-	-1076	-0-	21	4	793	9				-0-
03	4774 X	3890	-0-	-884	-0-	640	1	2353	3	Y	629	630 0	12
04	3840 X	2840	-0-	-1000	-0-	23	4	692	9				-0-
						720	1	1944	3	Y	643	637 0	18
						19	4	707	9				-0-
						438	1	2764	3	Y	611	616 0	13
						16	4	672	9				-0-
						309	1	1995	3	Y	461	471 0	3
						29	4	507	9				-0-
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA		WELL #: 8H		RRCID -> 287145		COMPL. DATE 11/05/2019			TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	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															
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		16230 X	14702	-0-	-1528	-0-	910	1	12418	3	Y	1187	1195	0	53
							68	4	1306	9					
12		18104 X	13675	-0-	-4429	-0-	938	1	11232	3	Y	1244	1243	0	54
							137	4	1368	9					
01		18104 X	13921	-0-	-4183	-0-	825	1	11754	3	Y	1175	1167	0	62
							49	4	1293	9					
02		16936 X	13777	-0-	-3159	-0-	843	1	11617	3	Y	1176	1181	0	57
							23	4	1294	9					
03		17608 X	13912	-0-	-3696	-0-	1955	1	10774	3	Y	1038	1048	0	47
							41	4	1142	9					
04		15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	1505	1	12361	3	Y	1000	1008	0	39
							45	4	1100	9					
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318															
11		14460 X	12599	-0-	-1861	-0-	859	1	10508	3	Y	1063	1071	0	48
							63	4	1169	9					
12		14942 X	11742	-0-	-3200	-0-	1051	1	9489	3	Y	953	959	0	42
							154	4	1048	9					
01		14942 X	10587	-0-	-4355	-0-	821	1	8670	3	Y	953	945	0	50
							48	4	1048	9					
02		13108 X	12699	-0-	-409	-0-	992	1	10425	3	Y	1142	1136	0	56
							26	4	1256	9					
03		14193 X	14193	-0-	-0-	-0-	1976	1	10890	3	Y	1169	1172	0	53
							41	4	1286	9					
04		18197 X	18197	-0-	-0-	-0-	1834	1	15060	3	Y	1135	1144	0	44
							54	4	1249	9					
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952															
11		17880 X	15066	-0-	-2814	-0-	971	1	13061	3	Y	918	917	0	7
							24	4	1010	9					
12		18476 X	15313	-0-	-3163	-0-	978	1	13249	3	Y	974	974	0	7
							15	4	1071	9					
01		17050 X	11202	-0-	-5848	-0-	765	1	9608	3	Y	699	698	0	8
							60	4	769	9					
02		15428 X	13564	-0-	-1864	-0-	628	1	12072	3	Y	770	769	0	9
							17	4	847	9					
03		17490 X	17490	-0-	-0-	-0-	1788	1	14376	3	Y	1180	1177	0	12
							28	4	1298	9					
04		15060 X	12276	-0-	-2784	-0-	1035	1	10202	3	Y	853	850	0	15
							101	4	938	9					
WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159															
11		13680 X	-0-	-0-	-13680	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
12		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-			-0-
01		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-			-0-
02		8816 X	-0-	-0-	-8816	-0-					Y	-0-			-0-
03		9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MOBIL C-D-W.WESTON PSA		WELL #: 11H		RRCID -> 287296		COMPL. DATE 12/12/2019		TOTAL DEPTH 12097		PERF.12496 - 19544			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
11	18870 X	14154	-0-	-4716	-0-	1034	1	12187	3	Y	826	824 0	7
						24	4	909	9				
12	17633 X	17633	-0-	-0-	-0-	1238	1	15033	3	Y	1222	1220 0	9
						18	4	1344	9				
01	16926 X	14735	-0-	-2191	-0-	1169	1	12328	3	Y	1044	1041 0	12
						90	4	1148	9				
02	13688 X	8351	-0-	-5337	-0-	848	1	6693	3	Y	719	722 0	9
						19	4	791	9				
03	17639 X	15296	-0-	-2343	-0-	1543	1	12405	3	Y	1204	1200 0	13
						24	4	1324	9				
04	17070 X	5895	-0-	-11175	-0-	481	1	4737	3	Y	573	576 0	10
						47	4	630	9				

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 287308		COMPL. DATE 12/13/2019		TOTAL DEPTH 12136		PERF.12522 - 19226			
11	20820 X	11153	-0-	-9667	-0-	803	1	9587	3	Y	676	678 0	5
						19	4	744	9				
12	21514 X	19540	-0-	-1974	-0-	1160	1	17273	3	Y	990	987 0	8
						18	4	1089	9				
01	20708 X	17682	-0-	-3026	-0-	1188	1	15031	3	Y	1245	1238 0	15
						93	4	1370	9				
02	16994 X	14110	-0-	-2884	-0-	953	1	11940	3	Y	1085	1087 0	13
						23	4	1194	9				
03	19530 X	14478	-0-	-5052	-0-	1480	1	11896	3	Y	981	984 0	10
						23	4	1079	9				
04	18900 X	12844	-0-	-6056	-0-	1077	1	10615	3	Y	952	946 0	16
						105	4	1047	9				

WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 287309		COMPL. DATE 11/22/2019		TOTAL DEPTH 12143		PERF.12508 - 19367			
11	3000 N	7634	-0-	4634	4634	507	1	6611	3	Y	458	454 0	4
						12	4	504	9				
12	3100 N	3277	-0-	177	4811	544	1	2175	3	Y	502	502 0	4
						6	4	552	9				
01	3100 N	5821	-0-	2721	7532	921	1	3413	3	Y	1289	1278 0	15
						69	4	1418	9				
02	25645 X	18113	-0-	-7532	-0-	1479	1	15060	3	Y	1400	1398 0	17
						34	4	1540	9				
03	17281 X	17281	-0-	-0-	-0-	1775	1	14268	3	Y	1100	1106 0	11
						28	4	1210	9				
04	7620 X	6746	-0-	-874	-0-	568	1	5597	3	Y	478	481 0	8
						55	4	526	9				

THREE SISTERS 01		WELL #: 45H		RRCID -> 287797		COMPL. DATE 08/16/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.13111 - 22367			
11	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	32	1	6799	3	Y	1890	1890 0	-0-
						2079	9						
12	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	26	1	4951	3	Y	1783	1783 0	-0-
						1961	9						
01	14839 X	14839	-0-	-0-	-0-	75	1	12642	3	Y	1929	1929 0	-0-
						2122	9						
02	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	53	1	8868	3	Y	1779	1779 0	-0-
						1957	9						
03	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	86	1	12655	3	Y	2163	2163 0	-0-
						2379	9						
04	14370 X	10083	-0-	-4287	-0-	81	1	8177	3	Y	1659	1659 0	-0-
						1825	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BARBOZA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 287802		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	13500 X	6322	-0-	-7178	-0-	633 1	4710 3	Y	877	885 0	17
12	13919 X	10442	-0-	-3477	-0-	1011 1	7568 3	Y	1676	1662 0	31
01	12431 X	11367	-0-	-1064	-0-	1137 1	8343 3	Y	1667	1656 0	42
02	11629 X	11024	-0-	-605	-0-	1148 1	8495 3	Y	1236	1253 0	25
03	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	1203 1	8370 3	Y	1546	1525 0	46
04	11010 X	10879	-0-	-131	-0-	1463 1	8356 3	Y	938	961 0	23
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 288011		COMPL. DATE 12/13/2018			TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403		
11	5310 X	4572	-0-	-738	-0-	931 1	3179 3	Y	299	300 0	15
12	5487 X	4440	-0-	-1047	-0-	1005 1	2995 3	Y	286	289 0	12
01	5394 X	2411	-0-	-2983	-0-	391 1	1741 3	Y	170	172 0	10
02	5046 X	4919	-0-	-127	-0-	609 1	3809 3	Y	339	329 0	20
03	4712 X	4553	-0-	-159	-0-	837 1	3275 3	Y	253	262 0	11
04	4560 X	3509	-0-	-1051	-0-	536 1	2727 3	Y	171	173 0	9
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018			TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929		
11	13950 X	5251	-0-	-8699	-0-	821 1	3689 3	Y	661	651 0	14
12	14415 X	5634	-0-	-8781	-0-	872 1	3742 3	Y	904	902 0	16
01	14415 X	3203	-0-	-11212	-0-	531 1	1956 3	Y	634	638 0	12
02	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	1005 1	4222 3	Y	803	793 0	22
03	12009 X	12009	-0-	-0-	-0-	1477 1	9320 3	Y	1054	1053 0	23
04	5460 X	2577	-0-	-2883	-0-	328 1	2120 3	Y	90	112 0	1
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329		
11	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	905 1	6487 3	Y	1050	1045 0	23
12	8680 X	7838	-0-	-842	-0-	910 1	5967 3	Y	848	856 0	15
01	8680 X	7982	-0-	-698	-0-	962 1	5991 3	Y	904	902 0	17
02	8265 X	7725	-0-	-540	-0-	956 1	5766 3	Y	887	879 0	25
03	8835 X	8247	-0-	-588	-0-	979 1	6180 3	Y	957	961 0	21
04	8550 X	304	-0-	-8246	-0-	38 1	245 3	Y	15	36 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

M 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	
11	3480 X	3401	-0-	-79	-0-	344	1	2598	3	Y	408	406	0	12
						10	4	449	9					
12	3379 X	943	-0-	-2436	-0-	326	1	345	3	Y	242	249	0	5
						6	4	266	9					
01	3658 X	1567	-0-	-2091	-0-	591	1	479	3	Y	436	428	0	13
						17	4	480	9					
02	3422 X	2347	-0-	-1075	-0-	413	1	1527	3	Y	364	366	0	11
						7	4	400	9					
03	3658 X	2569	-0-	-1089	-0-	433	1	1706	3	Y	383	384	0	10
						9	4	421	9					
04	3390 X	2654	-0-	-736	-0-	489	1	1762	3	Y	344	344	0	10
						25	4	378	9					

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288102 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288103 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288104 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288134 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 110 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BARBOZA UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1170 N	630	-0-	-540	-0-	303	1	30	3	Y	264	265	0			5
						7	4	290	9							
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	645	1	279	3	Y	643	636	0			12
						12	4	707	9							
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	686	1	1	3	Y	597	594	0			15
						32	4	657	9							
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	592	1	30	3	Y	653	655	0			13
						11	4	718	9							
03	1643 N	802	-0-	-841	-0-	25	1	173	3	Y	548	545	0			16
						1	4	603	9							
04	1320 N	876	-0-	-444	-0-	15	1	88	3	Y	703	702	0			17
						773	9									

ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13347 - 17376						
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	138	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	36	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	328	3	11	9	Y	10	10	0			-0-
02	145 N	66	-0-	-79	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
04	330 N	12	-0-	-318	-0-	8	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13385 - 17427						
11	1470 X	369	-0-	-1101	-0-	269	3	100	9	Y	91	91	0			-0-
12	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2115	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
01	1767 X	775	-0-	-992	-0-	350	3	425	9	Y	386	386	0			-0-
02	2900 N	3037	-0-	137	137	1872	3	1165	9	Y	1059	1059	0			-0-
03	2418 N	728	-0-	-1690	-0-	469	3	259	9	Y	235	235	0			-0-
04	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1768	3	87	9	Y	79	79	0			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400						
11	1440 X	37	-0-	-1403	-0-	35	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	775 X	32	-0-	-743	-0-	30	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1449	3	386	9	Y	351	351	0			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	0			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	715	3	164	9	Y	149	149	0			-0-

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530						
11	2310 X	1213	-0-	-1097	-0-	777	3	436	9	Y	396	396	0			-0-
12	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	1079	3	681	9	Y	619	619	0			-0-
01	1302 X	916	-0-	-386	-0-	310	3	606	9	Y	551	551	0			-0-
02	1073 N	703	-0-	-370	-0-	262	3	441	9	Y	401	401	0			-0-
03	1767 N	114	-0-	-1653	-0-	114	3			Y	-0-	-0-	0			-0-
04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	611	3	638	9	Y	580	580	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 3H		RRCID -> 288668		COMPL. DATE 04/04/2020			TOTAL DEPTH 12221 PERF.12429 - 19397			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	1530 1	13333 3	Y	1391	1373 0		70
						218 4	1530 9					
12	15309 X	15309	-0-	-0-	-0-	1400 1	12337 3	Y	1272	1287 0		55
						173 4	1399 9					
01	15621 X	15621	-0-	-0-	-0-	1072 1	12886 3	Y	1282	1263 0		74
						253 4	1410 9					
02	16066 X	11230	-0-	-4836	-0-	732 1	9184 3	Y	1055	1066 0		63
						153 4	1161 9					
03	17174 X	9911	-0-	-7263	-0-	1696 1	6641 3	Y	1130	1145 0		48
						331 4	1243 9					
04	16620 X	15807	-0-	-813	-0-	2331 1	11861 3	Y	1239	1222 0		65
						252 4	1363 9					
DAVIS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 288673		COMPL. DATE 11/21/2019			TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273			
11	7320 X	6169	-0-	-1151	-0-	107 1	5267 3	Y	723	723 0		-0-
						795 9						
12	7564 X	5958	-0-	-1606	-0-	106 1	4861 3	Y	901	901 0		-0-
						991 9						
01	7316 X	6291	-0-	-1025	-0-	136 1	5275 3	Y	800	800 0		-0-
						880 9						
02	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	154 1	5080 3	Y	780	780 0		-0-
						858 9						
03	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	175 1	5312 3	Y	851	851 0		-0-
						936 9						
04	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	164 1	5353 3	Y	671	671 0		-0-
						738 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 4H		RRCID -> 288702		COMPL. DATE 04/04/2020			TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526			
11	13560 X	1600	-0-	-11960	-0-	782 1	112 4	Y	642	637 0		32
						706 9						
12	14012 X	1322	-0-	-12690	-0-	717 1	89 4	Y	469	481 0		20
						516 9						
01	14012 X	1219	-0-	-12793	-0-	589 1	139 4	Y	446	440 0		26
						491 9						
02	3103 X	1125	-0-	-1978	-0-	591 1	124 4	Y	373	377 0		22
						410 9						
03	2077 X	480	-0-	-1597	-0-	9 1	36 3	Y	394	399 0		17
						2 4	433 9					
04	1590 X	306	-0-	-1284	-0-	5 1	27 3	Y	248	252 0		13
						1 4	273 9					
FOSTER UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 288703		COMPL. DATE 01/09/2021			TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619			
11	11640 X	9121	-0-	-2519	-0-	862 1	7240 3	Y	872	874 0		39
						60 4	959 9					
12	11625 X	8803	-0-	-2822	-0-	926 1	6688 3	Y	957	954 0		42
						136 4	1053 9					
01	11222 X	8056	-0-	-3166	-0-	705 1	6490 3	Y	746	749 0		39
						40 4	821 9					
02	10121 X	8821	-0-	-1300	-0-	768 1	7020 3	Y	922	916 0		45
						19 4	1014 9					
03	10819 X	8541	-0-	-2278	-0-	1098 1	6050 3	Y	1245	1234 0		56
						23 4	1370 9					
04	10390 X	10390	-0-	-0-	-0-	975 1	8009 3	Y	1252	1260 0		48
						29 4	1377 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		

		WELL #: 8H		RRCID -> 288719	COMPL. DATE 01/09/2021	TOTAL DEPTH 12782	PERF.12835 - 18724						
11	5430 X	3372	-0-	-2058	-0-	236 1	2539 3	Y	527	516 0	24		
12	5146 X	3512	-0-	-1634	-0-	17 4	580 9	Y	579	578 0	25		
01	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	259 1	2578 3	Y	498	497 0	26		
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	38 4	637 9	Y	576	574 0	28		
03	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	330 1	2742 3	Y	584	586 0	26		
04	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	19 4	548 9	Y	592	595 0	23		

KOWALIK 228-1R		WELL #: 5H		RRCID -> 288734	COMPL. DATE 09/11/2014	TOTAL DEPTH 11968	PERF.11860 - 15989						
11	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	521 1	1819 3	Y	332	333 0	7		
12	656 X	656	-0-	-0-	-0-	9 4	365 9	Y	35	41 0	1		
01	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	55 1	560 3	Y	239	235 0	5		
02	6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	2 4	39 9	Y	295	292 0	8		
03	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	238 1	2592 3	Y	593	588 0	13		
04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-	9 4	263 9	Y	-0-	13 0	-0-		

FOSTER UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288783	COMPL. DATE 01/08/2021	TOTAL DEPTH 12731	PERF.12901 - 18682						
11	T. A.	1430	-0-	1430	5404	158 1	949 3	Y	284	285 0	13		
12	T. A.	1633	-0-	1633	7037	11 4	312 9	Y	344	342 0	15		
01	T. A.	312	-0-	312	7349	207 1	1018 3	Y	135	143 0	7		
02	2900 N	1759	-0-	-1141	6208	30 4	378 9	Y	332	323 0	16		
03	3100 N	1351	-0-	-1749	4459	155 1	8 4	Y	264	268 0	12		
04	3000 N	1437	-0-	-1563	2896	149 9	1202 3	Y	286	287 0	11		

SCR G-MOBIL C SA		WELL #: 1H		RRCID -> 288798	COMPL. DATE 04/08/2020	TOTAL DEPTH 11993	PERF.12462 - 18752						
11	9000 X	8021	-0-	-979	-0-	187 1	1202 3	Y	738	738 0	37		
12	9083 X	7793	-0-	-1290	-0-	5 4	365 9	Y	617	627 0	27		
01	8866 X	7694	-0-	-1172	-0-	164 4	779 9	Y	708	694 0	41		
02	7946 X	7799	-0-	-147	-0-	694 1	6057 3	Y	806	799 0	48		
03	8277 X	6307	-0-	-1970	-0-	652 1	6123 3	Y	540	565 0	23		
04	8010 X	6730	-0-	-1280	-0-	137 4	887 9	Y	477	475 0	25		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 3H		RRCID -> 288863		COMPL. DATE 03/20/2020				TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	19909 X	19909	-0-	-0-	-0-	384	1	18731	3	Y	722	722	0			-0-
						794	9									
12	17732 X	15345	-0-	-2387	-0-	297	1	14158	3	Y	809	809	0			-0-
						890	9									
01	17608 X	14831	-0-	-2777	-0-	340	1	13663	3	Y	753	753	0			-0-
						828	9									
02	18995 X	12991	-0-	-6004	-0-	359	1	11844	3	Y	716	716	0			-0-
						788	9									
03	20553 X	13988	-0-	-6565	-0-	413	1	12940	3	Y	577	577	0			-0-
						635	9									
04	19920 X	14233	-0-	-5687	-0-	394	1	12857	3	Y	893	893	0			-0-
						982	9									
FOSTER UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021				TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478						
11	11760 X	5171	-0-	-6589	-0-	523	1	4226	3	Y	351	360	0			16
						36	4	386	9							
12	12152 X	4580	-0-	-7572	-0-	544	1	3579	3	Y	343	344	0			15
						80	4	377	9							
01	12152 X	6860	-0-	-5292	-0-	594	1	5751	3	Y	437	429	0			23
						34	4	481	9							
02	13369 X	9885	-0-	-3484	-0-	728	1	8460	3	Y	616	609	0			30
						19	4	678	9							
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	814	1	4486	3	Y	533	539	0			24
						17	4	586	9							
04	9103 X	9103	-0-	-0-	-0-	904	1	7426	3	Y	678	676	0			26
						27	4	746	9							
FOSTER UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 289223		COMPL. DATE 01/11/2021				TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812						
11	8696 X	8696	-0-	-0-	-0-	809	1	7536	3	Y	267	272	0			12
						57	4	294	9							
12	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	912	1	7550	3	Y	284	284	0			12
						133	4	312	9							
01	10292 X	5156	-0-	-5136	-0-	523	1	4412	3	Y	174	177	0			9
						30	4	191	9							
02	9628 X	3843	-0-	-5785	-0-	544	1	2982	3	Y	276	272	0			13
						13	4	304	9							
03	10292 X	9259	-0-	-1033	-0-	1342	1	7395	3	Y	449	442	0			20
						28	4	494	9							
04	8700 X	7402	-0-	-1298	-0-	762	1	6259	3	Y	325	332	0			13
						23	4	358	9							
HOLLMAN UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 289273		COMPL. DATE 05/30/2016				TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094						
11	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	394	1	2235	3	Y	514	507	0			11
						7	4	565	9							
12	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	529	1	2545	3	Y	576	577	0			10
						16	4	634	9							
01	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	501	1	2411	3	Y	494	495	0			9
						18	4	543	9							
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	649	1	3246	3	Y	620	612	0			17
						18	4	682	9							
03	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	451	1	2848	3	Y	569	574	0			12
						16	4	626	9							
04	3600 X	3576	-0-	-24	-0-	394	1	2544	3	Y	546	554	0			4
						37	4	601	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.L// 525398
 DAVIS 01 WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4680 X	4366	-0-	-314	-0-	75	1	3708	3	Y	530	530	0	-0-	
						583	9								
12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	105	1	4840	3	Y	520	520	0	-0-	
						572	9								
01	4712 X	4616	-0-	-96	-0-	103	1	3977	3	Y	487	487	0	-0-	
						536	9								
02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	163	1	5365	3	Y	493	493	0	-0-	
						542	9								
03	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	226	1	6836	3	Y	573	573	0	-0-	
						630	9								
04	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	206	1	6725	3	Y	454	454	0	-0-	
						499	9								

DAVIS 01 WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118

11	5820 X	5140	-0-	-680	-0-	92	1	4498	3	Y	500	500	0	-0-
						550	9							
12	6014 X	5544	-0-	-470	-0-	104	1	4892	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
01	6951 X	6951	-0-	-0-	-0-	158	1	6258	3	Y	486	486	0	-0-
						535	9							
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	157	1	5317	3	Y	570	570	0	-0-
						627	9							
03	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	209	1	6518	3	Y	611	611	0	-0-
						672	9							
04	7128 X	7128	-0-	-0-	-0-	195	1	6366	3	Y	515	515	0	-0-
						567	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 289564 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	47 X	47	-0-	-0-	-0-	2	3	45	9	Y	41	31	0	10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0	-0-
04	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	8	6	0	2
						9	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289565 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 289566 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420

11	3360 X	2463	-0-	-897	-0-	426	1	997	3	Y	933	919	0	222
						14	4	1026	9					
12	3472 X	2267	-0-	-1205	-0-	321	1	902	3	Y	943	979	0	186
						7	4	1037	9					
01	3472 X	2396	-0-	-1076	-0-	504	1	863	3	Y	916	861	0	241
						21	4	1008	9					
02	2552 X	1764	-0-	-788	-0-	267	1	658	3	Y	758	821	0	178
						5	4	834	9					
03	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	673	1	1400	3	Y	896	832	0	242
						13	4	986	9					
04	2460 X	2398	-0-	-62	-0-	473	1	1125	3	Y	711	756	0	197
						18	4	782	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		5H	RRCID ->	289842	COMPL. DATE	01/11/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	289844	COMPL. DATE	03/23/2020	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	N/A
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	289845	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	13323	PERF.	13399 - 19619	
11	40710 X	34927	-0-	-5783	-0-	490	1	31774	3	Y	2421	2421 0	-0-
						2663	9						
12	40486 X	35511	-0-	-4975	-0-	546	1	32223	3	Y	2493	2493 0	-0-
						2742	9						
01	39804 X	32452	-0-	-7352	-0-	519	1	29500	3	Y	2212	2212 0	-0-
						2433	9						
02	33089 X	30047	-0-	-3042	-0-	582	1	27284	3	Y	1983	1983 0	-0-
						2181	9						
03	35371 X	32208	-0-	-3163	-0-	613	1	28835	3	Y	2509	2509 0	-0-
						2760	9						
04	34230 X	28748	-0-	-5482	-0-	514	1	24546	3	Y	3353	3353 0	-0-
						3688	9						

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		05H	RRCID ->	289846	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	13344 - 19325	
11	19191 X	19191	-0-	-0-	-0-	247	1	16531	3	Y	2194	2194 0	-0-
						2413	9						
12	18321 X	17359	-0-	-962	-0-	254	1	14305	3	Y	2545	2545 0	-0-
						2800	9						
01	18321 X	16741	-0-	-1580	-0-	252	1	13688	3	Y	2546	2546 0	-0-
						2801	9						
02	16994 X	14597	-0-	-2397	-0-	272	1	12171	3	Y	1958	1958 0	-0-
						2154	9						
03	18166 X	12270	-0-	-5896	-0-	232	1	10290	3	Y	1589	1589 0	-0-
						1748	9						
04	17580 X	11843	-0-	-5737	-0-	211	1	10082	3	Y	1409	1409 0	-0-
						1550	9						

RIDLEY FARMS 01		WELL #:		06H	RRCID ->	289847	COMPL. DATE	04/16/2021	TOTAL DEPTH	13328	PERF.	13422 - 19174	
11	T. A.	19172	-0-	19172	95668	262	1	17173	3	Y	1579	1579 0	-0-
						1737	9						
12	T. A.	18431	-0-	18431	114099	274	1	16410	3	Y	1588	1588 0	-0-
						1747	9						
01	T. A.	15596	-0-	15596	129695	242	1	13917	3	Y	1306	1306 0	-0-
						1437	9						
02	143168 X	13473	-0-	-129695	-0-	270	1	12482	3	Y	655	655 0	-0-
						721	9						
03	20553 X	12708	-0-	-7845	-0-	255	1	11719	3	Y	667	667 0	-0-
						734	9						
04	19170 X	13316	-0-	-5854	-0-	255	1	12194	3	Y	788	788 0	-0-
						867	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SMOLIK 01 WELL #: 07H RRCID -> 290094 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13178 - 18745														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	11040 X	9926	-0-	-1114	-0-	665	1	7942	3	Y	1199	1199	0	-0-
						1319	9							
12	11408 X	6720	-0-	-4688	-0-	377	1	5427	3	Y	833	833	0	-0-
						916	9							
01	11408 X	848	-0-	-10560	-0-	50	1	632	3	Y	151	151	0	-0-
						166	9							
02	10208 X	10206	-0-	-2	-0-	757	1	8152	3	Y	1179	1179	0	-0-
						1297	9							
03	10633 X	10494	-0-	-139	-0-	786	1	8187	3	Y	1383	1383	0	-0-
						1521	9							
04	9930 X	8994	-0-	-936	-0-	468	1	8011	3	Y	468	468	0	-0-
						515	9							
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C														
WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413														
11	30780 X	25558	-0-	-5222	-0-	1422	1	21735	3	Y	2161	2157	0	29
						24	4	2377	9					
12	29791 X	25783	-0-	-4008	-0-	1356	1	22093	3	Y	2059	2053	0	35
						69	4	2265	9					
01	29357 X	24344	-0-	-5013	-0-	1537	1	20664	3	Y	1828	1832	0	31
						132	4	2011	9					
02	26651 X	21550	-0-	-5101	-0-	1462	1	18193	3	Y	1672	1682	0	21
						56	4	1839	9					
03	28489 X	24062	-0-	-4427	-0-	2668	1	19282	3	Y	1804	1809	0	16
						128	4	1984	9					
04	25560 X	20960	-0-	-4600	-0-	2265	1	17070	3	Y	1300	1300	0	16
						195	4	1430	9					
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11														
WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913														
11	22620 X	20163	-0-	-2457	-0-	1132	1	16266	3	Y	2436	2441	0	110
						85	4	2680	9					
12	23374 X	19293	-0-	-4081	-0-	1200	1	15302	3	Y	2378	2384	0	104
						175	4	2616	9					
01	23374 X	18763	-0-	-4611	-0-	1088	1	15035	3	Y	2341	2322	0	123
						65	4	2575	9					
02	21489 X	17422	-0-	-4067	-0-	965	1	13847	3	Y	2348	2357	0	114
						27	4	2583	9					
03	22971 X	18447	-0-	-4524	-0-	2467	1	13594	3	Y	2123	2141	0	96
						51	4	2335	9					
04	21972 X	21972	-0-	-0-	-0-	2153	1	17675	3	Y	1891	1914	0	73
						64	4	2080	9					
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10														
WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487														
11	16230 X	13928	-0-	-2302	-0-	875	1	11825	3	Y	1057	1060	0	48
						65	4	1163	9					
12	16926 X	13307	-0-	-3619	-0-	918	1	10967	3	Y	1171	1168	0	51
						134	4	1288	9					
01	16926 X	13744	-0-	-3182	-0-	876	1	11608	3	Y	1098	1091	0	58
						52	4	1208	9					
02	15834 X	12982	-0-	-2852	-0-	778	1	11048	3	Y	1031	1039	0	50
						22	4	1134	9					
03	15593 X	12799	-0-	-2794	-0-	1803	1	9935	3	Y	930	938	0	42
						38	4	1023	9					
04	14269 X	14269	-0-	-0-	-0-	1435	1	11781	3	Y	918	925	0	35
						43	4	1010	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	33450 X	27912	-0-	-5538	-0-	1530	1	23995	3	Y	2146	2140	0		29
						26	4	2361	9						
12	34472 X	26812	-0-	-7660	-0-	1398	1	23142	3	Y	2001	1996	0		34
						71	4	2201	9						
01	34472 X	25274	-0-	-9198	-0-	1543	1	21567	3	Y	1846	1848	0		32
						133	4	2031	9						
02	30102 X	24391	-0-	-5711	-0-	1482	1	20787	3	Y	1877	1885	0		24
						57	4	2065	9						
03	31589 X	25455	-0-	-6134	-0-	2852	1	20608	3	Y	1689	1698	0		15
						137	4	1858	9						
04	27900 X	19735	-0-	-8165	-0-	2095	1	15792	3	Y	1515	1511	0		19
						181	4	1667	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416															
11	43680 X	36558	-0-	-7122	-0-	1807	1	29154	3	Y	5060	5046	0		68
						31	4	5566	9						
12	42501 X	34888	-0-	-7613	-0-	1690	1	28907	3	Y	3822	3826	0		64
						87	4	4204	9						
01	40300 X	31530	-0-	-8770	-0-	1794	1	25875	3	Y	3370	3376	0		58
						154	4	3707	9						
02	37178 X	28240	-0-	-8938	-0-	1615	1	23222	3	Y	3036	3055	0		39
						63	4	3340	9						
03	39742 X	32519	-0-	-7223	-0-	3518	1	25423	3	Y	3099	3111	0		27
						169	4	3409	9						
04	36570 X	30351	-0-	-6219	-0-	3116	1	23484	3	Y	3165	3153	0		39
						269	4	3482	9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618															
11	14040 X	9816	-0-	-4224	-0-	682	1	6874	3	Y	2041	2043	0		40
						15	4	2245	9						
12	14508 X	9092	-0-	-5416	-0-	714	1	6004	3	Y	2146	2147	0		39
						13	4	2361	9						
01	13392 X	11682	-0-	-1710	-0-	750	1	6922	3	Y	3614	3562	0		91
						35	4	3975	9						
02	10904 X	10044	-0-	-860	-0-	675	1	7184	3	Y	1975	2025	0		41
						12	4	2173	9						
03	11656 X	8632	-0-	-3024	-0-	748	1	5200	3	Y	2425	2393	0		73
						16	4	2668	9						
04	12900 X	12900	-0-	-0-	-0-	1420	1	8114	3	Y	3035	3035	0		73
						27	4	3339	9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736															
11	9360 X	8050	-0-	-1310	-0-	696	1	5580	3	Y	1599	1570	0		31
						15	4	1759	9						
12	9052 X	6707	-0-	-2345	-0-	681	1	4332	3	Y	1528	1531	0		28
						13	4	1681	9						
01	7905 X	7436	-0-	-469	-0-	750	1	4679	3	Y	1793	1776	0		45
						35	4	1972	9						
02	7772 X	7464	-0-	-308	-0-	641	1	4696	3	Y	1923	1928	0		40
						12	4	2115	9						
03	8308 X	6691	-0-	-1617	-0-	624	1	4338	3	Y	1559	1552	0		47
						14	4	1715	9						
04	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	916	1	5235	3	Y	1834	1837	0		44
						18	4	2017	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747															
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
11		65344 X	65344	-0-	-0-	-0-	1221	1	59413	3	Y	4282	4282	0	-0-
							4710	9							
12		58362 X	58362	-0-	-0-	-0-	1133	1	53180	3	Y	3681	3681	0	-0-
							4049	9							
01		51808 X	51808	-0-	-0-	-0-	1182	1	46879	3	Y	3406	3406	0	-0-
							3747	9							
02		64003 X	46069	-0-	-17934	-0-	1231	1	41520	3	Y	3016	3016	0	-0-
							3318	9							
03		67456 X	44675	-0-	-22781	-0-	1303	1	40409	3	Y	2694	2694	0	-0-
							2963	9							
04		65340 X	37191	-0-	-28149	-0-	1037	1	33834	3	Y	2109	2109	0	-0-
							2320	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391															
11		75510 X	75510	-0-	-0-	-0-	1412	1	68716	3	Y	4893	4893	0	-0-
							5382	9							
12		68142 X	68142	-0-	-0-	-0-	1323	1	62125	3	Y	4267	4267	0	-0-
							4694	9							
01		61025 X	61025	-0-	-0-	-0-	1401	1	55564	3	Y	3691	3691	0	-0-
							4060	9							
02		73167 X	54668	-0-	-18499	-0-	1455	1	49075	3	Y	3762	3762	0	-0-
							4138	9							
03		77934 X	53725	-0-	-24209	-0-	1558	1	48336	3	Y	3483	3483	0	-0-
							3831	9							
04		75510 X	49857	-0-	-25653	-0-	1390	1	45352	3	Y	2832	2832	0	-0-
							3115	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599															
11		60742 X	60742	-0-	-0-	-0-	1137	1	55352	3	Y	3866	3866	0	-0-
							4253	9							
12		51460 X	51460	-0-	-0-	-0-	997	1	46818	3	Y	3314	3314	0	-0-
							3645	9							
01		44218 X	44218	-0-	-0-	-0-	1004	1	39805	3	Y	3099	3099	0	-0-
							3409	9							
02		57913 X	37872	-0-	-20041	-0-	1019	1	34363	3	Y	2264	2264	0	-0-
							2490	9							
03		62713 X	34591	-0-	-28122	-0-	1013	1	31434	3	Y	1949	1949	0	-0-
							2144	9							
04		60750 X	42931	-0-	-17819	-0-	1198	1	39075	3	Y	2416	2416	0	-0-
							2658	9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168															
11		31080 X	22455	-0-	-8625	-0-	1497	1	17003	3	Y	3550	3523	0	150
							50	4	3905	9					
12		32116 X	20229	-0-	-11887	-0-	1512	1	15230	3	Y	3147	3145	0	152
							25	4	3462	9					
01		32116 X	18014	-0-	-14102	-0-	1471	1	13253	3	Y	2937	2920	0	169
							59	4	3231	9					
02		26738 X	21419	-0-	-5319	-0-	1586	1	16224	3	Y	3257	3268	0	158
							26	4	3583	9					
03		27528 X	22598	-0-	-4930	-0-	5428	1	13516	3	Y	3250	3248	0	160
							79	4	3575	9					
04		22470 X	17352	-0-	-5118	-0-	4943	1	9586	3	Y	2431	2466	0	125
							149	4	2674	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
MURPHY-KOTARA 2H SA WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	1768	1	1058	3	Y	1156	1134	0	49
						36	4	1272	9					
12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	1750	1	1083	3	Y	763	775	0	37
						14	4	839	9					
01	4154 X	3587	-0-	-567	-0-	1049	1	1801	3	Y	636	636	0	37
						37	4	700	9					
02	4002 X	2036	-0-	-1966	-0-	863	1	798	3	Y	332	353	0	16
						10	4	365	9					
03	4278 X	3197	-0-	-1081	-0-	726	1	1807	3	Y	594	581	0	29
						11	4	653	9					
04	4140 X	3175	-0-	-965	-0-	925	1	1793	3	Y	390	399	0	20
						28	4	429	9					

MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867														
11	48750 X	30755	-0-	-17995	-0-	1535	1	22224	3	Y	6308	6304	0	267
						57	4	6939	9					
12	42873 X	29583	-0-	-13290	-0-	1500	1	21182	3	Y	6246	6211	0	302
						30	4	6871	9					
01	42873 X	14208	-0-	-28665	-0-	846	1	9968	3	Y	3054	3180	0	176
						35	4	3359	9					
02	31929 X	12303	-0-	-19626	-0-	825	1	7592	3	Y	3521	3526	0	171
						13	4	3873	9					
03	34131 X	16455	-0-	-17676	-0-	3276	1	8156	3	Y	4523	4471	0	223
						48	4	4975	9					
04	30750 X	10860	-0-	-19890	-0-	2590	1	5023	3	Y	2881	2956	0	148
						78	4	3169	9					

MURPHY-KOTARA 1H SA WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874														
11	41850 X	29396	-0-	-12454	-0-	1805	1	23183	3	Y	3950	3828	0	167
						63	4	4345	9					
12	33387 X	29955	-0-	-3432	-0-	1966	1	24040	3	Y	3557	3552	0	172
						36	4	3913	9					
01	27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	1827	1	22470	3	Y	2980	2981	0	171
						77	4	3278	9					
02	28420 X	14442	-0-	-13978	-0-	954	1	11603	3	Y	1698	1787	0	82
						17	4	1868	9					
03	30380 X	22621	-0-	-7759	-0-	5692	1	14173	3	Y	2430	2392	0	120
						83	4	2673	9					
04	29400 X	10338	-0-	-19062	-0-	3014	1	5844	3	Y	1263	1318	0	65
						91	4	1389	9					

EASLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494														
11	78270 X	67191	-0-	-11079	-0-	3426	1	61112	3	Y	2334	2336	0	51
						86	4	2567	9					
12	80879 X	60733	-0-	-20146	-0-	3108	1	55222	3	Y	2089	2104	0	36
						105	4	2298	9					
01	80879 X	59129	-0-	-21750	-0-	3352	1	53327	3	Y	2095	2091	0	40
						145	4	2305	9					
02	48634 X	48634	-0-	-0-	-0-	2692	1	43724	3	Y	1937	1923	0	54
						87	4	2131	9					
03	48266 X	48266	-0-	-0-	-0-	6271	1	39583	3	Y	1988	1999	0	43
						225	4	2187	9					
04	39795 X	39795	-0-	-0-	-0-	5022	1	32437	3	Y	1700	1730	0	13
						466	4	1870	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KIRK 01 - LG01 - DB01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293285		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13604		PERF.13771 - 20547		
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	AMT	BALANCE
11	62520 X	38934	-0-	-23586	-0-	35457 3	3477 9	Y	3161	3161 0	0	-0-
12	57443 X	38324	-0-	-19119	-0-	34706 3	3618 9	Y	3289	3289 0	0	-0-
01	42842 X	34411	-0-	-8431	-0-	31123 3	3288 9	Y	2989	2989 0	0	-0-
02	38570 X	31211	-0-	-7359	-0-	28246 3	2965 9	Y	2695	2695 0	0	-0-
03	41230 X	33172	-0-	-8058	-0-	30365 3	2807 9	Y	2552	2552 0	0	-0-
04	38940 X	8445	-0-	-30495	-0-	7689 3	756 9	Y	687	687 0	0	-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 293286		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13487		PERF.13656 - 20760		
11	49470 X	27709	-0-	-21761	-0-	24254 3	3455 9	Y	3141	3141 0	0	-0-
12	45167 X	27496	-0-	-17671	-0-	24038 3	3458 9	Y	3144	3144 0	0	-0-
01	44609 X	25880	-0-	-18729	-0-	22562 3	3318 9	Y	3016	3016 0	0	-0-
02	28333 X	23213	-0-	-5120	-0-	20252 3	2961 9	Y	2692	2692 0	0	-0-
03	28613 X	22442	-0-	-6171	-0-	19783 3	2659 9	Y	2417	2417 0	0	-0-
04	27720 X	25462	-0-	-2258	-0-	22466 3	2996 9	Y	2724	2724 0	0	-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293288		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13622		PERF.13848 - 21503		
11	53280 X	28274	-0-	-25006	-0-	26038 3	2236 9	Y	2033	2033 0	0	-0-
12	55056 X	30202	-0-	-24854	-0-	27600 3	2602 9	Y	2365	2365 0	0	-0-
01	54808 X	21830	-0-	-32978	-0-	19809 3	2021 9	Y	1837	1837 0	0	-0-
02	51272 X	19294	-0-	-31978	-0-	17605 3	1689 9	Y	1535	1535 0	0	-0-
03	54808 X	20618	-0-	-34190	-0-	18970 3	1648 9	Y	1498	1498 0	0	-0-
04	29220 X	825	-0-	-28395	-0-	752 3	73 9	Y	66	66 0	0	-0-

KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 293289		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13621		PERF.13800 - 21327		
11	67230 X	45528	-0-	-21702	-0-	41165 3	4363 9	Y	3966	3966 0	0	-0-
12	64108 X	14748	-0-	-49360	-0-	13428 3	1320 9	Y	1200	1200 0	0	-0-
01	55955 X	41306	-0-	-14649	-0-	37826 3	3480 9	Y	3164	3164 0	0	-0-
02	45849 X	31157	-0-	-14692	-0-	28532 3	2625 9	Y	2386	2386 0	0	-0-
03	49011 X	37115	-0-	-11896	-0-	34167 3	2948 9	Y	2680	2680 0	0	-0-
04	45540 X	23831	-0-	-21709	-0-	21999 3	1832 9	Y	1665	1665 0	0	-0-

KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293290		COMPL. DATE 07/22/2022		TOTAL DEPTH 13503		PERF.13677 - 20591		
11	55440 X	34812	-0-	-20628	-0-	30266 3	4546 9	Y	4133	4133 0	0	-0-
12	54653 X	44424	-0-	-10229	-0-	38984 3	5440 9	Y	4945	4945 0	0	-0-
01	40422 X	40422	-0-	-0-	-0-	35420 3	5002 9	Y	4547	4547 0	0	-0-
02	34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	30192 3	4336 9	Y	3942	3942 0	0	-0-
03	44423 X	33879	-0-	-10544	-0-	30014 3	3865 9	Y	3514	3514 0	0	-0-
04	42990 X	30581	-0-	-12409	-0-	26842 3	3739 9	Y	3399	3399 0	0	-0-

FRANK MALEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 293307		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 12772		PERF.12974 - 19209		
11	70770 X	51582	-0-	-19188	-0-	48369 3	3213 9	Y	2921	2921 0	0	-0-
12	68231 X	42885	-0-	-25346	-0-	41250 3	1635 9	Y	1486	1486 0	0	-0-
01	68231 X	43975	-0-	-24256	-0-	41068 3	2907 9	Y	2643	2643 0	0	-0-
02	63829 X	38540	-0-	-25289	-0-	35736 3	2804 9	Y	2549	2549 0	0	-0-
03	56637 X	35202	-0-	-21435	-0-	33196 3	2006 9	Y	1824	1824 0	0	-0-
04	51570 X	30212	-0-	-21358	-0-	28891 3	1321 9	Y	1201	1201 0	0	-0-

FRANK MALEK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 293308		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 12822		PERF.13014 - 19249		
11	88440 X	48833	-0-	-39607	-0-	45991 3	2842 9	Y	2584	2584 0	0	-0-
12	80011 X	35710	-0-	-44301	-0-	33372 3	2338 9	Y	2125	2125 0	0	-0-
01	68386 X	49410	-0-	-18976	-0-	46713 3	2697 9	Y	2452	2452 0	0	-0-
02	55651 X	38212	-0-	-17439	-0-	35745 3	2467 9	Y	2243	2243 0	0	-0-
03	54777 X	29519	-0-	-25258	-0-	27857 3	1662 9	Y	1511	1511 0	0	-0-
04	48840 X	23101	-0-	-25739	-0-	21789 3	1312 9	Y	1193	1193 0	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176

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
11	69540 X	65748	-0-	-3792	-0-	3398	1 60002 3	Y	2057	2054 0	45
12	68386 X	53634	-0-	-14752	-0-	85 4	2263 9				
01	68386 X	52567	-0-	-15819	-0-	3095 1	48511 3	Y	1750	1765 0	30
02	44107 X	44107	-0-	-0-	-0-	103 4	1925 9				
03	44771 X	44771	-0-	-0-	-0-	3314 1	47202 3	Y	1737	1734 0	33
04	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	140 4	1911 9				
						2809 1	39494 3	Y	1560	1550 0	43
						88 4	1716 9				
						5867 1	37033 3	Y	1510	1520 0	33
						210 4	1661 9				
						4903 1	31666 3	Y	1300	1323 0	10
						455 4	1430 9				

THREE SISTERS 01 - WK01 B WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832

11	72360 X	42065	-0-	-30295	-0-	203 1	38353 3	Y	3190	3190 0	-0-
12	74772 X	38890	-0-	-35882	-0-	3509 9					
01	65565 X	44906	-0-	-20659	-0-	223 1	35682 3	Y	2714	2714 0	-0-
02	51156 X	36651	-0-	-14505	-0-	2985 9					
03	50809 X	35418	-0-	-15391	-0-	243 1	41064 3	Y	3272	3272 0	-0-
04	43470 X	33306	-0-	-10164	-0-	3599 9					
						215 1	33358 3	Y	2798	2798 0	-0-
						3078 9					
						217 1	31934 3	Y	2970	2970 0	-0-
						3267 9					
						328 1	30394 3	Y	2349	2349 0	-0-
						2584 9					

THREE SISTERS 01 - WK01 C WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069

11	96150 X	68705	-0-	-27445	-0-	330 1	62538 3	Y	5306	5306 0	-0-
12	99355 X	64315	-0-	-35040	-0-	5837 9					
01	89466 X	66744	-0-	-22722	-0-	368 1	58889 3	Y	4598	4598 0	-0-
02	76763 X	57337	-0-	-19426	-0-	5058 9					
03	76973 X	57705	-0-	-19268	-0-	359 1	60807 3	Y	5071	5071 0	-0-
04	68700 X	51634	-0-	-17066	-0-	5578 9					
						336 1	52096 3	Y	4459	4459 0	-0-
						4905 9					
						354 1	52145 3	Y	4733	4733 0	-0-
						5206 9					
						506 1	46907 3	Y	3837	3837 0	-0-
						4221 9					

THREE SISTERS 01 - WK01 A WELL #: 01H RRCID -> 293662 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481

11	62250 X	50147	-0-	-12103	-0-	242 1	45822 3	Y	3712	3712 0	-0-
12	63922 X	42183	-0-	-21739	-0-	4083 9					
01	52917 X	42592	-0-	-10325	-0-	242 1	38710 3	Y	2937	2937 0	-0-
02	47966 X	39862	-0-	-8104	-0-	3231 9					
03	51274 X	34765	-0-	-16509	-0-	231 1	39057 3	Y	3004	3004 0	-0-
04	50160 X	26141	-0-	-24019	-0-	3304 9					
						235 1	36496 3	Y	2846	2846 0	-0-
						3131 9					
						214 1	31504 3	Y	2770	2770 0	-0-
						3047 9					
						256 1	23743 3	Y	1947	1947 0	-0-
						2142 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
EASLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294089		COMPL. DATE 08/06/2023		TOTAL DEPTH 12839		PERF.12736 - 20094	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	148290 X	46050	-0-	-102240	-0-	2432	1 41829	3 Y	1572	1587 0	34
12	138725 X	67254	-0-	-71471	-0-	60	4 1729	9 Y	2148	2145 0	37
01	81995 X	63940	-0-	-18055	-0-	3444	1 61331	3 Y	2119	2116 0	40
02	56274 X	56274	-0-	-0-	-0-	116	4 2363	9 Y	1976	1961 0	55
03	56007 X	56007	-0-	-0-	-0-	3640	1 57812	3 Y	2038	2049 0	44
04	46970 X	46970	-0-	-0-	-0-	157	4 2331	9 Y	1764	1795 0	13
						3137	1 50862	3 Y			
						101	4 2174	9 Y			
						7317	1 46186	3 Y			
						262	4 2242	9 Y			
						5963	1 38514	3 Y			
						553	4 1940	9 Y			

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 294157		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13424		PERF.13427 - 18147	
11	75510 X	39873	-0-	-35637	-0-	1309	1 34294	3 Y	3882	3882 0	-0-
12	66774 X	37048	-0-	-29726	-0-	4270	9 1381	1 Y	3725	3725 0	-0-
01	56978 X	28139	-0-	-28839	-0-	4098	9 1032	1 Y	2887	2887 0	-0-
02	39092 X	24730	-0-	-14362	-0-	1032	1 23931	3 Y	2385	2385 0	-0-
03	41788 X	5748	-0-	-36040	-0-	3176	9 966	1 Y	525	525 0	-0-
04	39870 X	33924	-0-	-5946	-0-	2624	9 23	1 Y	4438	4438 0	-0-
						578	9 5147	3 Y			
						287	1 28755	3 Y			
						4882	9				

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 294203		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13426 - 19011	
11	85710 X	50435	-0-	-35275	-0-	748	1 44376	3 Y	4828	4828 0	-0-
12	80569 X	46889	-0-	-33680	-0-	5311	9 761	1 Y	4619	4619 0	-0-
01	72850 X	42006	-0-	-30844	-0-	5081	9 710	1 Y	4077	4077 0	-0-
02	51649 X	36629	-0-	-15020	-0-	4485	9 739	1 Y	3692	3692 0	-0-
03	55211 X	37034	-0-	-18177	-0-	4061	9 765	1 Y	3373	3373 0	-0-
04	50430 X	30229	-0-	-20201	-0-	3710	9 605	1 Y	2870	2870 0	-0-
						3157	9				

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 294309		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13462 - 18579	
11	72300 X	41462	-0-	-30838	-0-	612	1 36300	3 Y	4136	4136 0	-0-
12	64697 X	39168	-0-	-25529	-0-	4550	9 633	1 Y	4005	4005 0	-0-
01	56141 X	33821	-0-	-22320	-0-	4406	9 569	1 Y	3398	3398 0	-0-
02	39614 X	27524	-0-	-12090	-0-	3738	9 555	1 Y	2807	2807 0	-0-
03	42346 X	28864	-0-	-13482	-0-	3088	9 595	1 Y	2683	2683 0	-0-
04	40980 X	33204	-0-	-7776	-0-	2951	9 666	1 Y	3110	3110 0	-0-
						3421	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA-MAY UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID -> 294319		COMPL. DATE 11/17/2018		TOTAL DEPTH 12419		PERF.12319 - 19909	
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
11	4710 X	3300	-0-	-1410	-0-	733 1	1829 3	Y	655	666 0	28
12	4867 X	2954	-0-	-1913	-0-	17 4	721 9	Y	614	612 0	30
01	4805 X	1495	-0-	-3310	-0-	702 1	1570 3	Y	437	442 0	25
02	4495 X	3177	-0-	-1318	-0-	7 4	675 9	Y	1064	1037 0	52
03	4805 X	2628	-0-	-2177	-0-	523 1	473 3	Y	669	688 0	33
04	3300 X	2509	-0-	-791	-0-	18 4	481 9	Y	593	595 0	31
						716 1	1283 3	Y			
						8 4	1170 9	Y			
						540 1	1344 3	Y			
						8 4	736 9	Y			
						625 1	1213 3	Y			
						19 4	652 9	Y			

IVAS SMITH 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294350		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12822		PERF.12754 - 18461	
11	128430 X	62946	-0-	-65484	-0-	3 1	59489 3	Y	3140	3140 0	-0-
12	111972 X	29879	-0-	-82093	-0-	3454 9	26660 3	Y	2926	2926 0	-0-
01	111972 X	29251	-0-	-82721	-0-	26191 3	3060 9	Y	2782	2782 0	-0-
02	82244 X	24829	-0-	-57415	-0-	22389 3	2440 9	Y	2218	2218 0	-0-
03	87916 X	13652	-0-	-74264	-0-	12258 3	1394 9	Y	1267	1267 0	-0-
04	62940 X	20860	-0-	-42080	-0-	18524 3	2336 9	Y	2124	2124 0	-0-

IVAS SMITH 02		WELL #: 04H		RRCID -> 294351		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12710 - 18417	
11	76500 X	26871	-0-	-49629	-0-	1 1	22853 3	Y	3652	3652 0	-0-
12	56110 X	28632	-0-	-27478	-0-	4017 9	25475 3	Y	2870	2870 0	-0-
01	49135 X	28325	-0-	-20810	-0-	25134 3	3191 9	Y	2901	2901 0	-0-
02	31436 X	24073	-0-	-7363	-0-	21569 3	2504 9	Y	2276	2276 0	-0-
03	28644 X	14639	-0-	-14005	-0-	13112 3	1527 9	Y	1388	1388 0	-0-
04	27720 X	19572	-0-	-8148	-0-	17299 3	2273 9	Y	2066	2066 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 294353		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11792		PERF.11834 - 18022	
11	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	726 1	2627 3	Y	497	500 0	25
12	4619 X	3502	-0-	-1117	-0-	103 4	547 9	Y	457	462 0	20
01	4619 X	3876	-0-	-743	-0-	767 1	2137 3	Y	541	530 0	31
02	4321 X	3464	-0-	-857	-0-	95 4	503 9	Y	426	432 0	25
03	4278 X	3723	-0-	-555	-0-	614 1	2522 3	Y	310	322 0	13
04	3990 X	3388	-0-	-602	-0-	145 4	595 9	Y	307	304 0	16
						559 1	2319 3	Y			
						117 4	469 9	Y			
						662 1	2591 3	Y			
						129 4	341 9	Y			
						492 1	2505 3	Y			
						53 4	338 9	Y			

IVAS SMITH 02		WELL #: 06H		RRCID -> 294354		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 12764		PERF.12769 - 18494	
11	92130 X	36775	-0-	-55355	-0-	1 1	30886 3	Y	5353	5353 0	-0-
12	67084 X	42122	-0-	-24962	-0-	5888 9	37246 3	Y	4433	4433 0	-0-
01	62279 X	36479	-0-	-25800	-0-	32273 3	4206 9	Y	3824	3824 0	-0-
02	45675 X	33460	-0-	-12215	-0-	30127 3	3333 9	Y	3030	3030 0	-0-
03	42129 X	32151	-0-	-9978	-0-	28965 3	3186 9	Y	2896	2896 0	-0-
04	40770 X	27349	-0-	-13421	-0-	23876 3	3473 9	Y	3157	3157 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 #: 11H RRCID -> 294355 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3150 X	3129	-0-	-21	-0-	547	1	1766	3	Y	737	735	0		10
						5	4	811	9						
12	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	533	1	1937	3	Y	755	752	0		13
						26	4	831	9						
01	3720 X	3267	-0-	-453	-0-	516	1	1723	3	Y	895	893	0		15
						43	4	985	9						
02	3828 X	2890	-0-	-938	-0-	583	1	2034	3	Y	230	242	0		3
						20	4	253	9						
03	4092 X	3105	-0-	-987	-0-	375	1	2712	3	Y	-0-	3	0		-0-
						18	4								
04	3210 X	3112	-0-	-98	-0-	361	1	2720	3	Y	-0-				-0-
						31	4								
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 294356 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839															
11	3870 X	1467	-0-	-2403	-0-	180	1	796	3	Y	444	441	0		4
						3	4	488	9						
12	3999 X	1022	-0-	-2977	-0-	184	1	704	3	Y	120	123	0		1
						2	4	132	9						
01	1302 X	1167	-0-	-135	-0-	174	1	668	3	Y	284	282	0		3
						13	4	312	9						
02	1421 X	1201	-0-	-220	-0-	164	1	685	3	Y	317	316	0		4
						3	4	349	9						
03	1519 X	1213	-0-	-306	-0-	98	1	785	3	Y	298	299	0		3
						2	4	328	9						
04	1470 X	516	-0-	-954	-0-	35	1	348	3	Y	118	119	0		2
						3	4	130	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026															
11	4560 X	4441	-0-	-119	-0-	973	1	2681	3	Y	589	586	0		30
						139	4	648	9						
12	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	1126	1	4043	3	Y	617	620	0		27
						139	4	679	9						
01	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	735	1	3287	3	Y	620	611	0		36
						174	4	682	9						
02	4031 X	3861	-0-	-170	-0-	591	1	2472	3	Y	613	613	0		36
						124	4	674	9						
03	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	898	1	3517	3	Y	854	854	0		36
						175	4	939	9						
04	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	601	1	3056	3	Y	624	627	0		33
						65	4	686	9						
LUNA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158															
11	2730 X	1993	-0-	-737	-0-	744	1	951	3	Y	256	261	0		11
						16	4	282	9						
12	2511 X	2152	-0-	-359	-0-	733	1	996	3	Y	379	372	0		18
						6	4	417	9						
01	2511 X	1012	-0-	-1499	-0-	387	1	444	3	Y	152	161	0		9
						14	4	167	9						
02	14B2 EXT	2955	-0-	2955	2955	974	1	1577	3	Y	357	349	0		17
						11	4	393	9						
03	14B2 EXT	3090	-0-	3090	6045	757	1	1885	3	Y	397	394	0		20
						11	4	437	9						
04	14B2 EXT	3250	-0-	3250	9295	750	1	1454	3	Y	930	902	0		48
						23	4	1023	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #:	16H	RRCID ->	294359	COMPL. DATE	06/12/2023	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	12422	-	19359
11		13020 X	11824	-0-	-1196	-0-	999 1	9006 3	Y	1627	1627	0	46
							29 4	1790 9					
12		13454 X	11655	-0-	-1799	-0-	1007 1	8972 3	Y	1503	1517	0	32
							23 4	1653 9					
01		13454 X	11159	-0-	-2295	-0-	914 1	8535 3	Y	1525	1511	0	46
							32 4	1678 9					
02		14B2 EXT	10522	-0-	10522	10522	902 1	8192 3	Y	1283	1289	0	40
							17 4	1411 9					
03		14B2 EXT	11246	-0-	11246	21768	1954 1	7695 3	Y	1416	1418	0	38
							39 4	1558 9					
04		14B2 EXT	8943	-0-	8943	30711	1661 1	5981 3	Y	1106	1112	0	32
							84 4	1217 9					

		WELL #:	8H	RRCID ->	294360	COMPL. DATE	08/20/2020	TOTAL DEPTH	11734	PERF.	11719	-	19100
11		13380 X	4278	-0-	-9102	-0-	559 1	2140 3	Y	1431	1435	0	19
							5 4	1574 9					
12		11129 X	3669	-0-	-7460	-0-	518 1	1650 3	Y	1342	1338	0	23
							25 4	1476 9					
01		11997 X	2169	-0-	-9828	-0-	350 1	1051 3	Y	672	684	0	11
							29 4	739 9					
02		9338 X	2447	-0-	-6891	-0-	452 1	801 3	Y	1071	1068	0	14
							16 4	1178 9					
03		9982 X	3228	-0-	-6754	-0-	196 1	1419 3	Y	1458	1459	0	13
							9 4	1604 9					
04		4290 X	1447	-0-	-2843	-0-	93 1	704 3	Y	584	590	0	7
							8 4	642 9					

		WELL #:	504H	RRCID ->	294362	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	12530	-	19286
11		3000 X	1542	-0-	-1458	-0-	501 1	894 3	Y	130	135	0	2
							4 4	143 9					
12		3100 X	3090	-0-	-10	-0-	558 1	2401 3	Y	94	94	0	2
							28 4	103 9					
01		5797 X	3170	-0-	-2627	-0-	536 1	2071 3	Y	471	465	0	8
							45 4	518 9					
02		5423 X	2697	-0-	-2726	-0-	551 1	1896 3	Y	210	215	0	3
							19 4	231 9					
03		5797 X	2743	-0-	-3054	-0-	252 1	1821 3	Y	598	596	0	5
							12 4	658 9					
04		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	368 1	2773 3	Y	411	411	0	5
							32 4	452 9					

		WELL #:	5H	RRCID ->	294370	COMPL. DATE	05/04/2016	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	12304	-	19043
11		3990 X	3595	-0-	-395	-0-	732 1	2146 3	Y	557	557	0	28
							104 4	613 9					
12		3968 X	3683	-0-	-285	-0-	747 1	2279 3	Y	513	519	0	22
							93 4	564 9					
01		3968 X	1246	-0-	-2722	-0-	214 1	960 3	Y	20	41	0	1
							50 4	22 9					
02		3712 X	36	-0-	-3676	-0-	3 3	33 9	Y	30	29	0	2
							14 1	53 3	Y	39	39	0	2
03		3720 X	113	-0-	-3607	-0-	3 4	43 9					
							47 4	551 9					
04		3600 X	3235	-0-	-365	-0-	433 1	2204 3	Y	501	477	0	26
							47 4	551 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294371 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286														
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
11		10290 X	3745	-0-	-6545	-0-	665	1	2274	3	Y	727	723 0	10
							6	4	800	9				
12		8184 X	2878	-0-	-5306	-0-	596	1	1985	3	Y	244	250 0	4
							29	4	268	9				
01		18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	1102	1	16078	3	Y	1071	1057 0	18
							95	4	1178	9				
02		7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	839	1	6446	3	Y	438	450 0	6
							31	4	482	9				
03		11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	920	1	6649	3	Y	3557	3532 0	31
							44	4	3913	9				
04		16915 X	16915	-0-	-0-	-0-	1323	1	9972	3	Y	5005	4974 0	62
							114	4	5506	9				
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294372 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784														
11		12570 X	3348	-0-	-9222	-0-	704	1	2077	3	Y	510	505 0	7
							6	4	561	9				
12		12989 X	4426	-0-	-8563	-0-	734	1	2935	3	Y	655	651 0	11
							36	4	721	9				
01		10106 X	3203	-0-	-6903	-0-	680	1	1965	3	Y	455	458 0	8
							57	4	501	9				
02		9461 X	9461	-0-	-0-	-0-	948	1	7424	3	Y	958	954 0	12
							35	4	1054	9				
03		7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	678	1	4896	3	Y	1852	1848 0	16
							33	4	2037	9				
04		17015 X	17015	-0-	-0-	-0-	1433	1	10803	3	Y	4232	4196 0	52
							124	4	4655	9				
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294382 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12557 - 18521														
11		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	781	1	3039	3	Y	897	884 0	25
							20	4	987	9				
12		4247 X	4121	-0-	-126	-0-	865	1	2315	3	Y	839	846 0	18
							18	4	923	9				
01		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	825	1	3757	3	Y	911	902 0	27
							26	4	1002	9				
02		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	913	1	3819	3	Y	686	691 0	22
							15	4	755	9				
03		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	989	1	3897	3	Y	743	745 0	20
							20	4	817	9				
04		5190 X	1782	-0-	-3408	-0-	325	1	1169	3	Y	247	260 0	7
							16	4	272	9				
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294383 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12393 - 17542														
11		9930 X	4745	-0-	-5185	-0-	701	1	2474	3	Y	1411	1415 0	40
							18	4	1552	9				
12		10261 X	3939	-0-	-6322	-0-	722	1	2369	3	Y	757	781 0	16
							15	4	833	9				
01		5146 X	2602	-0-	-2544	-0-	500	1	1446	3	Y	583	581 0	18
							15	4	641	9				
02		4814 X	4062	-0-	-752	-0-	681	1	2470	3	Y	818	810 0	26
							11	4	900	9				
03		5146 X	4538	-0-	-608	-0-	598	1	2355	3	Y	1430	1418 0	38
							12	4	1573	9				
04		4740 X	746	-0-	-3994	-0-	129	1	465	3	Y	132	166 0	4
							7	4	145	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 294384 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 12064 PERF.12334 - 17614															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6060 X	5248	-0-	-812	-0-	802	1	2934	3	Y	1355	1331	0		38
						21	4	1491	9						
12	6262 X	4318	-0-	-1944	-0-	798	1	2901	3	Y	547	573	0		12
						17	4	602	9						
01	5456 X	3069	-0-	-2387	-0-	554	1	2104	3	Y	358	359	0		11
						17	4	394	9						
02	5104 X	1528	-0-	-3576	-0-	608	1	447	3	Y	422	420	0		13
						9	4	464	9						
03	5425 X	5405	-0-	-20	-0-	963	1	3793	3	Y	573	571	0		15
						19	4	630	9						
04	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	1026	1	3693	3	Y	1794	1756	0		53
						52	4	1973	9						
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 294387 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12365 - 15849															
11	5220 X	3263	-0-	-1957	-0-	540	1	2285	3	Y	386	402	0		16
						13	4	425	9						
12	5394 X	4634	-0-	-760	-0-	827	1	3055	3	Y	675	658	0		33
						9	4	743	9						
01	5394 X	3102	-0-	-2292	-0-	749	1	1916	3	Y	373	385	0		21
						27	4	410	9						
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	860	1	1551	3	Y	329	334	0		16
						10	4	362	9						
03	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	903	1	2248	3	Y	834	809	0		41
						13	4	917	9						
04	510 X	137	-0-	-373	-0-	7	1	13	3	Y	106	142	0		5
						117	9								
MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 294388 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117															
11	13140 X	10336	-0-	-2804	-0-	911	1	7565	3	Y	1666	1693	0		71
						27	4	1833	9						
12	12896 X	8605	-0-	-4291	-0-	834	1	6144	3	Y	1468	1468	0		71
						12	4	1615	9						
01	13113 X	10726	-0-	-2387	-0-	947	1	8241	3	Y	1364	1357	0		78
						38	4	1500	9						
02	12267 X	12106	-0-	-161	-0-	1296	1	8815	3	Y	1796	1787	0		87
						19	4	1976	9						
03	13113 X	12612	-0-	-501	-0-	3006	1	7484	3	Y	1889	1883	0		93
						44	4	2078	9						
04	12532 X	12532	-0-	-0-	-0-	3571	1	6926	3	Y	1753	1756	0		90
						107	4	1928	9						
MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 294410 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725															
11	13380 X	7793	-0-	-5587	-0-	790	1	5708	3	Y	1157	1173	0		49
						22	4	1273	9						
12	13826 X	7875	-0-	-5951	-0-	793	1	5750	3	Y	1201	1192	0		58
						11	4	1321	9						
01	13826 X	7238	-0-	-6588	-0-	659	1	5417	3	Y	1033	1032	0		59
						26	4	1136	9						
02	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	877	1	6372	3	Y	1338	1332	0		65
						13	4	1472	9						
03	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	2156	1	5369	3	Y	1102	1113	0		54
						32	4	1212	9						
04	13498 X	13498	-0-	-0-	-0-	3841	1	7449	3	Y	1903	1859	0		98
						115	4	2093	9						

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 #: 4H RRCID -> 294411 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	3090 X	320	-0-	-2770	-0-	270	1	2	4	Y	44	44	0	1
						48	9							
12	3193 X	393	-0-	-2800	-0-	262	1	13	4	Y	107	106	0	2
						118	9							
01	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	236	1	977	3	Y	121	121	0	2
						20	4	133	9					
02	319 X	20	-0-	-299	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	2	0	-0-
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	471	1	3402	3	Y	822	815	0	7
						23	4	904	9					
04	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	539	1	4063	3	Y	909	905	0	11
						46	4	1000	9					

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 294412 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561

11	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	882	1	4053	3	Y	790	783	0	11
						9	4	869	9					
12	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	759	1	3514	3	Y	582	583	0	10
						37	4	640	9					
01	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	514	1	1867	3	Y	742	739	0	13
						43	4	816	9					
02	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	671	1	4528	3	Y	1316	1312	0	17
						24	4	1448	9					
03	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	832	1	6009	3	Y	1900	1900	0	17
						40	4	2090	9					
04	5820 X	5173	-0-	-647	-0-	453	1	3412	3	Y	1154	1157	0	14
						39	4	1269	9					

IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435

11	94620 X	37141	-0-	-57479	-0-	1	1	31770	3	Y	4882	4882	0	-0-
						5370	9							
12	73718 X	41197	-0-	-32521	-0-	36731	3	4466	9	Y	4060	4060	0	-0-
01	66061 X	38330	-0-	-27731	-0-	34077	3	4253	9	Y	3866	3866	0	-0-
02	44544 X	33150	-0-	-11394	-0-	29762	3	3388	9	Y	3080	3080	0	-0-
03	41199 X	30182	-0-	-11017	-0-	27370	3	2812	9	Y	2556	2556	0	-0-
04	39870 X	25269	-0-	-14601	-0-	22229	3	3040	9	Y	2764	2764	0	-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541

11	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	807	1	3805	3	Y	962	958	0	13
						8	4	1058	9					
12	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	605	1	2398	3	Y	713	714	0	12
						30	4	784	9					
01	6417 X	1624	-0-	-4793	-0-	356	1	842	3	Y	360	366	0	6
						30	4	396	9					
02	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	508	1	3713	3	Y	2222	2200	0	28
						18	4	2444	9					
03	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	821	1	5931	3	Y	1389	1405	0	12
						39	4	1528	9					
04	5670 X	4706	-0-	-964	-0-	397	1	2993	3	Y	1165	1163	0	14
						34	4	1282	9					

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 #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
				STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
11	7380 X	6137	-0-	-1243	-0-	859 1	4200 3	1069 9	Y	972	973 0		13
12	7626 X	6311	-0-	-1315	-0-	839 1	4287 3	1143 9	Y	1039	1035 0		17
01	8091 X	3976	-0-	-4115	-0-	527 1	2304 3	1101 9	Y	1001	1001 0		17
02	7569 X	1907	-0-	-5662	-0-	211 1	843 3	846 9	Y	769	776 0		10
03	8091 X	336	-0-	-7755	-0-	5 1	34 3		Y	270	278 0		2
04	6150 X	57	-0-	-6093	-0-	297 9	6 3	50 9	Y	45	46 0		1
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139													
11	9497 X	9497	-0-	-0-	-0-	966 1	6753 3	1767 9	Y	1606	1603 0		22
12	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	947 1	7395 3	1737 9	Y	1579	1574 0		27
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	445 1	3065 3	700 9	Y	636	652 0		11
02	12016 X	12016	-0-	-0-	-0-	888 1	7497 3	3598 9	Y	3271	3240 0		42
03	19069 X	19069	-0-	-0-	-0-	1779 1	12857 3	4347 9	Y	3952	3959 0		35
04	14620 X	14620	-0-	-0-	-0-	1254 1	9452 3	3806 9	Y	3460	3452 0		43
MORGAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294512 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12466 - 19091													
11	7980 X	340	-0-	-7640	-0-	306 1	1 3	26 9	Y	24	31 0		1
12	8246 X	6743	-0-	-1503	-0-	912 1	5128 3	683 9	Y	621	609 0		13
01	8246 X	5068	-0-	-3178	-0-	681 1	3804 3	561 9	Y	510	508 0		15
02	14B2 EXT	4987	-0-	4987	4987	691 1	3721 3	563 9	Y	512	511 0		16
03	14B2 EXT	7146	-0-	7146	12133	1030 1	4058 3	2038 9	Y	1853	1820 0		49
04	14B2 EXT	4479	-0-	4479	16612	856 1	3081 3	499 9	Y	454	490 0		13
MORGAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294513 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11965 PERF.12408 - 19138													
11	8460 X	5830	-0-	-2630	-0-	713 1	4410 3	688 9	Y	625	629 0		18
12	8742 X	5602	-0-	-3140	-0-	740 1	4110 3	736 9	Y	669	673 0		14
01	8587 X	6062	-0-	-2525	-0-	746 1	4462 3	829 9	Y	754	745 0		23
02	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	718 1	4348 3	900 9	Y	818	815 0		26
03	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	1060 1	4177 3	837 9	Y	761	767 0		20
04	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	940 1	3382 3	422 9	Y	384	393 0		11

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 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	
11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	618 1 13 4	4081 3 778 9	Y	707	705 0	6
12	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	625 1 8 4	3971 3 526 9	Y	478	480 0	4
01	5456 X	3992	-0-	-1464	-0-	590 1 45 4	2930 3 427 9	Y	388	387 0	5
02	14B2 EXT	296	-0-	296	296	127 1 167 9	2 4	Y	152	155 0	2
03	14B2 EXT	22	-0-	22	318	2 3	20 9	Y	18	20 0	-0-
04	14B2 EXT	15	-0-	15	333	1 3	14 9	Y	13	13 0	-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 294527		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11739 PERF.11719 - 17955			
11	4260 X	3884	-0-	-376	-0-	988 1 141 4	1963 3 792 9	Y	720	721 0	36
12	4402 X	3840	-0-	-562	-0-	1004 1 124 4	2010 3 702 9	Y	638	646 0	28
01	4402 X	3540	-0-	-862	-0-	733 1 173 4	1932 3 702 9	Y	638	629 0	37
02	3625 X	3077	-0-	-548	-0-	638 1 134 4	1747 3 558 9	Y	507	514 0	30
03	3875 X	3341	-0-	-534	-0-	530 1 104 4	2076 3 631 9	Y	574	580 0	24
04	3750 X	3236	-0-	-514	-0-	428 1 46 4	2176 3 586 9	Y	533	529 0	28

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 294553		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886			
11	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	953 1 136 4	2370 3 931 9	Y	846	844 0	43
12	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	1029 1 127 4	3057 3 861 9	Y	783	792 0	34
01	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	814 1 192 4	3134 3 873 9	Y	794	782 0	46
02	4292 X	2130	-0-	-2162	-0-	641 1 134 4	786 3 569 9	Y	517	532 0	31
03	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	859 1 168 4	3365 3 773 9	Y	703	704 0	30
04	4920 X	3563	-0-	-1357	-0-	480 1 52 4	2442 3 589 9	Y	535	537 0	28

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 294558		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846			
11	67620 X	50562	-0-	-17058	-0-	755 1 5113 9	44694 3	Y	4648	4648 0	-0-
12	69874 X	48082	-0-	-21792	-0-	785 1 4976 9	42321 3	Y	4524	4524 0	-0-
01	69874 X	44238	-0-	-25636	-0-	752 1 4461 9	39025 3	Y	4055	4055 0	-0-
02	49474 X	39140	-0-	-10334	-0-	792 1 4241 9	34107 3	Y	3855	3855 0	-0-
03	52886 X	39411	-0-	-13475	-0-	819 1 3736 9	34856 3	Y	3396	3396 0	-0-
04	50610 X	30304	-0-	-20306	-0-	613 1 2897 9	26794 3	Y	2634	2634 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		140430 X	75795	-0-	-64635	-0-	67228 3	8567 9	Y	7788	7788 0		-0-
12		134571 X	69206	-0-	-65365	-0-	61354 3	7852 9	Y	7138	7138 0		-0-
01		115475 X	60577	-0-	-54898	-0-	54053 3	6524 9	Y	5931	5931 0		-0-
02		77575 X	51487	-0-	-26088	-0-	45376 3	6111 9	Y	5555	5555 0		-0-
03		82925 X	52416	-0-	-30509	-0-	46837 3	5579 9	Y	5072	5072 0		-0-
04		75870 X	46172	-0-	-29698	-0-	40979 3	5193 9	Y	4721	4721 0		-0-

DAVIS 01		WELL #:		13H	RRCID ->	294569	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13160	- 16747	
11		22980 X	16774	-0-	-6206	-0-	285 1	14046 3	Y	2221	2221 0		-0-
							2443 9						
12		21018 X	14844	-0-	-6174	-0-	262 1	12464 3	Y	1925	1925 0		-0-
							2118 9						
01		19065 X	14164	-0-	-4901	-0-	288 1	11607 3	Y	2063	2063 0		-0-
							2269 9						
02		16008 X	10774	-0-	-5234	-0-	263 1	9020 3	Y	1355	1355 0		-0-
							1491 9						
03		17329 X	14581	-0-	-2748	-0-	393 1	12406 3	Y	1620	1620 0		-0-
							1782 9						
04		16800 X	11250	-0-	-5550	-0-	850 1	9281 3	Y	1017	1017 0		-0-
							1119 9						

DULLYE 01		WELL #:		05H	RRCID ->	294579	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	13418	PERF.13441	- 17867	
11		81510 X	41791	-0-	-39719	-0-	1368 1	35784 3	Y	4217	4217 0		-0-
							4639 9						
12		71765 X	39643	-0-	-32122	-0-	1474 1	33710 3	Y	4054	4054 0		-0-
							4459 9						
01		60822 X	30766	-0-	-30056	-0-	1128 1	26161 3	Y	3161	3161 0		-0-
							3477 9						
02		40600 X	28240	-0-	-12360	-0-	1086 1	23769 3	Y	3077	3077 0		-0-
							3385 9						
03		43400 X	7167	-0-	-36233	-0-	29 1	6345 3	Y	721	721 0		-0-
							793 9						
04		41820 X	32	-0-	-41788	-0-	2 3	30 9	Y	27	27 0		-0-

RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 AC		WELL #:		01H	RRCID ->	294599	COMPL. DATE	01/08/2023	TOTAL DEPTH	13219	PERF.13246	- 17452	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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	
11		172050 X	96492	-0-	-75558	-0-	88778 3	7714 9	Y	7013	7013 0		-0-
12		166470 X	89238	-0-	-77232	-0-	82089 3	7149 9	Y	6499	6499 0		-0-
01		141825 X	71924	-0-	-69901	-0-	66138 3	5786 9	Y	5260	5260 0		-0-
02		98223 X	82118	-0-	-16105	-0-	75930 3	6188 9	Y	5625	5625 0		-0-
03		104997 X	78810	-0-	-26187	-0-	73339 3	5471 9	Y	4974	4974 0		-0-
04		96600 X	65904	-0-	-30696	-0-	61187 3	4717 9	Y	4288	4288 0		-0-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
11	166200	X	89111	-0-	-77089	-0-	78606	3	10505	9	Y	9550	9550	0	-0-
12	153574	X	80271	-0-	-73303	-0-	70703	3	9568	9	Y	8698	8698	0	-0-
01	130014	X	59935	-0-	-70079	-0-	52860	3	7075	9	Y	6432	6432	0	-0-
02	91089	X	62174	-0-	-28915	-0-	54805	3	7369	9	Y	6699	6699	0	-0-
03	97371	X	60599	-0-	-36772	-0-	54129	3	6470	9	Y	5882	5882	0	-0-
04	89190	X	52496	-0-	-36694	-0-	46523	3	5973	9	Y	5430	5430	0	-0-

JANSSEN - OETKEN 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 294654		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13628 - 20541					
11	167700	X	75325	-0-	-92375	-0-	69873	3	5452	9	Y	4956	4956	0	-0-
12	154380	X	67021	-0-	-87359	-0-	62094	3	4927	9	Y	4479	4479	0	-0-
01	117304	X	56639	-0-	-60665	-0-	52758	3	3881	9	Y	3528	3528	0	-0-
02	82389	X	46049	-0-	-36340	-0-	42540	3	3509	9	Y	3190	3190	0	-0-
03	88071	X	44926	-0-	-43145	-0-	41730	3	3196	9	Y	2905	2905	0	-0-
04	75390	X	37670	-0-	-37720	-0-	34727	3	2943	9	Y	2675	2675	0	-0-

RIDLEY FARMS 01		WELL #: 11H		RRCID -> 294658		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13149 - 18305					
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-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					
11	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	1136	1	8996	3	Y	1606	1615	0	22
							14	4	1767	9					
12	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	333	1	3640	3	Y	513	526	0	9
							17	4	564	9					
01	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	784	1	7887	3	Y	1943	1919	0	33
							67	4	2137	9					
02	13050	X	10713	-0-	-2337	-0-	851	1	7953	3	Y	1706	1717	0	22
							32	4	1877	9					
03	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	1772	1	12805	3	Y	2991	2987	0	26
							85	4	3290	9					
04	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	1162	1	8760	3	Y	1807	1811	0	22
							100	4	1988	9					

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 10H		RRCID -> 294677		COMPL. DATE 12/03/2017		TOTAL DEPTH 11702		PERF.12071 - 20463					
11	14490	X	7297	-0-	-7193	-0-	801	1	4809	3	Y	1525	1523	0	20
							9	4	1678	9					
12	14973	X	6708	-0-	-8265	-0-	743	1	4419	3	Y	1372	1369	0	23
							37	4	1509	9					
01	9951	X	3167	-0-	-6784	-0-	413	1	1883	3	Y	760	770	0	13
							35	4	836	9					
02	9164	X	5514	-0-	-3650	-0-	578	1	3642	3	Y	1157	1155	0	15
							21	4	1273	9					
03	8711	X	5687	-0-	-3024	-0-	556	1	4019	3	Y	986	992	0	9
							27	4	1085	9					
04	7290	X	973	-0-	-6317	-0-	101	1	763	3	Y	91	99	0	1
							9	4	100	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
KOWALIK 228-1R		WELL #: 11H		RRCID -> 294679		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565						
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
11	14550 X	12806	-0-	-1744	-0-	1118	1	9625	3	Y	1863	1860	0			25
						14	4	2049	9							
12	15035 X	5505	-0-	-9530	-0-	765	1	3594	3	Y	1007	1015	0			17
						38	4	1108	9							
01	15671 X	15671	-0-	-0-	-0-	1201	1	11035	3	Y	3030	2995	0			52
						102	4	3333	9							
02	13862 X	12434	-0-	-1428	-0-	1045	1	8665	3	Y	2442	2463	0			31
						38	4	2686	9							
03	14818 X	1032	-0-	-13786	-0-	24	1	174	3	Y	757	781	0			7
						1	4	833	9							
04	14340 X	551	-0-	-13789	-0-	6	1	47	3	Y	452	453	0			6
						1	4	497	9							
KOWALIK 228-1R		WELL #: 12H		RRCID -> 294680		COMPL. DATE 10/22/2018				TOTAL DEPTH 11740 PERF.12221 - 21065						
11	5790 X	2825	-0-	-2965	-0-	653	1	1353	3	Y	740	736	0			10
						5	4	814	9							
12	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	631	1	1880	3	Y	875	870	0			15
						31	4	963	9							
01	4557 X	1506	-0-	-3051	-0-	350	1	216	3	Y	828	829	0			14
						29	4	911	9							
02	2726 X	738	-0-	-1988	-0-	316	1	194	3	Y	197	208	0			3
						11	4	217	9							
03	3503 X	1576	-0-	-1927	-0-	155	1	1122	3	Y	265	266	0			2
						7	4	292	9							
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
KOWALIK 228-1R		WELL #: 4H		RRCID -> 294681		COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 12091 PERF.12032 - 16233						
11	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	732	1	804	3	Y	341	346	0			7
						11	4	375	9							
12	560 X	560	-0-	-0-	-0-	343	1	10	4	Y	188	192	0			3
						207	9									
01	975 X	975	-0-	-0-	-0-	323	1	365	3	Y	251	249	0			5
						11	4	276	9							
02	2088 X	502	-0-	-1586	-0-	389	1	10	4	Y	94	96	0			3
						103	9									
03	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
FRANK MALEK 02		WELL #: 02H		RRCID -> 294696		COMPL. DATE 04/23/2023				TOTAL DEPTH 13044 PERF.13003 - 19430						
11	218340 X	117668	-0-	-100672	-0-	111911	3	5757	9	Y	5234	5234	0			-0-
12	195889 X	104991	-0-	-90898	-0-	99297	3	5694	9	Y	5176	5176	0			-0-
01	159247 X	91468	-0-	-67779	-0-	86941	3	4527	9	Y	4115	4115	0			-0-
02	131892 X	78286	-0-	-53606	-0-	74634	3	3652	9	Y	3320	3320	0			-0-
03	140988 X	74439	-0-	-66549	-0-	70912	3	3527	9	Y	3206	3206	0			-0-
04	117660 X	62864	-0-	-54796	-0-	59327	3	3537	9	Y	3215	3215	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	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
11	420 X	174	-0-	-246	-0-	172 1	1 4	Y	1	1 0	-0-
						1 9					
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	148 1	293 3	Y	5	5 0	-0-
						7 4	6 9				
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	362 1	30 4	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
02	290 X	74	-0-	-216	-0-	72 1	2 4	Y	-0-		-0-
03	954 X	954	-0-	-0-	-0-	108 1	782 3	Y	54	54 0	-0-
						5 4	59 9				
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	354 1	2671 3	Y	757	748 0	9
						31 4	833 9				

FRANK MALEK 02		WELL #: 04H		RRCID -> 294801		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13085		PERF.12911 - 19355	
11	184380 X	91883	-0-	-92497	-0-	87963 3	3920 9	Y	3564	3564 0	-0-
12	158937 X	83601	-0-	-75336	-0-	79678 3	3923 9	Y	3566	3566 0	-0-
01	136555 X	76616	-0-	-59939	-0-	73361 3	3255 9	Y	2959	2959 0	-0-
02	93960 X	67333	-0-	-26627	-0-	64746 3	2587 9	Y	2352	2352 0	-0-
03	100440 X	64821	-0-	-35619	-0-	62578 3	2243 9	Y	2039	2039 0	-0-
04	91890 X	56135	-0-	-35755	-0-	53976 3	2159 9	Y	1963	1963 0	-0-

JANSSEN - OETKEN 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 294829		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13684		PERF.13735 - 20669	
11	151980 X	81382	-0-	-70598	-0-	75589 3	5793 9	Y	5266	5266 0	-0-
12	137082 X	69116	-0-	-67966	-0-	63537 3	5579 9	Y	5072	5072 0	-0-
01	137082 X	61182	-0-	-75900	-0-	55881 3	5301 9	Y	4819	4819 0	-0-
02	92916 X	47550	-0-	-45366	-0-	43971 3	3579 9	Y	3254	3254 0	-0-
03	98239 X	23873	-0-	-74366	-0-	22131 3	1742 9	Y	1584	1584 0	-0-
04	81450 X	3247	-0-	-78203	-0-	2579 3	668 9	Y	607	607 0	-0-

MANGIONE 01		WELL #: 16H		RRCID -> 294838		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13018		PERF.12848 - 17073	
11	90570 X	36930	-0-	-53640	-0-	28577 3	8353 9	Y	7594	7594 0	-0-
12	93589 X	33010	-0-	-60579	-0-	25485 3	7525 9	Y	6841	6841 0	-0-
01	85095 X	26617	-0-	-58478	-0-	20392 3	6225 9	Y	5659	5659 0	-0-
02	37700 X	23855	-0-	-13845	-0-	1 1	18130 3	Y	5204	5204 0	-0-
						5724 9					
03	40300 X	24020	-0-	-16280	-0-	2 1	19454 3	Y	4149	4149 0	-0-
						4564 9					
04	36930 X	19491	-0-	-17439	-0-	23 1	15916 3	Y	3229	3229 0	-0-
						3552 9					

FRANK MALEK 02		WELL #: 05H		RRCID -> 294943		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13109		PERF.12826 - 19269	
11	202620 X	114641	-0-	-87979	-0-	110353 3	4288 9	Y	3898	3898 0	-0-
12	189999 X	106283	-0-	-83716	-0-	101637 3	4646 9	Y	4224	4224 0	-0-
01	149265 X	98084	-0-	-51181	-0-	94027 3	4057 9	Y	3688	3688 0	-0-
02	119335 X	81417	-0-	-37918	-0-	78815 3	2602 9	Y	2365	2365 0	-0-
03	127565 X	78868	-0-	-48697	-0-	76466 3	2402 9	Y	2184	2184 0	-0-
04	114630 X	68078	-0-	-46552	-0-	66015 3	2063 9	Y	1875	1875 0	-0-

FRANK MALEK 02		WELL #: 03H		RRCID -> 294984		COMPL. DATE 04/23/2023		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12893 - 19328	
11	242370 X	122227	-0-	-120143	-0-	115859 3	6368 9	Y	5789	5789 0	-0-
12	206615 X	108232	-0-	-98383	-0-	102002 3	6230 9	Y	5664	5664 0	-0-
01	177878 X	93452	-0-	-84426	-0-	88567 3	4885 9	Y	4441	4441 0	-0-
02	130094 X	80230	-0-	-49864	-0-	76156 3	4074 9	Y	3704	3704 0	-0-
03	139066 X	76099	-0-	-62967	-0-	72088 3	4011 9	Y	3646	3646 0	-0-
04	122220 X	65155	-0-	-57065	-0-	61246 3	3909 9	Y	3554	3554 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																
RANCHO GRANDE TRUST-KOWALIK SA WELL #: 1H RRCID -> 295047 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12162 - 20555																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		64693 X	64693	-0-	-0-	-0-	2870	1	48620	3	Y	11956	11947	0		161
							51	4	13152	9						
12		59634 X	59634	-0-	-0-	-0-	2644	1	45647	3	Y	10189	10179	0		171
							135	4	11208	9						
01		58776 X	38311	-0-	-20465	-0-	1813	1	29793	3	Y	5953	6022	0		102
							157	4	6548	9						
02		33817 X	33817	-0-	-0-	-0-	1548	1	24656	3	Y	6865	6879	0		88
							61	4	7552	9						
03		45621 X	45621	-0-	-0-	-0-	4652	1	33619	3	Y	6478	6509	0		57
							224	4	7126	9						
04		33219 X	33219	-0-	-0-	-0-	3229	1	24335	3	Y	4888	4885	0		60
							278	4	5377	9						
MANGIONE 01 WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042																
11		73170 X	46781	-0-	-26389	-0-	34754	3	12027	9	Y	10934	10934	0		-0-
							29622	3	10545	9	Y	9586	9586	0		-0-
12		75609 X	40167	-0-	-35442	-0-	25199	3	8969	9	Y	8154	8154	0		-0-
							1	1	21045	3	Y	6978	6978	0		-0-
01		75609 X	34168	-0-	-41441	-0-	7676	9								
							2	1	20883	3	Y	5925	5925	0		-0-
02		41209 X	28722	-0-	-12487	-0-	6518	9								
							35	1	34821	3	Y	5408	5408	0		-0-
03		44051 X	27403	-0-	-16648	-0-	5949	9								
04		42630 X	40805	-0-	-1825	-0-										
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177																
11		52830 X	52511	-0-	-319	-0-	2312	1	38341	3	Y	10744	10741	0		144
							40	4	11818	9						
12		54591 X	47172	-0-	-7419	-0-	2026	1	35458	3	Y	8713	8710	0		147
							104	4	9584	9						
01		54591 X	38657	-0-	-15934	-0-	1792	1	29514	3	Y	6542	6577	0		112
							155	4	7196	9						
02		30474 X	30474	-0-	-0-	-0-	1451	1	22939	3	Y	5479	5521	0		70
							57	4	6027	9						
03		29561 X	29561	-0-	-0-	-0-	2920	1	21103	3	Y	4906	4933	0		43
							141	4	5397	9						
04		22053 X	22053	-0-	-0-	-0-	2132	1	16071	3	Y	3333	3335	0		41
							184	4	3666	9						
HERREJON 01 WELL #: 05H RRCID -> 295342 COMPL. DATE 07/17/2022 TOTAL DEPTH 6485 PERF. N/A																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
HERREJON 01 WELL #: 08H RRCID -> 295397 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A																
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
											N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #: 12H		RRCID -> 295438		COMPL. DATE 02/13/2021			TOTAL DEPTH 11565 PERF.11602 - 17533			
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	
11	10726 X	10726	-0-	-0-	-0-	1253 1	7347 3	Y	1770	1731 0	89	
						179 4	1947 9					
12	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	1167 1	6678 3	Y	1369	1399 0	59	
						145 4	1506 9					
01	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	858 1	5085 3	Y	1231	1219 0	71	
						203 4	1354 9					
02	10382 X	8120	-0-	-2262	-0-	814 1	5733 3	Y	1275	1270 0	76	
						170 4	1403 9					
03	11098 X	8176	-0-	-2922	-0-	1355 1	5303 3	Y	1140	1167 0	49	
						264 4	1254 9					
04	10740 X	10118	-0-	-622	-0-	1357 1	6904 3	Y	1555	1522 0	82	
						146 4	1711 9					

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 295498		COMPL. DATE 08/22/2023			TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075			
11	203370 X	156458	-0-	-46912	-0-	707 1	133726 3	Y	20023	20023 0	-0-	
						22025 9						
12	210149 X	132523	-0-	-77626	-0-	719 1	114926 3	Y	15344	15344 0	-0-	
						16878 9						
01	210149 X	112615	-0-	-97534	-0-	582 1	98524 3	Y	12281	12281 0	-0-	
						13509 9						
02	196591 X	62158	-0-	-134433	-0-	355 1	55180 3	Y	6021	6021 0	-0-	
						6623 9						
03	192851 X	81071	-0-	-111780	-0-	482 1	70919 3	Y	8791	8791 0	-0-	
						9670 9						
04	156450 X	59301	-0-	-97149	-0-	561 1	52001 3	Y	6126	6126 0	-0-	
						6739 9						

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 295512		COMPL. DATE 08/22/2023			TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090			
11	454096 X	124261	-0-	-329835	-0-	576 1	108999 3	Y	13351	13351 0	-0-	
						14686 9						
12	149172 X	109332	-0-	-39840	-0-	605 1	96695 3	Y	10938	10938 0	-0-	
						12032 9						
01	149172 X	96388	-0-	-52784	-0-	511 1	86468 3	Y	8554	8554 0	-0-	
						9409 9						
02	139548 X	78098	-0-	-61450	-0-	457 1	70951 3	Y	6082	6082 0	-0-	
						6690 9						
03	148366 X	71265	-0-	-77101	-0-	438 1	64555 3	Y	5702	5702 0	-0-	
						6272 9						
04	124260 X	52221	-0-	-72039	-0-	513 1	47561 3	Y	3770	3770 0	-0-	
						4147 9						

SCR UNIT E-MOBIL UNIT B SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295542		COMPL. DATE 10/21/2023			TOTAL DEPTH 12204 PERF.12462 - 18584			
11	213780 X	68101	-0-	-145679	-0-	2981 1	55593 3	Y	8587	8587 0	69	
						81 4	9446 9					
12	220906 X	56489	-0-	-164417	-0-	2560 1	45773 3	Y	7375	7388 0	56	
						43 4	8113 9					
01	103168 X	47518	-0-	-55650	-0-	2358 1	37839 3	Y	6486	6466 0	76	
						186 4	7135 9					
02	83897 X	38436	-0-	-45461	-0-	1941 1	30278 3	Y	5606	5615 0	67	
						50 4	6167 9					
03	76353 X	37496	-0-	-38857	-0-	3540 1	28455 3	Y	4951	4966 0	52	
						55 4	5446 9					
04	68100 X	25513	-0-	-42587	-0-	1991 1	19623 3	Y	3368	3363 0	57	
						194 4	3705 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
DAVILA-MOBILE A-KENNEDY UNIT SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295550	COMPL. DATE	06/16/2021	TOTAL DEPTH	12379	PERF.12333	- 21459	
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
11	21030 X	17480	-0-	-3550	-0-	989 1	13833 3	Y	2402	2396	0		32
						16 4	2642 9						
12	21731 X	18390	-0-	-3341	-0-	983 1	14850 3	Y	2279	2273	0		38
						50 4	2507 9						
01	21731 X	14148	-0-	-7583	-0-	978 1	10918 3	Y	1972	1976	0		34
						83 4	2169 9						
02	19981 X	9520	-0-	-10461	-0-	753 1	6879 3	Y	1691	1703	0		22
						28 4	1860 9						
03	20305 X	10081	-0-	-10224	-0-	983 1	7105 3	Y	1769	1775	0		16
						47 4	1946 9						
04	17790 X	7656	-0-	-10134	-0-	703 1	5297 3	Y	1450	1448	0		18
						61 4	1595 9						

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	295554	COMPL. DATE	08/22/2023	TOTAL DEPTH	12813	PERF.12787	- 18165	
11	159630 X	129379	-0-	-30251	-0-	593 1	112290 3	Y	14996	14996	0		-0-
						16496 9							
12	164951 X	107976	-0-	-56975	-0-	594 1	94885 3	Y	11361	11361	0		-0-
						12497 9							
01	164951 X	88703	-0-	-76248	-0-	471 1	79719 3	Y	7739	7739	0		-0-
						8513 9							
02	154309 X	71872	-0-	-82437	-0-	422 1	65437 3	Y	5466	5466	0		-0-
						6013 9							
03	159898 X	65458	-0-	-94440	-0-	406 1	59725 3	Y	4843	4843	0		-0-
						5327 9							
04	129390 X	45277	-0-	-84113	-0-	450 1	41693 3	Y	2849	2849	0		-0-
						3134 9							

MANGIONE 01		WELL #:		17H	RRCID ->	295561	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL DEPTH	12969	PERF.12918	- 16961	
11	45840 X	30530	-0-	-15310	-0-	22648 3	7882 9	Y	7165	7165	0		-0-
						17997 3	6764 9	Y	6149	6149	0		-0-
12	47368 X	24761	-0-	-22607	-0-	14458 3	5510 9	Y	5009	5009	0		-0-
						11460 3	4396 9	Y	3996	3996	0		-0-
01	47368 X	19968	-0-	-27400	-0-	1 1	14771 3	Y	4024	4024	0		-0-
						4426 9							
02	44312 X	15856	-0-	-28456	-0-	21 1	13598 3	Y	3326	3326	0		-0-
						3659 9							
03	47368 X	19198	-0-	-28170	-0-								
04	30540 X	17278	-0-	-13262	-0-								

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		10H	RRCID ->	295618	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	11611	PERF.11696	- 17729	
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	595 1	85 4	Y	93	89	0		5
						102 9							
12	2263 X	1231	-0-	-1032	-0-	932 1	116 4	Y	166	164	0		7
						183 9							
01	2263 X	1150	-0-	-1113	-0-	723 1	171 4	Y	233	227	0		13
						256 9							
02	2117 X	1002	-0-	-1115	-0-	656 1	137 4	Y	190	192	0		11
						209 9							
03	1240 X	555	-0-	-685	-0-	89 1	349 3	Y	91	98	0		4
						17 4	100 9						
04	1200 X	221	-0-	-979	-0-	32 1	165 3	Y	18	21	0		1
						4 4	20 9						

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
 THREE SISTERS 01 WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835

M O	ALLOW CODE	GAS 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	
11	265110 X	169080	-0-	-96030	-0-	792	1	157279	3	Y	10008	10008	0	-0-
						11009	9							
12	273947 X	156302	-0-	-117645	-0-	859	1	144872	3	Y	9610	9610	0	-0-
						10571	9							
01	258416 X	145374	-0-	-113042	-0-	779	1	135435	3	Y	8327	8327	0	-0-
						9160	9							
02	213295 X	137628	-0-	-75667	-0-	804	1	129301	3	Y	6839	6839	0	-0-
						7523	9							
03	196261 X	131345	-0-	-64916	-0-	816	1	123229	3	Y	6636	6636	0	-0-
						7300	9							
04	169080 X	114421	-0-	-54659	-0-	1154	1	106994	3	Y	5703	5703	0	-0-
						6273	9							

 HERREJON 01 WELL #: 06H RRCID -> 295628 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12247 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 KIRK 01 WELL #: 501H RRCID -> 295644 COMPL. DATE 09/25/2023 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186

11	488545 X	219845	-0-	-268700	-0-	124	1	187269	3	Y	29502	29502	0	-0-
						32452	9							
12	204285 X	204285	-0-	-0-	-0-	191	1	173130	3	Y	28149	28149	0	-0-
						30964	9							
01	195951 X	184763	-0-	-11188	-0-	131	1	158408	3	Y	23840	23840	0	-0-
						26224	9							
02	183309 X	155832	-0-	-27477	-0-	142	1	136256	3	Y	17667	17667	0	-0-
						19434	9							
03	195951 X	143588	-0-	-52363	-0-	188	1	123724	3	Y	17887	17887	0	-0-
						19676	9							
04	189630 X	133341	-0-	-56289	-0-	147	1	114178	3	Y	17287	17287	0	-0-
						19016	9							

 THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C WELL #: 03H RRCID -> 295676 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746

11	175980 X	133852	-0-	-42128	-0-	611	1	115676	3	Y	15968	15968	0	-0-
						17565	9							
12	181846 X	110754	-0-	-71092	-0-	605	1	96660	3	Y	12263	12263	0	-0-
						13489	9							
01	200570 X	90490	-0-	-110080	-0-	477	1	80634	3	Y	8526	8526	0	-0-
						9379	9							
02	187630 X	56029	-0-	-131601	-0-	328	1	50876	3	Y	4386	4386	0	-0-
						4825	9							
03	167865 X	64323	-0-	-103542	-0-	393	1	57902	3	Y	5480	5480	0	-0-
						6028	9							
04	133860 X	53667	-0-	-80193	-0-	520	1	48230	3	Y	4470	4470	0	-0-
						4917	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295714	COMPL. DATE	06/16/2021	TOTAL DEPTH	11866	PERF.12534	- 19181		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	1016	1	14382	3	Y	2907	2898	0	39
						16	4	3198	9					
12	22568 X	18761	-0-	-3807	-0-	956	1	14228	3	Y	3207	3192	0	54
						49	4	3528	9					
01	22568 X	18291	-0-	-4277	-0-	1117	1	12918	3	Y	3783	3772	0	65
						95	4	4161	9					
02	20590 X	18476	-0-	-2114	-0-	1174	1	12761	3	Y	4088	4101	0	52
						44	4	4497	9					
03	20150 X	19069	-0-	-1081	-0-	1842	1	13312	3	Y	3478	3499	0	31
						89	4	3826	9					
04	18600 X	16652	-0-	-1948	-0-	1720	1	12959	3	Y	1659	1670	0	20
						148	4	1825	9					

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	295743	COMPL. DATE	02/13/2021	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11722	- 17777		
11	0 W	5602	-0-	5602	757815	831	1	3448	3	Y	1095	1080	0	55
						118	4	1205	9					
12	762222 X	4407	-0-	-757815	-0-	771	1	2477	3	Y	967	980	0	42
						95	4	1064	9					
01	10199 X	5632	-0-	-4567	-0-	598	1	3576	3	Y	1197	1170	0	69
						141	4	1317	9					
02	9280 X	3219	-0-	-6061	-0-	511	1	1380	3	Y	1110	1113	0	66
						107	4	1221	9					
03	5797 X	3382	-0-	-2415	-0-	474	1	1857	3	Y	871	900	0	37
						93	4	958	9					
04	5610 X	4189	-0-	-1421	-0-	462	1	2350	3	Y	1206	1180	0	63
						50	4	1327	9					

HOLLMAN-MAY B SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295760	COMPL. DATE	09/20/2023	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12341	- 20127		
11	202410 X	66286	-0-	-136124	-0-	3229	1	55958	3	Y	6357	6392	0	180
						106	4	6993	9					
12	209157 X	58545	-0-	-150612	-0-	2887	1	49868	3	Y	5197	5266	0	111
						73	4	5717	9					
01	111631 X	51449	-0-	-60182	-0-	2532	1	43755	3	Y	4599	4572	0	138
						103	4	5059	9					
02	98803 X	41862	-0-	-56941	-0-	2115	1	35057	3	Y	4219	4225	0	132
						49	4	4641	9					
03	82770 X	42452	-0-	-40318	-0-	7755	1	30545	3	Y	3635	3670	0	97
						153	4	3999	9					
04	66300 X	35697	-0-	-30603	-0-	6932	1	24956	3	Y	3144	3149	0	92
						351	4	3458	9					

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	13457	PERF. N/A			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KIRK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 295776		COMPL. DATE 09/25/2023		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13826 - 20852					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	425444	X	191780	-0-	-233664	-0-	110	1	166175	3	Y	23177	23177	0	-0-
							25495	9							
12	191239	X	178364	-0-	-12875	-0-	169	1	153822	3	Y	22157	22157	0	-0-
							24373	9							
01	191239	X	159734	-0-	-31505	-0-	115	1	139113	3	Y	18642	18642	0	-0-
							20506	9							
02	178901	X	145760	-0-	-33141	-0-	134	1	129249	3	Y	14888	14888	0	-0-
							16377	9							
03	191239	X	136718	-0-	-54521	-0-	183	1	120408	3	Y	14661	14661	0	-0-
							16127	9							
04	185070	X	121866	-0-	-63204	-0-	138	1	106733	3	Y	13632	13632	0	-0-
							14995	9							
KIRK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 295782		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 13705		PERF.13793 - 21591					
11	519220	X	211714	-0-	-307506	-0-	123	1	186664	3	Y	22661	22661	0	-0-
							24927	9							
12	272986	X	188603	-0-	-84383	-0-	183	1	166236	3	Y	20167	20167	0	-0-
							22184	9							
01	272986	X	157364	-0-	-115622	-0-	115	1	139074	3	Y	16523	16523	0	-0-
							18175	9							
02	255374	X	141645	-0-	-113729	-0-	131	1	126155	3	Y	13963	13963	0	-0-
							15359	9							
03	272986	X	140004	-0-	-132982	-0-	190	1	125374	3	Y	13127	13127	0	-0-
							14440	9							
04	211710	X	121807	-0-	-89903	-0-	140	1	108545	3	Y	11929	11929	0	-0-
							13122	9							
OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 295832		COMPL. DATE 09/22/2023		TOTAL DEPTH 12682		PERF.12811 - 19171					
11	DELQ PR		223649	-0-	223649	590079	1409	1	196182	3	Y	23453	23469	0	188
							260	4	25798	9					
12	762174	X	172095	-0-	-590079	-0-	1360	1	152235	3	Y	16703	16764	0	127
							127	4	18373	9					
01	280736	X	132735	-0-	-148001	-0-	1225	1	118255	3	Y	11603	11594	0	136
							492	4	12763	9					
02	106481	X	106481	-0-	-0-	-0-	917	1	95964	3	Y	8606	8639	0	103
							133	4	9467	9					
03	85345	X	85345	-0-	-0-	-0-	917	1	75880	3	Y	7637	7660	0	80
							147	4	8401	9					
04	223650	X	71009	-0-	-152641	-0-	5630	1	58458	3	Y	5765	5747	0	98
							579	4	6342	9					
SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295898		COMPL. DATE 10/20/2023		TOTAL DEPTH 12060		PERF.12573 - 18831					
11	111030	X	62601	-0-	-48429	-0-	2750	1	50599	3	Y	8343	8343	0	67
							75	4	9177	9					
12	114731	X	52189	-0-	-62542	-0-	2371	1	41854	3	Y	7204	7216	0	55
							40	4	7924	9					
01	114731	X	43520	-0-	-71211	-0-	2201	1	34147	3	Y	6362	6343	0	74
							174	4	6998	9					
02	78242	X	36029	-0-	-42213	-0-	1827	1	28137	3	Y	5471	5479	0	66
							47	4	6018	9					
03	70556	X	35049	-0-	-35507	-0-	3279	1	26363	3	Y	4869	4884	0	51
							51	4	5356	9					
04	62610	X	25945	-0-	-36665	-0-	1946	1	19176	3	Y	4212	4191	0	72
							190	4	4633	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 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
11	DELQ PR	224705	-0-	224705	506579	126 1 33751 9	190828 3	Y	30683 30683 0	-0-
12	714217 X	207638	-0-	-506579	-0-	193 1 32271 9	175174 3	Y	29337 29337 0	-0-
01	220906 X	180704	-0-	-40202	-0-	126 1 27721 9	152857 3	Y	25201 25201 0	-0-
02	206654 X	155902	-0-	-50752	-0-	138 1 22919 9	132845 3	Y	20835 20835 0	-0-
03	220906 X	152804	-0-	-68102	-0-	199 1 21364 9	131241 3	Y	19422 19422 0	-0-
04	213780 X	137572	-0-	-76208	-0-	153 1 18808 9	118611 3	Y	17098 17098 0	-0-

HAVEMAN TRUST 01 - H 01 B		WELL #: 2H		RRCID -> 295931		COMPL. DATE 12/03/2019		TOTAL DEPTH 4362 PERF. N/A		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 295943		COMPL. DATE 09/22/2023		TOTAL DEPTH 12742 PERF.12806 - 19587		
11	DELQ PR	204854	-0-	204854	545139	1316 1 243 4	183291 3	Y	18185 18203 0	145
12	702887 X	157748	-0-	-545139	-0-	1228 1 119 4	142703 3	Y	12453 12503 0	95
01	280736 X	72522	-0-	-208214	-0-	2463 1 270 4	63942 3	Y	5315 5348 0	62
02	247457 X	126848	-0-	-120609	-0-	1066 1 165 4	117727 3	Y	7173 7149 0	86
03	264523 X	126154	-0-	-138369	-0-	1088 1 227 4	117342 3	Y	6815 6830 0	71
04	204840 X	52119	-0-	-152721	-0-	4313 1 446 4	45088 3	Y	2065 2101 0	35

KIRK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 295964		COMPL. DATE 09/26/2023		TOTAL DEPTH 13660 PERF.13868 - 20909		
11	DELQ PR	237670	-0-	237670	559369	134 1 34386 9	203150 3	Y	31260 31260 0	-0-
12	775935 X	216566	-0-	-559369	-0-	204 1 31358 9	185004 3	Y	28507 28507 0	-0-
01	272986 X	194556	-0-	-78430	-0-	138 1 27911 9	166507 3	Y	25374 25374 0	-0-
02	255374 X	169475	-0-	-85899	-0-	152 1 23357 9	145966 3	Y	21234 21234 0	-0-
03	272986 X	172028	-0-	-100958	-0-	228 1 21314 9	150486 3	Y	19376 19376 0	-0-
04	237660 X	151773	-0-	-85887	-0-	169 1 20308 9	131296 3	Y	18462 18462 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANK MALEK 05		WELL #: 07H		RRCID -> 295979		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 13042		PERF.13288 - 20193	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	256157 X	246575	-0-	-9582	-0-		131 1	217816 3	Y	26025	26025 0
							28628 9				
*03	273823 X	242642	-0-	-31181	-0-		207 1	217370 3	Y	22786	22786 0
							25065 9				
04	264990 X	192095	-0-	-72895	-0-		206 1	173295 3	Y	16904	16904 0
							18594 9				

FRANK MALEK 05		WELL #: 06H		RRCID -> 295981		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 12931		PERF.13274 - 20175	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*02	252076 X	252076	-0-	-0-	-0-		131 1	218737 3	Y	30189	30189 0
							33208 9				
*03	263314 X	254128	-0-	-9186	-0-		212 1	223431 3	Y	27714	27714 0
							30485 9				
*04	254820 X	207223	-0-	-47597	-0-		220 1	184561 3	Y	20402	20402 0
							22442 9				

FRANK MALEK 05		WELL #: 08H		RRCID -> 295983		COMPL. DATE 02/02/2024		TOTAL DEPTH 12935		PERF.12999 - 19579	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
*02	238873 X	219719	-0-	-19154	-0-		116 1	194032 3	Y	23246	23246 0
							25571 9				
*03	255347 X	214957	-0-	-40390	-0-		183 1	192497 3	Y	20252	20252 0
							22277 9				
*04	247110 X	172029	-0-	-75081	-0-		185 1	155052 3	Y	15265	15265 0
							16792 9				

MANGIONE 01		WELL #: 13H		RRCID -> 296022		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12908 - 17099	
11	100320 X	59984	-0-	-40336	-0-		46965 3	13019 9	Y	11835	11835 0
12	103664 X	53048	-0-	-50616	-0-		41608 3	11440 9	Y	10400	10400 0
01	103664 X	44308	-0-	-59356	-0-		34883 3	9425 9	Y	8568	8568 0
02	96976 X	35497	-0-	-61479	-0-		1 1	27590 3	Y	7187	7187 0
							7906 9				
03	84754 X	32673	-0-	-52081	-0-		2 1	26915 3	Y	5233	5233 0
							5756 9				
04	59970 X	36312	-0-	-23658	-0-		33 1	31635 3	Y	4222	4222 0
							4644 9				

MANGIONE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 296031		COMPL. DATE 05/25/2023		TOTAL DEPTH 13025		PERF.12898 - 17038	
11	93330 X	34097	-0-	-59233	-0-		25603 3	8494 9	Y	7722	7722 0
12	96441 X	29478	-0-	-66963	-0-		22157 3	7321 9	Y	6655	6655 0
01	96441 X	24065	-0-	-72376	-0-		18089 3	5976 9	Y	5433	5433 0
02	90219 X	19461	-0-	-70758	-0-		14652 3	4809 9	Y	4372	4372 0
03	50530 X	22480	-0-	-28050	-0-		1 1	17552 3	Y	4479	4479 0
							4927 9				
04	34110 X	24927	-0-	-9183	-0-		26 1	20861 3	Y	3673	3673 0
							4040 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 #: 51H		RRCID -> 296050		COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 12471 PERF.12726 - 17777				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1024746 X	27141	-0-	-997605	-0-	112	1	23066	3	Y	3603	3603 0	-0-
						3963	9						
12	76756 X	22588	-0-	-54168	-0-	123	1	19515	3	Y	2682	2682 0	-0-
						2950	9						
01	76756 X	12798	-0-	-63958	-0-	59	1	9961	3	Y	2525	2525 0	-0-
						2778	9						
02	71804 X	16557	-0-	-55247	-0-	78	1	12037	3	Y	4038	4038 0	-0-
						4442	9						
*03	76756 X	18342	-0-	-58414	-0-	637	1	13592	2	Y	3739	3739 0	-0-
						4113	9						
04	27150 X	14480	-0-	-12670	-0-	118	1	10944	3	Y	3107	3107 0	-0-
						3418	9						

MANGIONE 01		WELL #: 15H		RRCID -> 296053		COMPL. DATE 05/25/2023			TOTAL DEPTH 12989 PERF.12893 - 16951				
11	46560 X	36613	-0-	-9947	-0-	26371	3	10242	9	Y	9311	9311 0	-0-
						22985	3	8896	9	Y	8087	8087 0	-0-
12	48112 X	31881	-0-	-16231	-0-	18046	3	7322	9	Y	6656	6656 0	-0-
						13149	3	5212	9	Y	4738	4738 0	-0-
01	48112 X	25368	-0-	-22744	-0-	1	1	14429	3	Y	4176	4176 0	-0-
						4594	9						
02	45008 X	18361	-0-	-26647	-0-	23	1	17240	3	Y	4263	4263 0	-0-
						4689	9						
03	48112 X	19024	-0-	-29088	-0-								
04	36600 X	21952	-0-	-14648	-0-								

THREE SISTERS 01-LOP 01 SA3		WELL #: 03H		RRCID -> 296111		COMPL. DATE 12/04/2023			TOTAL DEPTH 12821 PERF. N/A				
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
										N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	58242	-0-	58242	58242	7	1	49301	3	Y	8122	8122 0	-0-
						8934	9						
04	SHUT IN	253904	-0-	253904	312146	1	1	212463	3	Y	37673	37673 0	-0-
						41440	9						

THREE SISTERS 01		WELL #: 54H		RRCID -> 296126		COMPL. DATE 01/26/2022			TOTAL DEPTH 12553 PERF.12728 - 22251				
11	89490 X	40306	-0-	-49184	-0-	165	1	34032	3	Y	5554	5554 0	-0-
						6109	9						
12	92473 X	52611	-0-	-39862	-0-	269	1	46476	3	Y	5333	5333 0	-0-
						5866	9						
01	92473 X	45835	-0-	-46638	-0-	219	1	38935	3	Y	6074	6074 0	-0-
						6681	9						
02	14B2 EXT	37527	-0-	37527	37527	197	1	32119	3	Y	4737	4737 0	-0-
						5211	9						
03	14B2 EXT	43884	-0-	43884	81411	233	1	37020	3	Y	6028	6028 0	-0-
						6631	9						
04	14B2 EXT	34595	-0-	34595	116006	317	1	29363	3	Y	4468	4468 0	-0-
						4915	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
THREE SISTERS 01 WELL #: 52H RRCID -> 296217 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12688 - 17937															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
11		14B2 EXT	21890	-0-	21890	1092157	93	1	18927	3	Y	2609	2609	0	-0-
							2870	9							
12		14B2 EXT	25633	-0-	25633	1117790	132	1	22761	3	Y	2491	2491	0	-0-
							2740	9							
01		14B2 EXT	27760	-0-	27760	1145550	130	1	23299	3	Y	3937	3937	0	-0-
							4331	9							
02		14B2 EXT	23535	-0-	23535	1169085	118	1	19448	3	Y	3608	3608	0	-0-
							3969	9							
03		14B2 EXT	24499	-0-	24499	1193584	122	1	19880	3	Y	4088	4088	0	-0-
							4497	9							
04		14B2 EXT	20621	-0-	20621	1214205	178	1	16546	3	Y	3543	3543	0	-0-
							3897	9							

DULLYE 01 WELL #: 10H RRCID -> 296359 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13512 - 20321															
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*03		248496 X	137339	-0-	-111157	-0-	32	1	118873	3	Y	16758	16758	0	-0-
							18434	9							
*04		240480 X	208637	-0-	-31843	-0-	115	1	181949	3	Y	24157	24157	0	-0-
							26573	9							

THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1 WELL #: 01H RRCID -> 296392 COMPL. DATE 11/18/2023 TOTAL DEPTH 12859 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	51046	-0-	51046	51046	6	1	43063	3	Y	7252	7252	0	-0-
							7977	9							
04		SHUT IN	253834	-0-	253834	304880	218777	3	35057	9	Y	31870	31870	0	-0-

THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2 WELL #: 02H RRCID -> 296430 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 12850 PERF. N/A															
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	48809	-0-	48809	48809	6	1	41127	3	Y	6978	6978	0	-0-
							7676	9							
04		SHUT IN	238374	-0-	238374	287183	204981	3	33393	9	Y	30357	30357	0	-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 53H RRCID -> 296479 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 12513 PERF.12711 - 22016															
11		0 W	38811	-0-	38811	1454567	166	1	33733	3	Y	4465	4465	0	-0-
							4912	9							
12		0 W	21175	-0-	21175	1475742	120	1	19083	3	Y	1793	1793	0	-0-
							1972	9							
01		0 W	40274	-0-	40274	1516016	204	1	34374	3	Y	5178	5178	0	-0-
							5696	9							
02		0 W	33954	-0-	33954	1549970	186	1	28750	3	Y	4562	4562	0	-0-
							5018	9							
03		0 W	35047	-0-	35047	1585017	200	1	29478	3	Y	4881	4881	0	-0-
							5369	9							
04		0 W	27007	-0-	27007	1612024	242	1	22460	3	Y	3914	3914	0	-0-
							4305	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	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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	245365 X	142528	-0-	-102837	-0-		33 1	122352 3	Y	18312	18312 0
							20143 9				-0-
04	237450 X	198993	-0-	-38457	-0-		107 1	166606 3	Y	29345	29345 0
							32280 9				-0-

DULLYE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 296537		COMPL. DATE 01/25/2024		TOTAL DEPTH 13413		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	32389	-0-	32389	32389		262 1	26266 3	Y	5328	5328 0
							5861 9				-0-

DULLYE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 296540		COMPL. DATE 01/17/2024		TOTAL DEPTH 13457		PERF. N/A	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	33399	-0-	33399	33399		271 1	27105 3	Y	5475	5475 0
							6023 9				-0-

CHOATE-DULLYE SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 296646		COMPL. DATE 02/08/2024		TOTAL DEPTH 13447		PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	33439	-0-	33439	33439		272 1	27237 3	Y	5391	5391 0
							5930 9				-0-

OLSON ESSE-KENNEDY SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 296655		COMPL. DATE 03/15/2024		TOTAL DEPTH 12668		PERF. N/A	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OLSON ESSE-KENNEDY SA2		WELL #: 2H		RRCID -> 296666		COMPL. DATE 02/25/2024		TOTAL DEPTH 12639		PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DULLYE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 296704		COMPL. DATE 02/14/2024		TOTAL DEPTH 13369		PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	29441	-0-	29441	29441		242 1	24225 3	Y	4522	4522 0
							4974 9				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 05H		RRCID -> 296706		COMPL. DATE 12/13/2023		TOTAL DEPTH 12833 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	56891	-0-	56891	56891	7 1	47483 3	Y	8546 8546 0	-0-
						9401 9				
04	SHUT IN	253857	-0-	253857	310748	1 1	212694 3	Y	37420 37420 0	-0-
						41162 9				
WARNER 01		WELL #: 20H		RRCID -> 296707		COMPL. DATE 02/24/2024		TOTAL DEPTH 13146 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SCHENDEL-REYNOLDS SAI		WELL #: 1H		RRCID -> 296721		COMPL. DATE 02/16/2024		TOTAL DEPTH 13155 PERF. N/A		
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MUELLER EXPLORATION, INC.		592650								
GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017		TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578		
11	14484 X	14484	-0-	-0-	-0-	1856 1	12628 3	N	-0-	-0-
12	12059 X	11331	-0-	-728	-0-	1665 1	9666 3	N	-0-	-0-
01	11036 X	8580	-0-	-2456	-0-	1427 1	7153 3	N	-0-	-0-
02	14007 X	10267	-0-	-3740	-0-	1674 1	8593 3	N	-0-	-0-
*03	14973 X	14827	-0-	-146	-0-	2130 1	12697 3	N	-0-	-0-
04	14490 X	NO RPT	-0-	-14490	-0-			N	NO RPT	-0-
GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 285048		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613		
11	30450 X	20728	-0-	-9722	-0-	2656 1	18072 3	N	-0-	-0-
12	35719 X	35719	-0-	-0-	-0-	5248 1	30471 3	N	-0-	-0-
01	32899 X	32899	-0-	-0-	-0-	5471 1	27428 3	N	-0-	-0-
02	30111 X	30111	-0-	-0-	-0-	4909 1	25202 3	N	-0-	-0-
*03	35712 X	28447	-0-	-7265	-0-	4088 1	24359 3	N	-0-	-0-
04	34560 X	NO RPT	-0-	-34560	-0-			N	NO RPT	-0-
GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 285697		COMPL. DATE 08/28/2018		TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176		
11	46496 X	46496	-0-	-0-	-0-	5958 1	40538 3	N	-0-	25
12	40827 X	39226	-0-	-1601	-0-	5764 1	33462 3	N	-0-	25
01	40362 X	35588	-0-	-4774	-0-	5918 1	29670 3	N	-0-	25
02	44950 X	35123	-0-	-9827	-0-	5726 1	29397 3	N	-0-	25
*03	48050 X	34669	-0-	-13381	-0-	4975 1	29644 3	N	45	70
						50 9				
04	46500 X	NO RPT	-0-	-46500	-0-			N	NO RPT	70

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
NEW HORIZON RESOURCES LLC				606606							
GAP BAND		WELL #:		2H		RRCID -> 284177		COMPL. DATE 01/03/2018		TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923	
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
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		395
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	23	178 1	240
01		2539 X	2539	-0-	-0-	27 1	1798 2	N	649	191 1	698
						714 9					
02		1493 X	1493	-0-	-0-	54 1	1011 2	N	389	384 1	703
						428 9					
03		14 X	14	-0-	-0-	1 1	3 2	N	9	539 1	173
						10 9					
04		2921 X	2921	-0-	-0-	18 1	1186 2	N	1561	1312 1	422
						1717 9					

PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC				665596						CNTY: LIVE OAK	
TE KENEDY SWD		WELL #:		1		RRCID -> 265860		COMPL. DATE 04/10/2021		TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						CNTY: LIVE OAK	
KELLAM		WELL #:		2H		RRCID -> 261774		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154	
11		1346 N	1346	-0-	-0-	1346 2		N	-0-		-0-
12		1116 N	965	-0-	-151	965 2		N	-0-		-0-
01		1990 N	1990	-0-	-0-	1990 2		N	-0-		-0-
02		1305 N	705	-0-	-600	705 2		N	-0-		-0-
03		961 N	367	-0-	-594	367 2		N	-0-		-0-
04		1860 N	863	-0-	-997	863 2		N	-0-		-0-

HAMMAN		WELL #:		1H		RRCID -> 264456		COMPL. DATE 02/14/2011		TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DENA FOREHAND		WELL #:		2H		RRCID -> 264458		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815	
11		58 N	58	-0-	-0-	58 2		N	-0-		8
12		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-		8
01		80 N	80	-0-	-0-	80 2		N	-0-		8
02		30 N	30	-0-	-0-	30 2		N	-0-		8
03		31 N	16	-0-	-15	16 2		N	-0-		8
04		36 N	36	-0-	-0-	36 2		N	-0-		8

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-			-0-
12	155 X		8	-147	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
01	1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	34	1	1086	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
02	T. A.	400	-0-	400	400	8	1	289	3	Y	88	67	0	21
						6	4	97	9					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-	21	0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-			-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	257651	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13639 - 15850				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #:	1A	RRCID ->	257844	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14392	PERF.16410 - 16705				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CARLYON GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	258598	COMPL. DATE	07/29/2010	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13153 - 17210				
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	116 X	106	-0-	-10	-0-	12	1	94	3	Y	-0-			-0-
03	214 X	214	-0-	-0-	-0-	37	1	177	3	Y	-0-			-0-
04	0 X	-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
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	244	1	2347	3	Y	-0-				-0-
12	1736 X	1735	-0-	-1	-0-	93	1	1642	3	Y	-0-				-0-
01	1736 X	1016	-0-	-720	-0-	45	1	971	3	Y	-0-				-0-
02	2494 X	429	-0-	-2065	-0-	20	1	409	3	Y	-0-				-0-
03	2666 X	2212	-0-	-454	-0-	128	1	2084	3	Y	-0-				-0-
04	2580 X	2043	-0-	-537	-0-	94	1	1949	3	Y	-0-				-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	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

11	840 N	496	-0-	-344	-0-	24	1	443	3	Y	18	21	0		3
						9	4	20	9						
12	930 N	812	-0-	-118	-0-	41	1	699	3	Y	27	26	0		4
						42	4	30	9						
01	920 N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	Y	232	198	0		38
						26	4	255	9						
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	228	211	0		55
						6	4	251	9						
03	744 N	54	-0-	-690	-0-	3	1	48	3	Y	2	56	0		-0-
						1	4	2	9						
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

11	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	176	1	5168	3	Y	288	191	1		263
						23	4	317	9						
12	4867 X	4569	-0-	-298	-0-	145	1	4027	3	Y	335	383	1		215
						28	4	369	9						
01	4836 X	4802	-0-	-34	-0-	135	1	4371	3	Y	230	195	1		250
						43	4	253	9						
02	4350 X	3743	-0-	-607	-0-	95	1	3347	3	Y	255	346	1		159
						20	4	281	9						
03	4650 X	4177	-0-	-473	-0-	89	1	3774	3	Y	267	190	1		236
						20	4	294	9						
04	4500 X	3532	-0-	-968	-0-	74	1	3188	3	Y	220	199	1		257
						28	4	242	9						

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	53	1	1553	3	Y	-0-				175
						15	4								
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	3	Y	-0-				175
						20	4								
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	16	1	523	3	Y	-0-				175
						11	4								
02	1508 N	992	-0-	-516	-0-	27	1	953	3	Y	-0-				175
						12	4								
03	1426 N	1387	-0-	-39	-0-	31	1	1324	3	Y	2				177
						30	4	2	9						
04	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	28	1	1200	3	Y	81	188	1		70
						45	4	89	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
GANO GAS UNIT 1 //CONT.// 703462																		
WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735																		
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	20	-0-	20	-0-	20	20	3			Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1																		
WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061																		
11		3660 X	3104	-0-	-556	-0-	-0-	272	1	2638	3	Y	176	203	0			29
								194	9									
12		3782 X	3360	-0-	-422	-0-	-0-	169	1	3002	3	Y	172	174	0			27
								189	9									
01		4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3741	3	Y	183	180	0			30
								201	9									
02		2958 X	17	-0-	-2941	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	30	0			-0-
03		5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	4867	3	Y	268	238	0			30
								295	9									
04		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	3805	3	Y	183	174	0			39
								201	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1																		
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796																		
11		1950 X	784	-0-	-1166	-0-	-0-	772	3	12	9	N	11					11
12		2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-					N	-0-					11
01		1453 X	1453	-0-	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					11
02		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					11
03		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	-0-	3615	3	286	9	N	260					371
04		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	-0-	2434	3	56	9	N	51					489

MATULA GAS UNIT 1																		
WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236																		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-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																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-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																		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
STOLTE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265096		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	6330 X	4052	-0-	-2278	-0-	368	1	3553	3	Y	119	149 0	20
						131	9						
12	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	422	1	7450	3	Y	76	84 0	12
						84	9						
01	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	12 0	-0-
02	7308 X	-0-	-0-	-7308	-0-					Y	-0-		-0-
03	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-		-0-
04	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-		-0-

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 265486		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PFEIFER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265491		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034					
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	34	1	981	3	Y	60	55 0	10
						5	4	66	9				
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	754	3	Y	37	41 0	6
						3	4	41	9				
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	Y	29	30 0	5
						8	4	32	9				
02	1044 N	623	-0-	-421	-0-	26	1	575	3	Y	16	17 0	4
						4	4	18	9				
03	837 N	591	-0-	-246	-0-	30	1	533	3	Y	23	24 0	3
						3	4	25	9				
04	690 N	482	-0-	-208	-0-	18	1	436	3	Y	22	20 0	5
						4	4	24	9				

NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134					
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	70	1	546	3	Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

WESSENDORFF GAS UNIT 6		WELL #: B 1H		RRCID -> 266140		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	174	1	5068	3	Y	144	176	0	24
						85	4	158	9					
12	3999 X	928	-0-	-3071	-0-	30	1	834	3	Y	38	56	0	6
						22	4	42	9					
01	2480 X	118	-0-	-2362	-0-	3	1	105	3	Y	5	10	0	1
						4	4	6	9					
02	4263 X	3583	-0-	-680	-0-	91	1	3200	3	Y	200	153	0	48
						72	4	220	9					
03	5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	Y	228	250	0	26
						106	4	251	9					
04	4410 X	3620	-0-	-790	-0-	78	1	3286	3	Y	133	130	0	29
						110	4	146	9					

JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011			TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079					
11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	373	1	3586	3	Y	26	34	0	4
						29	9							
12	3844 X	1162	-0-	-2682	-0-	61	1	1082	3	Y	17	18	0	3
						19	9							
01	3844 X	83	-0-	-3761	-0-	4	1	79	3	Y	-0-	3	0	-0-
02	3857 X	3327	-0-	-530	-0-	156	1	3171	3	Y	-0-			-0-
03	4123 X	3109	-0-	-1014	-0-	179	1	2911	3	Y	17	15	0	2
						19	9							
04	3990 X	3388	-0-	-602	-0-	152	1	3160	3	Y	69	56	0	15
						76	9							

JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011			TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761					
11	2970 X	2622	-0-	-348	-0-	246	1	2364	3	Y	11	16	0	2
						12	9							
12	2945 X	1926	-0-	-1019	-0-	102	1	1809	3	Y	14	14	0	2
						15	9							
01	2821 X	1140	-0-	-1681	-0-	51	1	1089	3	Y	-0-	2	0	-0-
02	2900 N	2962	-0-	62	62	137	1	2789	3	Y	33	25	0	8
						36	9							
03	2406 N	2344	-0-	-62	-0-	135	1	2201	3	Y	7	14	0	1
						8	9							
04	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	128	1	2670	3	Y	9	8	0	2
						10	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012			TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787					
11	856 X	-0-	-0-	-856	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-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																		
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419																		
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
11		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-		129	1	3800	3	Y	441	447	0			73
								38	4	485	9							
12		3906 X	566	-0-	-3340	-0-		18	1	492	3	Y	44	107	0			10
								8	4	48	9							
01		3906 X	1873	-0-	-2033	-0-		44	1	1438	3	Y	326	283	0			53
								32	4	359	9							
02		17554 X	17554	-0-	-0-	-0-		379	1	13553	3	Y	3127	2426	0			754
								182	4	3440	9							
03		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-		72	1	3069	3	Y	145	884	0			16
								37	4	160	9							
04		3150 X	1237	-0-	-1913	-0-		27	1	1151	3	Y	33	42	0			7
								23	4	36	9							
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		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																		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		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																		
11		1751 X	1751	-0-	-0-	-0-		45	1	1320	3	Y	335	322	0			56
								17	4	369	9							
12		1138 X	1138	-0-	-0-	-0-		35	1	971	3	Y	103	141	0			18
								19	4	113	9							
01		4158 X	4158	-0-	-0-	-0-		118	1	3774	3	Y	143	138	0			23
								109	4	157	9							
02		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-		49	1	1722	3	Y	231	198	0			56
								30	4	254	9							
03		1450 X	1450	-0-	-0-	-0-		28	1	1180	3	Y	204	237	0			23
								18	4	224	9							
04		855 X	855	-0-	-0-	-0-		18	1	745	3	Y	66	75	0			14
								19	4	73	9							
ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881																		
11		0 W	478	-0-	478		794	10	1	308	3	Y	142	129	0			24
								4	4	156	9							
12		0 W	310	-0-	310		1104	8	1	235	3	Y	56	70	0			10
								5	4	62	9							
01		0 W	54	-0-	54		1158	1	1	41	3	Y	10	18	0			2
								1	4	11	9							
02		0 W	328	-0-	328		1486	7	1	262	3	Y	49	39	0			12
								5	4	54	9							
03		1767 X	281	-0-	-1486		-0-	5	1	226	3	Y	42	49	0			5
								4	4	46	9							
04		36 X	36	-0-	-0-		-0-	10	3	26	9	Y	24	24	0			5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 2H		RRCID -> 266852		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	211 X	211	-0-	-0-	-0-	6 1	194 3	7 4	4 9	Y	4	3 0				1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 267294		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 17308								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THIELE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 267309		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141								
11	3090 X	1797	-0-	-1293	-0-	132 1	1309 3	356 9		Y	324	347 0				54
12	2852 X	1984	-0-	-868	-0-	84 1	1524 3	376 9		Y	342	343 0				53
01	2635 X	1638	-0-	-997	-0-	64 1	1377 3	197 9		Y	179	203 0				29
02	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	64 1	1301 3	217 9		Y	197	179 0				47
03	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	55 1	899 3	189 9		Y	172	200 0				20
04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	72 1	1497 3	194 9		Y	176	158 0				38
THREE RIVERS GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 267564		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451								
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7682 X	7682	-0-	-0-	-0-	7615 3	67 9			N	61					61
03	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6288 3	309 9			N	281					342
04	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	4594 3	222 9			N	202					478

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267630		COMPL. DATE 12/02/2011			TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	81 1	2350 3	Y	34	31 0			6
12	3100 N	6925	-0-	3825	3825	45 4	37 9	Y	254	220 0			40
01	3100 N	4588	-0-	1488	5313	229 1	6231 3	Y	19	56 0			3
02	2900 N	3960	-0-	1060	6373	186 4	279 9	Y	228	176 0			55
03	11756 X	5383	-0-	-6373	-0-	134 1	4249 3	Y	153	191 0			17
04	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	184 4	21 9	Y	57	62 0			12
						101 1	3518 3	Y					
						90 4	251 9	Y					
						118 1	4981 3	Y					
						116 4	168 9	Y					
						95 1	4026 3	Y					
						154 4	63 9	Y					
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 267716		COMPL. DATE 01/14/2012			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928				
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	98 1	1812 3	Y	-0-				-0-
12	1984 N	1600	-0-	-384	-0-	25 4		Y	-0-				-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	68 1	1503 3	Y	-0-				-0-
02	1885 N	911	-0-	-974	-0-	29 4		Y	-0-				-0-
03	1612 N	625	-0-	-987	-0-	58 1	1010 3	Y	3	3 0			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	16 4		Y	-0-				-0-
						49 1	846 3	Y					
						34 1	569 3	Y					
						19 4	3 9	Y					
J. W. JOHNSON GU 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 267970		COMPL. DATE 05/06/2012			TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208				
11	837 X	837	-0-	-0-	-0-	98 1	739 3	Y	-0-				16
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				16
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-				16
02	812 X	703	-0-	-109	-0-	80 1	623 3	Y	-0-				16
03	868 X	2	-0-	-866	-0-	2 3		Y	-0-				16
04	840 X	3	-0-	-837	-0-	1 1	2 3	Y	-0-				16
MATEJEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 268013		COMPL. DATE 04/22/2011			TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775				
11	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	99 1	2866 3	Y	81				195
12	2883 X	2570	-0-	-313	-0-	71 4	89 9	Y	54	191 1			58
01	2542 X	1956	-0-	-586	-0-	86 1	2335 3	Y	54				112
02	2668 X	1595	-0-	-1073	-0-	90 4	59 9	Y	15				127
03	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	55 1	1744 3	Y	105				233
04	2760 X	2448	-0-	-312	-0-	98 4	59 9	Y	110	193 1			150
						43 1	1486 3	Y					
						49 4	17 9	Y					
						57 1	2405 3	Y					
						72 4	116 9	Y					
						52 1	2167 3	Y					
						108 4	121 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID ->	268100	COMPL. DATE	12/19/2012	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	1.3152 - 17050		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	385 76 9	1	3705 3	Y	69	81 0		11
12	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	255 15 9	1	4505 3	Y	14	23 0		2
01	3999 X	2481	-0-	-1518	-0-	110 15 9	1	2356 3	Y	14	14 0		2
02	4321 X	4290	-0-	-31	-0-	198 64 9	1	4028 3	Y	58	46 0		14
03	4774 X	4079	-0-	-695	-0-	233 53 9	1	3793 3	Y	48	57 0		5
04	4620 X	3286	-0-	-1334	-0-	147 80 9	1	3059 3	Y	73	62 0		16

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID ->	268200	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	12868	PERF.	1.2898 - 19192		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	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.	1.3705 - 19578		
11	T. A.	6856	-0-	6856	27948	203 61 4	1	5910 3	Y	620	900 0		103
12	T. A.	3137	-0-	3137	31085	97 43 4	1	2702 3	Y	268	325 0		46
01	T. A.	3502	-0-	3502	34587	131 71 4	1	2895 3	Y	368	354 0		60
02	35540 X	953	-0-	-34587	-0-	36 12 4	1	808 3	Y	88	127 0		21
03	18631 X	1525	-0-	-17106	-0-	69 18 4	1	1255 3	Y	166	168 0		19
04	6870 X	605	-0-	-6265	-0-	21 11 4	1	507 3	Y	60	66 0		13

BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 1H		RRCID ->	268459	COMPL. DATE	07/04/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.	1.3753 - 19844		
11	3240 X	2196	-0-	-1044	-0-	65 27 4	1	1904 3	Y	182	206 0		30
12	3348 X	1113	-0-	-2235	-0-	35 21 4	1	958 3	Y	90	105 0		15
01	2542 X	147	-0-	-2395	-0-	4 4 4	1	126 3	Y	12	25 0		2
02	2204 X	200	-0-	-2004	-0-	5 4 4	1	190 3	Y	1	3 0		-0-
03	2356 X	634	-0-	-1722	-0-	14 10 4	1	607 3	Y	3	3 0		-0-
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	32 39 4	1	1376 3	Y	39	31 0		8

RICKS LIVING TRUST GU 1		WELL #: B 3H		RRCID ->	268490	COMPL. DATE	08/15/2012	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	1.3150 - 17542		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
//CONT.// 703462																	
BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-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																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		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																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKS LIVING TRUST GU2																	
WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980																	
11		4320 X	2699	-0-	-1621	-0-	223	1	2143	3	Y	303	326	0			50
							333	9									
12		3689 X	3335	-0-	-354	-0-	151	1	2663	3	Y	474	450	0			74
							521	9									
01		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	251	1	5396	3	Y	77	138	0			13
							85	9									
02		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	104	1	2112	3	Y	617	481	0			149
							679	9									
03		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	161	1	2614	3	Y	444	543	0			50
							488	9									
04		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	93	1	1934	3	Y	426	384	0			92
							469	9									

FALKS GAS UNIT 1																	
WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	376 1	6901 3	Y	1056	958 0		176
							119 4	1162 9					
12		20244 X	20244	-0-	-0-	-0-	461 1	19079 3	Y	240	378 0		38
							440 4	264 9					
01		15242 X	15242	-0-	-0-	-0-	478 1	12737 3	Y	1452	1253 0		237
							430 4	1597 9					
02		7772 X	2333	-0-	-5439	-0-	67 1	2080 3	Y	132	337 0		32
							41 4	145 9					
03		8308 X	2533	-0-	-5775	-0-	50 1	1838 3	Y	556	526 0		63
							33 4	612 9					
04		8040 X	1566	-0-	-6474	-0-	38 1	1284 3	Y	150	181 0		32
							79 4	165 9					
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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													
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		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													
11		24764 X	5797	-0-	-18967	-0-	160 1	4642 3	Y	773	817 0		129
							145 4	850 9					
12		9827 X	4410	-0-	-5417	-0-	126 1	3491 3	Y	645	669 0		105
							83 4	710 9					
01		9827 X	3258	-0-	-6569	-0-	115 1	2475 3	Y	443	476 0		72
							181 4	487 9					
02		4205 X	2868	-0-	-1337	-0-	108 1	2345 3	Y	286	289 0		69
							100 4	315 9					
03		4495 X	2555	-0-	-1940	-0-	118 1	2127 3	Y	243	283 0		28
							43 4	267 9					
04		4350 X	1724	-0-	-2626	-0-	58 1	1350 3	Y	208	191 0		45
							87 4	229 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	330 N	212	-0-	-118	-0-	11	1	199	3	Y	-0-	6	0	-0-	
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	2	4	406	3	Y	-0-			-0-	
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	12	4	246	3	Y	110	92	0	18	
02	T. A.	391	-0-	391	391	11	4	121	9						
03	T. A.	588	-0-	588	979	13	1	216	3	Y	142	126	0	34	
04	T. A.	298	-0-	298	1277	6	4	156	9						
						16	1	304	3	Y	237	244	0	27	
						7	4	261	9						
						8	1	184	3	Y	84	93	0	18	
						14	4	92	9						

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

11	330 N	99	-0-	-231	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	71	0	-0-
12	341 N	1	-0-	-340	-0-	1	4			Y	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	24	20	0	4
02	T. A.	147	-0-	147	147	5	4	26	9					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	147	8	1	120	3	Y	15	15	0	4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	147	2	4	17	9					
										Y	-0-	4	0	-0-
										Y	-0-			-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

11	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	575	1	629	3	Y	517	531	0	86
12	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	13	4	569	9					
01	1550 X	969	-0-	-581	-0-	585	1	436	3	Y	795	757	0	124
02	3538 X	1326	-0-	-2212	-0-	13	4	875	9					
03	3782 X	2505	-0-	-1277	-0-	305	1	527	3	Y	103	210	0	17
04	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	24	4	113	9					
						240	1	907	3	Y	140	123	0	34
						25	4	154	9					
						354	1	1902	3	Y	180	192	0	20
						51	4	198	9					
						240	1	1022	3	Y	190	169	0	41
						43	4	209	9					

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

11	1530 N	1276	-0-	-254	-0-	59	1	1088	3	Y	104	116	0	17
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	15	4	114	9					
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	80	1	1366	3	Y	33	46	0	4
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	54	4	36	9					
03	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	54	1	948	3	Y	91	80	0	15
04	1080 N	812	-0-	-268	-0-	28	4	100	9					
						74	1	1153	3	Y	134	117	0	32
						20	4	147	9					
						66	1	1209	3	Y	130	147	0	15
						20	4	143	9					
						30	1	683	3	Y	59	61	0	13
						34	4	65	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
STRMISKA GAS UNIT 1																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		4170 X	4014	-0-	-156	-0-		199	1	3627	3	Y	109	116	0	18
								68	4	120	9					
12		4247 X	3808	-0-	-439	-0-		196	1	3408	3	Y	96	99	0	15
								98	4	106	9					
01		4247 X	3704	-0-	-543	-0-		190	1	3264	3	Y	106	104	0	17
								133	4	117	9					
02		3915 X	2647	-0-	-1268	-0-		137	1	2377	3	Y	66	67	0	16
								60	4	73	9					
03		4154 X	905	-0-	-3249	-0-		50	1	813	3	Y	20	33	0	2
								20	4	22	9					
04		4020 X	119	-0-	-3901	-0-		6	1	103	3	Y	5	6	0	1
								4	4	6	9					
NELLER GAS UNIT 1																
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234																
11		1710 N	1413	-0-	-297	-0-		54	1	1021	3	Y	294	269	0	49
								15	4	323	9					
12		1953 N	1447	-0-	-506	-0-		68	1	1191	3	Y	123	157	0	15
								53	4	135	9					
01		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-		61	1	1064	3	Y	87	88	0	14
								36	4	96	9					
02		1363 N	1251	-0-	-112	-0-		70	1	1069	3	Y	83	77	0	20
								21	4	91	9					
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		82	1	1469	3	Y	88	98	0	10
								27	4	97	9					
04		1230 N	1124	-0-	-106	-0-		30	1	712	3	Y	311	254	0	67
								40	4	342	9					
LAKE SCHWARTZ																
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086																
11		9930 X	9717	-0-	-213	-0-		9717	3			N	-0-			-0-
												N	-0-			-0-
12		10760 X	10760	-0-	-0-	-0-		10760	3			N	-0-			-0-
												N	-0-			-0-
01		10199 X	8392	-0-	-1807	-0-		8392	3			N	-0-			-0-
												N	-0-			-0-
02		11542 X	8794	-0-	-2748	-0-		8794	3			N	-0-			-0-
												N	-0-			-0-
03		12338 X	6369	-0-	-5969	-0-		6369	3			N	-0-			-0-
												N	-0-			-0-
04		10410 X	7373	-0-	-3037	-0-		7373	3			N	-0-			-0-
STRMISKA GAS UNIT 1																
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058																
11		4118 X	4118	-0-	-0-	-0-		193	1	3537	3	Y	293	317	0	49
								66	4	322	9					
12		4464 X	4140	-0-	-324	-0-		202	1	3525	3	Y	283	288	0	44
								102	4	311	9					
01		4464 X	3788	-0-	-676	-0-		185	1	3179	3	Y	268	268	0	44
								129	4	295	9					
02		3702 X	3702	-0-	-0-	-0-		181	1	3141	3	Y	274	252	0	66
								79	4	301	9					
03		3943 X	3943	-0-	-0-	-0-		196	1	3217	3	Y	409	426	0	46
								80	4	450	9					
04		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-		170	1	2882	3	Y	797	672	0	171
								110	4	877	9					
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)																
WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
												Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
												Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
												Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
												Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
												Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	160 1	2939 3	Y	318	332 0			53
							55 4	350 9						
12		3193 X	3118	-0-	-75	-0-	148 1	2586 3	Y	282	291 0			44
							74 4	310 9						
01		3193 X	3097	-0-	-96	-0-	146 1	2512 3	Y	307	301 0			50
							101 4	338 9						
02		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	127 1	2218 3	Y	203	204 0			49
							56 4	223 9						
03		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	131 1	2146 3	Y	214	236 0			24
							53 4	235 9						
04		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	135 1	2281 3	Y	277	241 0			60
							86 4	305 9						
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
11		12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	12660 3		N	-0-				-0-
12		7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7855 3		N	-0-				-0-
01		9708 X		-0-	-0-	-0-	9708 3		N	-0-				-0-
02		11663 X	11663	-0-	-0-	-0-	11663 3		N	-0-				-0-
03		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8539 3		N	-0-				-0-
04		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	4413 3		N	-0-				-0-
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
11		4800 X	331	-0-	-4469	-0-	17 1	311 3	Y	-0-				-0-
							3 4							
12		31 X	1	-0-	-30	-0-	1 3		Y	-0-				-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
02		319 X	-0-	-0-	-319	-0-			Y	-0-				-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
11		4380 X	3806	-0-	-574	-0-	172 1	3223 3	Y	331	368 0			55
							47 4	364 9						
12		4526 X	4044	-0-	-482	-0-	154 1	3363 3	Y	354	354 0			55
							138 4	389 9						
01		4526 X	3852	-0-	-674	-0-	182 1	3149 3	Y	384	376 0			63
							99 4	422 9						
02		3944 X	3232	-0-	-712	-0-	156 1	2732 3	Y	264	263 0			64
							54 4	290 9						
03		4216 X	3229	-0-	-987	-0-	165 1	2720 3	Y	225	260 0			26
							96 4	248 9						
04		3900 X	1344	-0-	-2556	-0-	67 1	1127 3	Y	105	108 0			23
							34 4	116 9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
11		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	396 1	3833 3	Y	228	219 0			38
							251 9							
12		5084 X	3918	-0-	-1166	-0-	199 1	3537 3	Y	165	177 0			26
							182 9							
01		5084 X	2700	-0-	-2384	-0-	120 1	2566 3	Y	13	37 0			2
							14 9							
02		5104 X	1446	-0-	-3658	-0-	67 1	1360 3	Y	17	15 0			4
							19 9							
03		4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
04		4470 X	1324	-0-	-3146	-0-	59 1	1230 3	Y	32	25 0			7
							35 9							

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	123 1	2256 3	41 4	173 9	Y	157	140 0			26
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	44 1	782 3	22 4	261 9	Y	237	226 0			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37 0			-0-
02	2494 X	-0-	-0-	-2494	-0-					Y	-0-				-0-
03	2666 X	760	-0-	-1906	-0-	39 1	644 3	16 4	61 9	Y	55	49 0			6
04	2580 X	1067	-0-	-1513	-0-	52 1	879 3	33 4	103 9	Y	94	80 0			20

 WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

11	4020 X	3365	-0-	-655	-0-	166 1	3033 3	42 4	124 9	Y	113	158 0			19
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	243 1	4176 3	169 4	338 9	Y	307	280 0			46
01	4433 X	3971	-0-	-462	-0-	193 1	3368 3	103 4	307 9	Y	279	279 0			46
02	4582 X	3786	-0-	-796	-0-	207 1	3192 3	58 4	329 9	Y	299	273 0			72
03	4898 X	3999	-0-	-899	-0-	189 1	3413 3	57 4	340 9	Y	309	345 0			35
04	4740 X	3219	-0-	-1521	-0-	119 1	2715 3	139 4	246 9	Y	224	211 0			48

 WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

11	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	189 1	3433 3	84 4	182 9	Y	165	189 0			27
12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	222 1	3848 3	146 4	305 9	Y	277	261 0			43
01	7824 X	7824	-0-	-0-	-0-	397 1	6742 3	363 4	322 9	Y	293	288 0			48
02	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	213 1	3677 3	121 4	250 9	Y	227	220 0			55
03	4247 X	4177	-0-	-70	-0-	220 1	3581 3	114 4	262 9	Y	238	263 0			27
04	4110 X	1946	-0-	-2164	-0-	98 1	1628 3	81 4	139 9	Y	126	126 0			27

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
BLACKWELL GAS UNIT 2															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	18882 X	5004	-0-	-13878	-0-	149	1	4360	3	Y	392	440	0	65	
						64	4	431	9						
12	9517 X	2134	-0-	-7383	-0-	67	1	1854	3	Y	155	193	0	27	
						42	4	171	9						
01	17317 X	17317	-0-	-0-	-0-	430	1	13809	3	Y	2387	2024	0	390	
						452	4	2626	9						
02	22740 X	22740	-0-	-0-	-0-	548	1	19263	3	Y	2322	2152	0	560	
						375	4	2554	9						
03	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	286	1	12147	3	Y	1613	1991	0	183	
						215	4	1774	9						
04	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	123	1	5228	3	Y	684	720	0	147	
						152	4	752	9						
MAGARIGAL GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459															
11	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	271	1	4957	3	Y	327	356	0	54	
						130	4	360	9						
12	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	257	1	5635	3	Y	197	220	0	31	
						222	4	217	9						
01	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	298	1	5165	3	Y	244	235	0	40	
						156	4	268	9						
02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	279	1	4870	3	Y	267	243	0	64	
						93	4	294	9						
03	5549 X	3531	-0-	-2018	-0-	190	1	3138	3	Y	88	139	0	10	
						106	4	97	9						
04	5370 X	73	-0-	-5297	-0-	4	1	68	3	Y	-0-	10	0	-0-	
						1	4								
EYHORN-BEGO TRUST (SA)															
WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811															
11	390 N	193	-0-	-197	-0-	9	1	161	3	Y	19	20	0	3	
						2	4	21	9						
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	Y	117	102	0	18	
						15	4	129	9						
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	Y	41	52	0	7	
						7	4	45	9						
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-	7	0	-0-	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-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															
11	8130 X	5102	-0-	-3028	-0-	240	1	4389	3	Y	374	509	0	62	
						62	4	411	9						
12	8401 X	6767	-0-	-1634	-0-	324	1	5603	3	Y	551	532	0	81	
						234	4	606	9						
01	8401 X	6017	-0-	-2384	-0-	290	1	5049	3	Y	473	477	0	77	
						158	4	520	9						
02	6902 X	4515	-0-	-2387	-0-	249	1	3808	3	Y	352	344	0	85	
						71	4	387	9						
03	7378 X	4456	-0-	-2922	-0-	210	1	3777	3	Y	367	408	0	42	
						65	4	404	9						
04	6540 X	2433	-0-	-4107	-0-	91	1	2051	3	Y	165	171	0	36	
						109	4	182	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5910 X	3931	-0-	-1979	-0-	183	1 3360	47	4 341	Y	310	358	0			52
12	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	290	1 5094	207	4 680	Y	618	578	0			92
01	6107 X	4813	-0-	-1294	-0-	227	1 3988	122	4 476	Y	433	454	0			71
02	6525 X	4901	-0-	-1624	-0-	264	1 4076	74	4 487	Y	443	407	0			107
03	6231 X	5211	-0-	-1020	-0-	241	1 4370	73	4 527	Y	479	530	0			54
04	6060 X	3169	-0-	-2891	-0-	122	1 2750	142	4 155	Y	141	165	0			30

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 273083 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558

11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	178	1 3233	62	4 128	Y	116	140	0			19
12	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	256	1 4476	130	4 233	Y	212	200	0			31
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	210	1 3633	155	4 162	Y	147	154	0			24
02	4988 X	1774	-0-	-3214	-0-	102	1 1558	40	4 74	Y	67	75	0			16
03	5332 X	917	-0-	-4415	-0-	22	1 470	11	4 414	Y	376	349	0			43
04	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-	43	0			-0-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 273092 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939

11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	123	1 2271	31	4	Y	-0-					-0-
12	2170 N	1210	-0-	-960	-0-	51	1 1123	32	4 4	Y	4	3	0			1
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	95	1 1651	27	4	Y	-0-	1	0			-0-
02	2349 N	1926	-0-	-423	-0-	91	1 1588	29	4 218	Y	198	150	0			48
03	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	91	1 1505	49	4 309	Y	281	294	0			32
04	1710 N	1510	-0-	-200	-0-	72	1 1220	34	4 184	Y	167	163	0			36

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798														
M O	ALLOW 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
11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	145	1	4287	3	Y	653	664	0	109
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	46	4	718	9	Y	-0-	81	0	28
01	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-			28
02	4002 X	-0-	-0-	-4002	-0-					Y	-0-			28
03	4278 X	558	-0-	-3720	-0-	11	1	465	3	Y	69	61	0	8
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-	6	4	76	9	Y	-0-	8	0	-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
11	3000 X	2889	-0-	-111	-0-	89	1	2603	3	Y	144	162	0	24
12	3100 X	958	-0-	-2142	-0-	39	4	158	9	Y	49	64	0	9
01	3100 X	28	-0-	-3072	-0-	31	1	853	3	Y	-0-	9	0	-0-
02	2784 X	-0-	-0-	-2784	-0-	20	4	54	9	Y	-0-			-0-
03	2976 X	421	-0-	-2555	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-	1	4			Y	-0-			-0-

NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
11	2370 X	1519	-0-	-851	-0-	71	1	1300	3	Y	119	147	0	20
12	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	17	4	131	9	Y	235	220	0	35
01	2449 X	2340	-0-	-109	-0-	119	1	2054	3	Y	207	208	0	34
02	2726 X	2209	-0-	-517	-0-	77	4	259	9	Y	192	180	0	46
03	2511 X	2141	-0-	-370	-0-	111	1	1946	3	Y	184	209	0	21
04	2430 X	1369	-0-	-1061	-0-	55	4	228	9	Y	120	115	0	26

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
11	2040 N	352	-0-	-1688	-0-	18	1	331	3	Y	-0-	313	0	-0-
12	1953 N	554	-0-	-1399	-0-	3	4	514	3	Y	-0-			-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11	4	339	3	Y	-0-			-0-
02	348 N	188	-0-	-160	-0-	19	1	175	3	Y	-0-			-0-
03	527 N	226	-0-	-301	-0-	6	4	212	3	Y	-0-			-0-
04	360 N	154	-0-	-206	-0-	11	1	142	3	Y	1	1	0	-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537																
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
11	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	61	1	1772	3	Y	55	60	0			9
						23	4	61	9							
12	899 X	161	-0-	-738	-0-	5	1	139	3	Y	13	20	0			2
						3	4	14	9							
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	128	1	4108	3	Y	319	269	0			52
						119	4	351	9							
02	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	132	1	4662	3	Y	750	621	0			181
						80	4	825	9							
03	1984 X	1434	-0-	-550	-0-	29	1	1242	3	Y	131	297	0			15
						19	4	144	9							
04	4560 X	1378	-0-	-3182	-0-	28	1	1196	3	Y	112	103	0			24
						31	4	123	9							
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA)																
WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099																
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1																
WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019																
11	8100 X	7945	-0-	-155	-0-	919	1	6882	3	Y	-0-					-0-
						144	4									
12	8432 X	7960	-0-	-472	-0-	958	1	6783	3	Y	-0-					-0-
						219	4									
01	8432 X	8214	-0-	-218	-0-	873	1	7020	3	Y	-0-					-0-
						321	4									
02	7917 X	7608	-0-	-309	-0-	909	1	6408	3	Y	100	76	0			24
						181	4	110	9							
03	8463 X	8019	-0-	-444	-0-	914	1	6904	3	Y	9	31	0			1
						191	4	10	9							
04	7950 X	5558	-0-	-2392	-0-	644	1	4713	3	Y	-0-	1	0			-0-
						201	4									
BLACKWELL GAS UNIT 2																
WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285																
11	6540 X	6233	-0-	-307	-0-	187	1	5494	3	Y	434	465	0			72
						75	4	477	9							
12	7998 X	2562	-0-	-5436	-0-	82	1	2255	3	Y	162	206	0			28
						47	4	178	9							
01	7998 X	6314	-0-	-1684	-0-	177	1	5684	3	Y	254	240	0			42
						174	4	279	9							
02	6815 X	5058	-0-	-1757	-0-	127	1	4472	3	Y	344	303	0			83
						81	4	378	9							
03	6448 X	2368	-0-	-4080	-0-	50	1	2105	3	Y	162	227	0			18
						35	4	178	9							
04	6240 X	4845	-0-	-1395	-0-	99	1	4228	3	Y	367	306	0			79
						114	4	404	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	4620 X	8	-0-	-4612	-0-	8	3			Y	-0-	128	0	-0-
12	6417 X	5015	-0-	-1402	-0-	241	1	4200	3	Y	450	380	0	70
01	6417 X	4018	-0-	-2399	-0-	79	4	495	9					
02	7308 X	302	-0-	-7006	-0-	191	1	3353	3	Y	347	360	0	57
03	6851 X	6277	-0-	-574	-0-	92	4	382	9					
04	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	Y	-0-	57	0	-0-
						5	4							
						290	1	5266	3	Y	583	517	0	66
						80	4	641	9					
						199	1	4528	3	Y	378	363	0	81
						208	4	416	9					

KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
11	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	975	1	9259	3	Y	-0-			-0-
12	10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	102	4							-0-
01	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	1024	1	9085	3	Y	-0-			-0-
02	10701 X	10527	-0-	-174	-0-	153	4							-0-
03	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	946	1	9176	3	Y	-0-			-0-
04	10350 X	7984	-0-	-2366	-0-	398	4							-0-
						970	1	8862	3	Y	415	315	0	100
						238	4	457	9					
						1107	1	11572	3	Y	131	211	0	15
						305	4	144	9					
						654	1	7036	3	Y	7	20	0	2
						286	4	8	9					

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
11	4470 X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-			-0-
12	4619 X	184	-0-	-4435	-0-	10	1	172	3	Y	2	2	0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-			-0-
02	T. A.	3806	-0-	3806	3806	178	1	3628	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	3806					Y	-0-			-0-
04	T. A.	5465	-0-	5465	9271	250	1	5209	3	Y	5	4	0	1
						6	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	551	1	5298	3	Y	22	31	0	4
12	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	24	9							
01	5363 X	3885	-0-	-1478	-0-	332	1	5863	3	Y	-0-	4	0	-0-
02	5684 X	3902	-0-	-1782	-0-	173	1	3712	3	Y	-0-			-0-
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-	183	1	3719	3	Y	-0-			-0-
04	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	345	1	7183	3	Y	13	10	0	3
						14	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-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 #: B 2H		RRCID -> 275451		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 12765		PERF.13206 - 19216	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7620 X	6782	-0-	-838	-0-	856 1	5797 3	Y	5	4 0	1
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	123 4	6 9	Y	6	6 0	1
01	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	907 1	5646 3	Y	17	15 0	3
02	6554 X	6269	-0-	-285	-0-	185 4	7 9	Y	8	9 0	2
03	7006 X	5850	-0-	-1156	-0-	816 1	5992 3	Y	7	8 0	1
04	6870 X	2804	-0-	-4066	-0-	279 4	19 9	Y	1	2 0	-0-
						848 1	5261 3	Y			
						151 4	9 9	Y			
						757 1	4947 3	Y			
						138 4	8 9	Y			
						380 1	2322 3	Y			
						101 4	1 9	Y			

ECKHARDT RANCH GU1		WELL #: C 2H		RRCID -> 275594		COMPL. DATE 09/07/2014		TOTAL DEPTH 14215		PERF.13837 - 17552	
11	4489 X	2785	-0-	-1704	-0-	90 1	2617 3	Y	12	10 0	2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	65 4	13 9	Y	-0-	2 0	-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	24 1	743 3	Y	6	5 0	1
02	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	42 4	7 9	Y	142	109 0	34
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	139 1	4842 3	Y	160	176 0	18
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	160 4	156 9	Y	138	126 0	30
						88 1	3727 3	Y			
						112 4	176 9	Y			
						87 1	3665 3	Y			
						182 4	152 9	Y			

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 12683		PERF.13346 - 19106	
11	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	916 1	6891 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	7843 X	7769	-0-	-74	-0-	147 4	9 9	Y	-0-	-0-	-0-
01	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	962 1	6687 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	120 4	6841 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	860 1	6418 3	Y	315	239 0	76
04	7950 X	4154	-0-	-3796	-0-	318 4	347 9	Y	416	441 0	47
						911 1	6916 3	Y	2	49 0	-0-
						184 4	458 9	Y			
						838 1	3599 3	Y			
						193 4	2 9	Y			
						397 1	156 4	Y			

KENRUBYLLIE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358	
11	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	340 1	1833 3	Y	842	919 0	140
12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	38 4	926 9	Y	906	905 0	141
01	3007 X	2661	-0-	-346	-0-	358 1	1754 3	Y	1094	1056 0	179
02	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	57 4	997 9	Y	1447	1277 0	349
03	3255 X	2123	-0-	-1132	-0-	326 1	1082 3	Y	206	515 0	23
04	3150 X	1591	-0-	-1559	-0-	50 4	1203 9	Y	-0-	23 0	-0-
						347 1	1404 3	Y			
						40 4	1592 9	Y			
						408 1	1448 3	Y			
						40 4	227 9	Y			
						313 1	1248 3	Y			
						30 4	1 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	2408	-0-	-592	6447	119	1	2153	3	Y	89	138	0			15
						38	4	98	9							
12	12273 X	5826	-0-	-6447	-0-	290	1	4949	3	Y	293	264	0			44
						265	4	322	9							
01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	233	1	4022	3	Y	289	286	0			47
						159	4	318	9							
02	5510 X	1872	-0-	-3638	-0-	105	1	1598	3	Y	119	137	0			29
						38	4	131	9							
03	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
04	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-

KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

11	4800 X	1503	-0-	-3297	-0-	526	1	705	3	Y	234	351	0			39
						15	4	257	9							
12	2821 X	2178	-0-	-643	-0-	561	1	1230	3	Y	315	305	0			49
						40	4	347	9							
01	2821 X	1103	-0-	-1718	-0-	475	1	456	3	Y	137	164	0			22
						21	4	151	9							
02	3248 X	415	-0-	-2833	-0-	415	1			Y	-0-	22	0			-0-
03	3472 X	557	-0-	-2915	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	2100 X	405	-0-	-1695	-0-	405	1			Y	-0-					-0-

KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

11	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	1032	1	1512	3	Y	431	374	0			72
						32	4	474	9							
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	1043	1	766	3	Y	263	294	0			41
						25	4	289	9							
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1009	1	11	3	Y	230	233	0			38
						253	9									
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	771	1	1738	3	Y	423	359	0			102
						49	4	465	9							
03	3162 X	586	-0-	-2576	-0-	567	1	1	3	Y	16	111	0			2
						18	9									
04	3060 X	451	-0-	-2609	-0-	246	1	93	3	Y	98	79	0			21
						4	4	108	9							

KENRUBYLLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	575	1	1822	3	Y	463	419	0			77
						38	4	509	9							
12	3100 X	3094	-0-	-6	-0-	603	1	1899	3	Y	482	484	0			75
						62	4	530	9							
01	3100 X	2468	-0-	-632	-0-	503	1	1765	3	Y	108	165	0			18
						81	4	119	9							
02	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	599	1	2243	3	Y	567	448	0			137
						64	4	624	9							
03	3100 X	2750	-0-	-350	-0-	600	1	1565	3	Y	493	567	0			56
						43	4	542	9							
04	3000 X	2261	-0-	-739	-0-	397	1	1374	3	Y	392	364	0			84
						59	4	431	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 2H		RRCID -> 276663		COMPL. DATE 03/28/2015			TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349					
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			
11	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	403	1	3907	3	Y	296	320	0	49
						326	9							
*12	4619 X	1841	-0-	-2778	-0-	94	1	1667	3	Y	73	121	0	1
						80	9							
*01	4619 X	1492	-0-	-3127	-0-	66	1	1426	3	Y	-0-	1	0	-0-
02	4785 X	2296	-0-	-2489	-0-	107	1	2186	3	Y	3	2	0	1
						3	9							
03	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	511	1	8315	3	Y	149	133	0	17
						164	9							
04	4650 X	3932	-0-	-718	-0-	177	1	3679	3	Y	69	71	0	15
						76	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 2H		RRCID -> 276733		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750					
11	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	116	1	2095	3	Y	144	248	0	24
						53	4	158	9					
12	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	262	1	4447	3	Y	326	301	0	49
						346	4	359	9					
01	4805 X	4591	-0-	-214	-0-	225	1	3842	3	Y	279	282	0	46
						217	4	307	9					
02	5945 X	1684	-0-	-4261	-0-	95	1	1432	3	Y	99	121	0	24
						48	4	109	9					
03	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-	24	0	-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-			-0-

KEACH GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 276930		COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767					
11	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	157	1	4705	3	Y	812	707	0	135
						66	4	893	9					
12	2821 X	1382	-0-	-1439	-0-	46	1	1269	3	Y	35	159	0	11
						28	4	39	9					
01	1550 X	687	-0-	-863	-0-	20	1	647	3	Y	-0-	5	0	6
						20	4							
02	4118 X	2660	-0-	-1458	-0-	63	1	2227	3	Y	298	231	0	73
						42	4	328	9					
03	4402 X	311	-0-	-4091	-0-	7	1	298	3	Y	1	74	0	-0-
						5	4	1	9					
04	4260 X	231	-0-	-4029	-0-	5	1	213	3	Y	6	5	0	1
						6	4	7	9					

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 3H		RRCID -> 276944		COMPL. DATE 10/26/2014			TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446					
11	5501 X	2171	-0-	-3330	-0-	106	1	1938	3	Y	88	107	0	15
						30	4	97	9					
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	237	1	4053	3	Y	487	427	0	75
						189	4	536	9					
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	248	1	4328	3	Y	446	448	0	73
						150	4	491	9					
02	3828 X	1698	-0-	-2130	-0-	93	1	1425	3	Y	136	176	0	33
						30	4	150	9					
03	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-	32	0	-0-
04	5040 X	-0-	-0-	-5040	-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 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	155	1	4584	3	Y	554	502	0			77
						65	4	609	9							
*12	3999 X	197	-0-	-3802	-0-	7	1	186	3	Y	-0-	77	0			-0-
						4	4									
*01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	4727 X	-0-	-0-	-4727	-0-					Y	-0-					-0-
03	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
04	4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	-0-					-0-

 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

11	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	105	1	3170	3	Y	879	766	0			146
						45	4	967	9							
12	2356 X	937	-0-	-1419	-0-	30	1	846	3	Y	38	172	0			12
						19	4	42	9							
01	1085 X	973	-0-	-112	-0-	28	1	896	3	Y	18	25	0			5
						29	4	20	9							
02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	92	1	3382	3	Y	1593	1214	0			384
						64	4	1752	9							
03	4092 X	434	-0-	-3658	-0-	10	1	413	3	Y	4	389	0			-0-
						7	4	4	9							
04	3960 X	191	-0-	-3769	-0-	4	1	163	3	Y	17	13	0			4
						5	4	19	9							

 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

11	3060 X	2542	-0-	-518	-0-	233	1	2248	3	Y	55	62	0			9
						61	9									
12	3162 X	1033	-0-	-2129	-0-	54	1	962	3	Y	15	22	0			2
						17	9									
01	2883 X	434	-0-	-2449	-0-	19	1	415	3	Y	-0-	1	0			1
02	3219 X	667	-0-	-2552	-0-	31	1	636	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	3441 X	2665	-0-	-776	-0-	149	1	2421	3	Y	86	76	0			10
						95	9									
04	2550 X	1164	-0-	-1386	-0-	51	1	1071	3	Y	38	40	0			8
						42	9									

 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

11	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	132	1	3869	3	Y	310	270	0			52
						57	4	341	9							
12	3193 X	1138	-0-	-2055	-0-	39	1	1061	3	Y	13	61	0			4
						24	4	14	9							
01	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	47	1	1489	3	Y	9	11	0			2
						49	4	10	9							
02	4263 X	533	-0-	-3730	-0-	13	1	447	3	Y	58	46	0			14
						9	4	64	9							
03	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					Y	-0-					-0-

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 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5250 X	2721	-0-	-2529	-0-	250	1	2410	3	Y	55	62	0			9
12	5425 X	1106	-0-	-4319	-0-	61	9	1031	3	Y	15	22	0			2
01	4867 X	466	-0-	-4401	-0-	17	9	445	3	Y	-0-	1	0			1
02	3451 X	716	-0-	-2735	-0-	21	1	682	3	Y	-0-	1	0			-0-
03	3689 X	2851	-0-	-838	-0-	34	1	2596	3	Y	86	76	0			10
04	2730 X	1247	-0-	-1483	-0-	160	1	1149	3	Y	39	41	0			8
						95	9									
						55	1									
						43	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

11	2250 X	1971	-0-	-279	-0-	183	1	1762	3	Y	24	27	0			4
12	2325 X	805	-0-	-1520	-0-	26	9	754	3	Y	7	10	0			1
01	2077 X	277	-0-	-1800	-0-	8	9	265	3	Y	-0-	1	0			-0-
02	2494 X	428	-0-	-2066	-0-	12	1	407	3	Y	1	1	0			-0-
03	2666 X	1727	-0-	-939	-0-	20	1	1548	3	Y	76	67	0			9
04	1980 X	755	-0-	-1225	-0-	1	9	685	3	Y	34	36	0			7
						95	1									
						84	9									
						33	1									
						37	9									

USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

11	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	245	1	4502	3	Y	404	442	0			67
12	5425 X	5334	-0-	-91	-0-	101	4	4511	3	Y	370	379	0			58
01	5425 X	4425	-0-	-1000	-0-	259	1	407	9		347	348	0			57
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	157	4	382	9		347	320	0			84
03	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	213	1	4225	3	Y	397	431	0			45
04	4860 X	4460	-0-	-400	-0-	180	4	437	9		334	307	0			72
						221	1	3703	3	Y						
						169	4	367	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462		WELL #: A 2H		RRCID -> 277671	COMPL. DATE 05/10/2015	TOTAL DEPTH 12901	PERF.13289	- 17145	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	450 X	403	-0-	-47	-0-	372 1	9 3	Y	20	24 0	5
12	558 X	417	-0-	-141	-0-	22 9	7 3	Y	28	29 0	4
01	558 X	369	-0-	-189	-0-	31 9	3 3	Y	24	24 0	4
02	1537 X	309	-0-	-1228	-0-	26 9	8 3	Y	42	36 0	10
03	1643 X	1244	-0-	-399	-0-	46 9	732 3	Y	42	47 0	5
04	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	20 4	2316 3	Y	-0-	5 0	-0-
						376 1					
						98 4					

REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890		
11	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	249 1	2397 3	Y	56	64 0	9
12	2697 X	1103	-0-	-1594	-0-	62 9	1026 3	Y	17	23 0	3
01	2697 X	470	-0-	-2227	-0-	58 1	449 3	Y	-0-	1 0	2
02	3422 X	723	-0-	-2699	-0-	19 9	689 3	Y	-0-	2 0	-0-
03	3658 X	2866	-0-	-792	-0-	21 1	2619 3	Y	78	69 0	9
04	2700 X	1254	-0-	-1446	-0-	34 1	1159 3	Y	35	36 0	8
						161 1					
						86 9					
						56 1					
						39 9					

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PHILLIPPE GU1		WELL #: A 4H		RRCID -> 277732		COMPL. DATE 05/12/2015			TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182		
11	990 X	617	-0-	-373	-0-	419 1	125 3	Y	64	78 0	16
12	1271 X	546	-0-	-725	-0-	3 4	70 9				
01	1271 X	470	-0-	-801	-0-	427 1	18 3	Y	91	93 0	14
02	638 N	458	-0-	-180	-0-	1 4	100 9				
03	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	382 1	7 3	Y	74	76 0	12
04	450 N	399	-0-	-51	-0-	81 9	20 3	Y	137	116 0	33
						151 9	455 3	Y	133	150 0	15
						498 1	146 9				
						12 4					
						399 1		Y	-0-	15 0	-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 277733		COMPL. DATE 06/03/2015			TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277734		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878		PERF.13168 - 18916				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 277736		COMPL. DATE 05/26/2015		TOTAL DEPTH 12737		PERF.13025 - 19684				
11	3870 X	3776	-0-	-94	-0-	241	1	2519	3	Y	924	867	0	154
						1016	9							
12	3999 X	3354	-0-	-645	-0-	123	1	2344	3	Y	806	835	0	125
						887	9							
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	193	1	4149	3	Y	533	571	0	87
						586	9							
02	2697 X	2566	-0-	-131	-0-	109	1	2225	3	Y	211	247	0	51
						232	9							
03	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	150	1	2446	3	Y	379	387	0	43
						417	9							
04	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	133	1	2765	3	Y	434	384	0	93
						477	9							

RUPPERT-RIPPS (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277737		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 13786		PERF.13815 - 18747				
11	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	85	1	2501	3	Y	426	412	0	71
						46	4	469	9					
12	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	64	1	1759	3	Y	296	318	0	49
						50	4	326	9					
01	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	45	1	1427	3	Y	195	212	0	32
						59	4	215	9					
02	2146 X	1703	-0-	-443	-0-	42	1	1461	3	Y	149	145	0	36
						36	4	164	9					
03	2294 X	1985	-0-	-309	-0-	42	1	1768	3	Y	123	145	0	14
						40	4	135	9					
04	2220 X	1410	-0-	-810	-0-	29	1	1218	3	Y	107	98	0	23
						45	4	118	9					

GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 277738		COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12792		PERF.12983 - 19550				
11	3210 X	3021	-0-	-189	-0-	247	1	2411	3	Y	330	330	0	55
						363	9							
12	3317 X	1230	-0-	-2087	-0-	58	1	1040	3	Y	120	156	0	19
						132	9							
01	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	19	0	-0-
02	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	204	1	4149	3	Y	320	243	0	77
						352	9							
03	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	181	1	2951	3	Y	265	312	0	30
						292	9							
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	133	1	2779	3	Y	238	217	0	51
						262	9							

OIL AND GAS DIVISION

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 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10800 X	9163	-0-	-1637	-0-	766	1	7475	3	Y	838	873	0			139
12	10664 X	8934	-0-	-1730	-0-	922	9	7715	3	Y	715	743	0			111
01	9641 X	9585	-0-	-56	-0-	432	1	8532	3	Y	595	609	0			97
02	8294 X	6667	-0-	-1627	-0-	787	9	5927	3	Y	408	407	0			98
03	8866 X	7732	-0-	-1134	-0-	398	1	6792	3	Y	475	519	0			54
04	8580 X	7821	-0-	-759	-0-	655	9	6995	3	Y	445	403	0			96
						291	1									
						449	9									
						417	1									
						523	9									
						336	1									
						490	9									

PHILLIPPE GUI WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408

11	420 X	359	-0-	-61	-0-	332	1	1	3	Y	24	29	0			6
12	496 X	376	-0-	-120	-0-	26	9	37	9	Y	34	35	0			5
01	496 X	334	-0-	-162	-0-	339	1	31	9	Y	28	28	0			5
02	T. A.	284	-0-	284	284	303	1	1	3	Y	51	44	0			12
03	T. A.	448	-0-	448	732	227	1	1	3	Y	50	56	0			6
04	T. A.	714	-0-	714	1446	56	9	392	1	Y	50	56	0			6
						55	9	320	1	Y	-0-	6	0			-0-
						18	4	376	3	Y	-0-	6	0			-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860

11	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	191	1	5595	3	Y	365	324	0			61
12	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	78	4	402	9	Y	84	129	0			16
01	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	57	1	1572	3	Y	56	60	0			12
02	5568 X	391	-0-	-5177	-0-	34	4	92	9	Y	16	24	0			4
03	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-	45	1	1449	3	Y	56	60	0			12
04	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-	45	4	62	9	Y	16	24	0			4
						10	1	356	3	Y	16	24	0			4
						7	4	18	9	Y	-0-	4	0			-0-
										Y	-0-	4	0			-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777

11	3540 X	2521	-0-	-1019	-0-	76	1	2223	3	Y	170	151	0			28
12	3379 X	695	-0-	-2684	-0-	35	4	187	9	Y	39	60	0			7
01	2697 X	745	-0-	-1952	-0-	22	1	615	3	Y	47	45	0			9
02	2436 X	2004	-0-	-432	-0-	15	4	43	9	Y	138	114	0			33
03	2604 X	1609	-0-	-995	-0-	20	1	650	3	Y	88	111	0			10
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	23	4	52	9	Y	107	94	0			23
						50	1	1765	3	Y	107	94	0			23
						37	4	152	9	Y	107	94	0			23
						34	1	1451	3	Y	88	111	0			10
						27	4	97	9	Y	88	111	0			10
						34	1	1436	3	Y	107	94	0			23
						45	4	118	9	Y	107	94	0			23

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751															
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	CODE	BALANCE
11		4320 X	3304	-0-	-1016	-0-	86	1	2557	3	Y	566	505	0	94
							38	4	623	9					
12		4464 X	971	-0-	-3493	-0-	28	1	769	3	Y	142	210	0	26
							18	4	156	9					
01		3596 X	1045	-0-	-2551	-0-	25	1	807	3	Y	169	163	0	32
							27	4	186	9					
02		3103 X	2850	-0-	-253	-0-	62	1	2194	3	Y	501	412	0	121
							43	4	551	9					
03		3317 X	2283	-0-	-1034	-0-	43	1	1851	3	Y	324	408	0	37
							33	4	356	9					
04		3210 X	1671	-0-	-1539	-0-	30	1	1293	3	Y	282	258	0	61
							38	4	310	9					

MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861															
11		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	102	1	3002	3	Y	207	184	0	34
							44	4	228	9					
12		1519 X	932	-0-	-587	-0-	30	1	830	3	Y	48	73	0	9
							19	4	53	9					
01		1302 X	1006	-0-	-296	-0-	28	1	886	3	Y	57	55	0	11
							29	4	63	9					
02		3277 X	2684	-0-	-593	-0-	68	1	2384	3	Y	169	139	0	41
							46	4	186	9					
03		3503 X	2156	-0-	-1347	-0-	46	1	1959	3	Y	106	135	0	12
							34	4	117	9					
04		3390 X	1333	-0-	-2057	-0-	28	1	1183	3	Y	80	75	0	17
							34	4	88	9					

MCCLANAHAN GAS UNIT 1															
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757															
11		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	110	1	3214	3	Y	79	70	0	13
							45	4	87	9					
12		1891 X	975	-0-	-916	-0-	33	1	903	3	Y	18	28	0	3
							19	4	20	9					
01		1488 X	1114	-0-	-374	-0-	32	1	1024	3	Y	24	23	0	4
							32	4	26	9					
02		3335 X	250	-0-	-3085	-0-	7	1	232	3	Y	6	9	0	1
							4	4	7	9					
03		3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
04		3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-			-0-

PHILLIPPE GU1															
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182															
11		2250 X	1923	-0-	-327	-0-	483	1	1334	3	Y	70	87	0	17
							29	4	77	9					
12		2666 X	1668	-0-	-998	-0-	491	1	1030	3	Y	102	103	0	16
							35	4	112	9					
01		2666 X	1500	-0-	-1166	-0-	442	1	925	3	Y	81	84	0	13
							44	4	89	9					
02		1885 N	643	-0-	-1242	-0-	391	1	49	3	Y	184	153	0	44
							1	4	202	9					
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	566	1	1026	3	Y	148	173	0	17
							29	4	163	9					
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	465	1	1705	3	Y	-0-	17	0	-0-
							76	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 PHILLIPPE GUL WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4020 X	3506	-0-	-514	-0-	562 1	2761 3	54 4	129 9	Y	117	144 0				29
12	4495 X	3330	-0-	-1165	-0-	574 1	2495 3	76 4	185 9	Y	168	171 0				26
01	4495 X	3170	-0-	-1325	-0-	520 1	2398 3	103 4	149 9	Y	135	139 0				22
02	3480 X	1654	-0-	-1826	-0-	379 1	971 3	26 4	278 9	Y	253	214 0				61
03	3720 X	3483	-0-	-237	-0-	658 1	2490 3	65 4	270 9	Y	245	275 0				28
04	3510 X	1759	-0-	-1751	-0-	524 1	1187 3	48 4		Y	-0-	28 0				-0-

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337

11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
12	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
01	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					-0-
02	3770 X	1737	-0-	-2033	-0-	43 1	1524 3	28 4	142 9	Y	129	98 0				31
03	4030 X	3114	-0-	-916	-0-	61 1	2571 3	42 4	440 9	Y	400	386 0				45
04	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	43 1	1843 3	50 4	271 9	Y	246	238 0				53

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047

11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	50 1	923 3	9 4		Y	-0-					-0-
12	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	55 1	963 3	15 4		Y	-0-					-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	52 1	908 3	19 4		Y	-0-					-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	53 1	925 3	12 4		Y	-0-					-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	59 1	974 3	14 4		Y	-0-					-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	57 1	960 3	20 4		Y	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122

11	2910 X	740	-0-	-2170	-0-	34 1	627 3	11 4	68 9	Y	62	62 0				10
12	2170 X	1023	-0-	-1147	-0-	54 1	936 3	25 4	8 9	Y	7	16 0				1
01	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	135 1	2323 3	88 4	22 9	Y	20	18 0				3
02	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	115 1	1999 3	47 4	28 9	Y	25	22 0				6
03	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	114 1	1868 3	44 4	23 9	Y	21	25 0				2
04	2490 X	452	-0-	-2038	-0-	25 1	411 3	15 4	1 9	Y	1	3 0				-0-

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 1H		RRCID -> 280343		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				Y	-0-	44 0		-0-
12	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-			-0-
01	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	112	1	1932 3	Y	123	103 0		20
						90	4	135 9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	20 0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				Y	-0-			-0-
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280364		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302				
11	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	91	1	1675 3	Y	198	220 0		33
						27	4	218 9					
12	3100 N	4569	-0-	1469	1469	217	1	3830 3	Y	388	363 0		58
						95	4	427 9					
01	3100 N	2122	-0-	-978	491	96	1	1678 3	Y	261	276 0		43
						61	4	287 9					
02	2900 N	3560	-0-	660	1151	186	1	2863 3	Y	408	353 0		98
						62	4	449 9					
03	2626 X	1475	-0-	-1151	-0-	65	1	1174 3	Y	194	261 0		22
						23	4	213 9					
04	1950 X	1596	-0-	-354	-0-	60	1	1321 3	Y	158	146 0		34
						41	4	174 9					
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 4H		RRCID -> 280365		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129				
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	472 3	Y	49	53 0		8
						10	4	54 9					
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	17	1	294 3	Y	29	33 0		4
						9	4	32 9					
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	100 3	Y	8	11 0		1
						5	4	9 9					
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1032 3	Y	76	59 0		18
						28	4	84 9					
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	33	1	591 3	Y	62	76 0		7
						15	4	68 9					
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	20	1	428 3	Y	33	33 0		7
						17	4	36 9					
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: B 5H		RRCID -> 280367		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006				
11	9436 X	1862	-0-	-7574	-0-	87	1	1603 3	Y	137	153 0		23
						21	4	151 9					
12	2821 X	434	-0-	-2387	-0-	21	1	365 3	Y	37	56 0		4
						7	4	41 9					
01	2821 X	476	-0-	-2345	-0-	24	1	410 3	Y	27	27 0		4
						12	4	30 9					
02	1653 N	249	-0-	-1404	-0-	14	1	217 3	Y	13	14 0		3
						4	4	14 9					
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	110	1	1985 3	Y	170	155 0		19
						32	4	187 9					
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1016 3	Y	64	69 0		14
						25	4	70 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
STRMISKA GAS UNIT 1																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	194 1	3563 3	3	Y	372	385 0				62
12		4061 X	3730	-0-	-331	-0-	63 4	409 9	3	Y	303	318 0				47
01		4061 X	2438	-0-	-1623	-0-	179 1	3132 3	3	Y	246	253 0				40
02		3422 X	1795	-0-	-1627	-0-	86 4	333 9	3	Y	20	55 0				5
03		3658 X	2430	-0-	-1228	-0-	115 1	1976 3	3	Y	82	77 0				9
04		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	76 4	271 9	3	Y	1296	1026 0				279
							95 1	1639 3	3	Y						
							39 4	22 9	3	Y						
							132 1	2157 3	3	Y						
							51 4	90 9	3	Y						
							115 1	1996 3	3	Y						
							72 4	1426 9	3	Y						
EYHORN GAS UNIT 1																
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594																
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	47 1	858 3	3	Y	89	99 0				15
12		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	14 4	98 9	3	Y	174	163 0				26
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	111 1	1960 3	3	Y	78	91 0				13
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	49 4	191 9	3	Y	152	128 0				37
03		2170 N	1504	-0-	-666	-0-	42 1	725 3	3	Y	103	132 0				12
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	27 4	86 9	3	Y	77	72 0				17
							110 1	1683 3	3	Y						
							37 4	167 9	3	Y						
							72 1	1293 3	3	Y						
							26 4	113 9	3	Y						
							61 1	1329 3	3	Y						
							42 4	85 9	3	Y						
SLAUGHTER-RHODES TRUST																
WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392																
11		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	199 1	3646 3	3	Y	322	403 0				54
12		6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	53 4	354 9	3	Y	545	518 0				81
01		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	316 1	5418 3	3	Y	552	543 0				90
02		5887 X	4912	-0-	-975	-0-	232 4	600 9	3	Y	423	411 0				102
03		6293 X	5376	-0-	-917	-0-	236 1	4157 3	3	Y	440	491 0				50
04		6090 X	3062	-0-	-3028	-0-	134 4	607 9	3	Y	200	207 0				43
							266 1	4102 3	3	Y						
							79 4	465 9	3	Y						
							252 1	4560 3	3	Y						
							80 4	484 9	3	Y						
							114 1	2587 3	3	Y						
							141 4	220 9	3	Y						
SLAUGHTER-RHODES TRUST																
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130																
11		870 N	747	-0-	-123	-0-	32 1	596 3	3	Y	100	100 0				17
12		899 N	629	-0-	-270	-0-	9 4	110 9	3	Y	57	66 0				8
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	30 1	525 3	3	Y	55	54 0				9
02		725 N	522	-0-	-203	-0-	11 4	63 9	3	Y	40	39 0				10
03		723 N	723	-0-	-0-	-0-	46 1	802 3	3	Y	71	72 0				8
04		900 N	152	-0-	-748	-0-	26 4	61 9	3	Y	14	19 0				3
							29 1	441 3	3	Y						
							8 4	44 9	3	Y						
							33 1	601 3	3	Y						
							11 4	78 9	3	Y						
							6 1	128 3	3	Y						
							3 4	15 9	3	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 3H		RRCID -> 280734		COMPL. DATE 03/24/2016			TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 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
11	930 X	586	-0-	-344	-0-	27 1	492 3	8 4	59 9	Y	54	57 0			9
12	961 X	886	-0-	-75	-0-	41 1	715 3	34 4	96 9	Y	87	83 0			13
01	961 X	832	-0-	-129	-0-	39 1	684 3	24 4	85 9	Y	77	77 0			13
02	580 N	573	-0-	-7	-0-	32 1	485 3	10 4	46 9	Y	42	45 0			10
03	868 N	575	-0-	-293	-0-	27 1	482 3	9 4	57 9	Y	52	56 0			6
04	810 N	374	-0-	-436	-0-	14 1	313 3	19 4	28 9	Y	25	26 0			5

KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 4H		RRCID -> 280934		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992						
11	3960 X	2751	-0-	-1209	-0-	127 1	2349 3	35 4	240 9	Y	218	247 0			36
12	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	324 1	5683 3	127 4	814 9	Y	740	664 0			112
01	4092 X	2539	-0-	-1553	-0-	124 1	2176 3	71 4	168 9	Y	153	240 0			25
02	6061 X	2223	-0-	-3838	-0-	129 1	1971 3	39 4	84 9	Y	76	83 0			18
03	6479 X	3416	-0-	-3063	-0-	167 1	3019 3	54 4	176 9	Y	160	167 0			18
04	6270 X	1955	-0-	-4315	-0-	89 1	1733 3	49 4	84 9	Y	76	78 0			16

KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 5H		RRCID -> 280935		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940						
11	4050 X	2662	-0-	-1388	-0-	129 1	2375 3	34 4	124 9	Y	113	147 0			19
12	4185 X	3647	-0-	-538	-0-	181 1	3164 3	68 4	234 9	Y	213	200 0			32
01	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	223 1	3941 3	124 4	343 9	Y	312	293 0			51
02	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	246 1	3821 3	72 4	318 9	Y	289	270 0			70
03	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	319 1	5815 3	100 4	475 9	Y	432	477 0			49
04	3510 X	3227	-0-	-283	-0-	143 1	2813 3	76 4	195 9	Y	177	188 0			38

KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 6H		RRCID -> 280936		COMPL. DATE 06/28/2016			TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043						
11	4740 X	4525	-0-	-215	-0-	216 1	3985 3	57 4	267 9	Y	243	319 0			40
12	6882 X	6296	-0-	-586	-0-	306 1	5359 3	115 4	516 9	Y	469	439 0			70
01	6882 X	5227	-0-	-1655	-0-	253 1	4462 3	140 4	372 9	Y	338	353 0			55
02	6351 X	5030	-0-	-1321	-0-	279 1	4325 3	81 4	345 9	Y	314	293 0			76
03	6789 X	6240	-0-	-549	-0-	302 1	5473 3	94 4	371 9	Y	337	383 0			38
04	6090 X	3005	-0-	-3085	-0-	135 1	2645 3	72 4	153 9	Y	139	147 0			30

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3810 X	2033	-0-	-1777	-0-	96	1	1754	3	Y	143	323	0	24	
						26	4	157	9						
12	3937 X	2952	-0-	-985	-0-	143	1	2455	3	Y	226	217	0	33	
						105	4	249	9						
01	3937 X	3059	-0-	-878	-0-	147	1	2561	3	Y	244	237	0	40	
						83	4	268	9						
02	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	143	1	2196	3	Y	224	210	0	54	
						42	4	246	9						
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	132	1	2385	3	Y	302	321	0	34	
						42	4	332	9						
04	2640 X	1865	-0-	-775	-0-	67	1	1522	3	Y	175	171	0	38	
						83	4	193	9						

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387															
11	3240 X	2983	-0-	-257	-0-	135	1	2502	3	Y	290	331	0	48	
						27	4	319	9						
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	184	1	3183	3	Y	443	426	0	65	
						97	4	487	9						
01	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	163	1	2885	3	Y	314	328	0	51	
						67	4	345	9						
02	3799 X	2831	-0-	-968	-0-	154	1	2391	3	Y	229	225	0	55	
						34	4	252	9						
03	4061 X	2818	-0-	-1243	-0-	136	1	2467	3	Y	166	201	0	19	
						32	4	183	9						
04	3810 X	2174	-0-	-1636	-0-	77	1	1779	3	Y	227	197	0	49	
						68	4	250	9						

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871															
11	960 N	766	-0-	-194	-0-	383	1	35	3	Y	315	331	0	52	
						1	4	347	9						
12	806 N	737	-0-	-69	-0-	454	1	23	3	Y	235	250	0	37	
						1	4	259	9						
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	600	1	21	3	Y	393	366	0	64	
						1	4	432	9						
02	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	644	1	58	3	Y	805	675	0	194	
						1	4	886	9						
03	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	677	1	57	3	Y	748	848	0	85	
						1	4	823	9						
04	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	536	1	63	3	Y	568	531	0	122	
						2	4	625	9						

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837															
11	2310 X	1934	-0-	-376	-0-	100	1	1819	3	Y	-0-	8	0	-0-	
						15	4								
12	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	138	1	2348	3	Y	18	15	0	3	
						109	4	20	9						
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	136	1	2344	3	Y	43	39	0	7	
						81	4	47	9						
02	2378 X	2108	-0-	-270	-0-	124	1	1894	3	Y	46	42	0	11	
						39	4	51	9						
03	2604 X	2351	-0-	-253	-0-	115	1	2063	3	Y	122	119	0	14	
						39	4	134	9						
04	2520 X	1502	-0-	-1018	-0-	58	1	1307	3	Y	73	71	0	16	
						57	4	80	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
11		6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					Y	-0-	-0-
12		713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	-0-
01		713 X	-0-	-0-	-713	-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-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767													
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	384	1	250	3	Y	446	429 0 74
							5	4	491	9			
12		895 N	895	-0-	-0-	-0-	415	1	37	3	Y	402	413 0 63
							1	4	442	9			
01		456 N	456	-0-	-0-	-0-	320	1	6	3	Y	118	162 0 19
							130	9					
02		1102 X	438	-0-	-664	-0-	345	1	5	3	Y	80	80 0 19
							88	9					
03		1178 X	1080	-0-	-98	-0-	611	1	31	3	Y	397	370 0 45
							1	4	437	9			
04		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	369	1	575	3	Y	396	356 0 85
							24	4	436	9			

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577													
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	193	1	3497	3	Y	182	196 0 30
							80	4	200	9			
12		5518 X	5121	-0-	-397	-0-	247	1	4289	3	Y	395	366 0 59
							150	4	435	9			
01		5518 X	4047	-0-	-1471	-0-	199	1	3413	3	Y	235	256 0 38
							176	4	259	9			
02		5075 X	-0-	-0-	-5075	-0-					Y	-0-	38 0 -0-
03		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	-0-
04		4950 X	1150	-0-	-3800	-0-	45	1	981	3	Y	32	25 0 7
							89	4	35	9			

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857													
11		4440 X	2059	-0-	-2381	-0-	94	1	1717	3	Y	198	198 0 33
							30	4	218	9			
12		4588 X	3243	-0-	-1345	-0-	142	1	2498	3	Y	430	399 0 64
							130	4	473	9			
01		4588 X	3203	-0-	-1385	-0-	141	1	2480	3	Y	442	434 0 72
							96	4	486	9			
02		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	152	1	2339	3	Y	273	279 0 66
							54	4	300	9			
03		3224 X	2723	-0-	-501	-0-	125	1	2263	3	Y	261	296 0 30
							48	4	287	9			
04		3150 X	1589	-0-	-1561	-0-	56	1	1258	3	Y	174	166 0 38
							84	4	191	9			

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438													
11		300 N	267	-0-	-33	-0-	267	1			Y	-0-	-0-
12		496 N	293	-0-	-203	-0-	293	1			Y	-0-	-0-
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	1			Y	-0-	-0-
02		464 X	122	-0-	-342	-0-	122	1			Y	-0-	-0-
03		279 X	248	-0-	-31	-0-	248	1			Y	-0-	-0-
04		390 X	213	-0-	-177	-0-	213	1			Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833			
M 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
11	4800 X	3398	-0-	-1402	-0-	162	1 2957	3	Y 196	231 0	33
12	4960 X	4536	-0-	-424	-0-	63	4 216	9	Y 320	306 0	47
01	4960 X	4097	-0-	-863	-0-	217	1 3725	3	Y 265	269 0	43
02	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	242	4 352	9	Y 329	293 0	79
03	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	199	1 3442	3	Y 346	385 0	39
04	4380 X	3193	-0-	-1187	-0-	164	4 292	9	Y 136	146 0	29
						301	1 4606	3			
						130	4 362	9			
						270	1 4845	3			
						125	4 381	9			
						122	1 2696	3			
						225	4 150	9			

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632			
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-				Y -0-		-0-
12	1891 X	496	-0-	-1395	-0-	24	1 419	3	Y 37	31 0	6
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	12	4 41	9	Y -0-	6 0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
03	T. A.	232	-0-	232	232	13	1 216	3	Y -0-		-0-
04	T. A.	508	-0-	508	740	3	4 470	3	Y -0-		-0-
						10	4				

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196			
11	5220 X	-0-	-0-	-5220	-0-				Y -0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y -0-		-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y -0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-		-0-
03	T. A.	17	-0-	17	17	1	1 16	3	Y -0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17				Y -0-		-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445			
11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-				Y -0-		-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y -0-		-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-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-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)		WELL #: C 5H		RRCID -> 282124		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6840 X	6209	-0-	-631	-0-	300	1	5433	3	Y	286	309	0		48
						161	4	315	9						
12	7068 X	5855	-0-	-1213	-0-	295	1	5081	3	Y	224	237	0		35
						233	4	246	9						
01	7006 X	4760	-0-	-2246	-0-	240	1	4049	3	Y	185	190	0		30
						267	4	204	9						
02	6351 X	2958	-0-	-3393	-0-	157	1	2694	3	Y	-0-	30	0		-0-
						107	4								
03	6727 X	4050	-0-	-2677	-0-	229	1	3742	3	Y	-0-				-0-
						79	4								
04	6210 X	3479	-0-	-2731	-0-	190	1	3186	3	Y	-0-				-0-
						103	4								

BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786															
11	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	394	1	7215	3	Y	319	321	0		53
						162	4	351	9						
12	7130 X	7052	-0-	-78	-0-	358	1	6217	3	Y	237	253	0		37
						216	4	261	9						
01	7130 X	6327	-0-	-803	-0-	316	1	5408	3	Y	306	293	0		50
						266	4	337	9						
02	7134 X	6294	-0-	-840	-0-	318	1	5509	3	Y	273	257	0		66
						167	4	300	9						
03	7626 X	5850	-0-	-1776	-0-	311	1	5095	3	Y	267	300	0		30
						150	4	294	9						
04	7380 X	6246	-0-	-1134	-0-	321	1	5378	3	Y	274	245	0		59
						246	4	301	9						

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276															
11	10140 X	9243	-0-	-897	-0-	473	1	8626	3	Y	-0-				-0-
						144	4								
12	10478 X	9359	-0-	-1119	-0-	496	1	8641	3	Y	-0-				-0-
						222	4								
01	10075 X	9361	-0-	-714	-0-	498	1	8555	3	Y	-0-				-0-
						308	4								
02	9425 X	9069	-0-	-356	-0-	484	1	8396	3	Y	-0-				-0-
						189	4								
03	9889 X	8996	-0-	-893	-0-	508	1	8302	3	Y	-0-				-0-
						186	4								
04	9240 X	8327	-0-	-913	-0-	455	1	7613	3	Y	-0-				-0-
						259	4								

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450															
11	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	310	1	5662	3	Y	219	238	0		36
						139	4	241	9						
12	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	325	1	5635	3	Y	210	213	0		33
						214	4	231	9						
01	6076 X	6025	-0-	-51	-0-	307	1	5226	3	Y	190	192	0		31
						283	4	209	9						
02	6380 X	5970	-0-	-410	-0-	307	1	5297	3	Y	174	163	0		42
						175	4	191	9						
03	6820 X	5794	-0-	-1026	-0-	314	1	5115	3	Y	184	203	0		21
						163	4	202	9						
04	6360 X	5987	-0-	-373	-0-	312	1	5195	3	Y	201	179	0		43
						259	4	221	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
11	10855 X	10855	-0-	-0-	-0-	551 1	9950 3	295 4	59 9	Y	54	64 0		9
12	9982 X	9975	-0-	-7	-0-	518 1	8895 3	408 4	154 9	Y	140	127 0		22
01	9982 X	6715	-0-	-3267	-0-	343 1	5783 3	382 4	207 9	Y	188	179 0		31
02	10498 X	10300	-0-	-198	-0-	543 1	9302 3	370 4	85 9	Y	77	89 0		19
03	11222 X	7731	-0-	-3491	-0-	423 1	6851 3	261 4	196 9	Y	178	176 0		20
04	10860 X	9430	-0-	-1430	-0-	509 1	8339 3	505 4	77 9	Y	70	75 0		15

USZYNSKI-FURLOW (SA) D1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497														
11	3750 X	3662	-0-	-88	-0-	181 1	3273 3	95 4	113 9	Y	103	110 0		17
12	3875 X	3663	-0-	-212	-0-	186 1	3203 3	144 4	130 9	Y	118	117 0		18
01	3875 X	3465	-0-	-410	-0-	172 1	2901 3	187 4	205 9	Y	186	174 0		30
02	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	176 1	3049 3	119 4	289 9	Y	263	230 0		63
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	187 1	3056 3	114 4	339 9	Y	308	333 0		35
04	3570 X	3371	-0-	-199	-0-	167 1	2769 3	164 4	271 9	Y	246	228 0		53

NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425														
11	2790 X	2452	-0-	-338	-0-	115 1	2126 3	33 4	178 9	Y	162	196 0		27
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	153 1	2609 3	119 4	256 9	Y	233	226 0		34
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	154 1	2692 3	92 4	224 9	Y	204	205 0		33
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	199 1	3068 3	62 4	237 9	Y	215	196 0		52
03	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	183 1	3313 3	62 4	270 9	Y	245	268 0		28
04	3060 X	2241	-0-	-819	-0-	83 1	1885 3	109 4	164 9	Y	149	145 0		32

SLAUGHTER-RHODES TRUST														
WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824														
11	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	173 1	3162 3	49 4	223 9	Y	203	250 0		34
12	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	245 1	4185 3	191 4	383 9	Y	348	330 0		52
01	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	214 1	3734 3	127 4	448 9	Y	407	392 0		67
02	4959 X	4196	-0-	-763	-0-	232 1	3564 3	73 4	327 9	Y	297	292 0		72
03	5177 X	3974	-0-	-1203	-0-	189 1	3401 3	64 4	320 9	Y	291	329 0		33
04	4830 X	3261	-0-	-1569	-0-	119 1	2709 3	157 4	276 9	Y	251	230 0		54

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5103					Y	-0-	65 0	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5103					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5103					Y	-0-		-0-
02	5103 X	-0-	-0-	-5103	-0-					Y	-0-		-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-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													
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	65 0	-0-
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-		-0-
02	3828 X	-0-	-0-	-3828	-0-					Y	-0-		-0-
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-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													
11	9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	309 1	9001 3	464	452 0	Y			77
						165 4	510 9						
12	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	210 1	5737 3	237	274 0	Y			40
						163 4	261 9						
01	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-	202 1	6424 3	208	214 0	Y			34
						266 4	229 9						
02	7134 X	5555	-0-	-1579	-0-	148 1	5194 3	78	93 0	Y			19
						127 4	86 9						
03	7626 X	5971	-0-	-1655	-0-	129 1	5439 3	256	246 0	Y			29
						121 4	282 9						
04	7380 X	5546	-0-	-1834	-0-	118 1	4981 3	240	217 0	Y			52
						183 4	264 9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955													
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	26 1	481 3	41	58 0	Y			7
						7 4	45 9						
12	3100 N	4304	-0-	1204	1204	201 1	3640 3	344	298 0	Y			53
						85 4	378 9						
01	3100 N	1984	-0-	-1116	88	98 1	1711 3	105	132 0	Y			26
						59 4	116 9						
02	2254 X	2166	-0-	-88	-0-	120 1	1843 3	150	140 0	Y			36
						38 4	165 9						
03	4309 X	666	-0-	-3643	-0-	34 1	602 3	17	51 0	Y			2
						11 4	19 9						
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-			-0-	2 0	Y			-0-
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439													
11	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	47 1	863 3	73	82 0	Y			12
						14 4	80 9						
12	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	69 1	1177 3	154	143 0	Y			23
						56 4	169 9						
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	62 1	1091 3	120	123 0	Y			20
						39 4	132 9						
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	66 1	1016 3	107	101 0	Y			26
						22 4	118 9						
03	1457 N	651	-0-	-806	-0-	31 1	551 3	53	73 0	Y			6
						11 4	58 9						
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			-0-	6 0	Y			-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 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6420 X	5206	-0-	-1214	-0-	667 1	3933 3	71 4	535 9	Y	486	565 0				81
12	7409 X	3717	-0-	-3692	-0-	662 1	2937 3	82 4	36 9	Y	33	109 0				5
01	7409 X	4912	-0-	-2497	-0-	606 1	3374 3	132 4	800 9	Y	727	613 0				119
02	6931 X	3162	-0-	-3769	-0-	557 1	2018 3	49 4	538 9	Y	489	490 0				118
03	5394 X	2129	-0-	-3265	-0-	542 1	1081 3	26 4	480 9	Y	436	499 0				49
04	5220 X	3612	-0-	-1608	-0-	449 1	2566 3	94 4	503 9	Y	457	408 0				98

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	53 X	11	-0-	-42	-0-	7 3	4 9			Y	4	3 0				1
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	18 3	2 9		Y	2	2 0				-0-
04	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	24270 X	11970	-0-	-12300	-0-	593 1	10837 3	148 4	392 9	Y	356	466 0				59
12	25079 X	16331	-0-	-8748	-0-	833 1	14454 3	296 4	748 9	Y	680	638 0				101
01	25079 X	9778	-0-	-15301	-0-	489 1	8546 3	257 4	486 9	Y	442	471 0				72
02	22504 X	9420	-0-	-13084	-0-	539 1	8281 3	149 4	451 9	Y	410	383 0				99
03	18755 X	15490	-0-	-3265	-0-	796 1	14382 3	237 4	75 9	Y	68					31
04	15810 X	9367	-0-	-6443	-0-	452 1	8689 3	226 4		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5700 X	3829	-0-	-1871	-0-	187 1	3421 3	54 4	167 9	Y	152	200 0				25
12	5890 X	5256	-0-	-634	-0-	263 1	4565 3	108 4	320 9	Y	291	273 0				43
01	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	429 1	7456 3	259 4	348 9	Y	316	307 0				52
02	8182 X	8182	-0-	-0-	-0-	473 1	7239 3	150 4	320 9	Y	291	273 0				70
03	7605 X	7605	-0-	-0-	-0-	374 1	6732 3	128 4	371 9	Y	337	389 0				38
04	8220 X	3699	-0-	-4521	-0-	169 1	3277 3	99 4	154 9	Y	140	148 0				30

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5760 X	5118	-0-	-642	-0-	673	1	3489	3	Y	809	874	0	135	
						66	4	890	9						
12	5952 X	5032	-0-	-920	-0-	698	1	3364	3	Y	793	804	0	124	
						98	4	872	9						
01	5580 X	4509	-0-	-1071	-0-	595	1	2766	3	Y	940	910	0	154	
						114	4	1034	9						
02	5220 X	3332	-0-	-1888	-0-	458	1	2335	3	Y	435	484	0	105	
						60	4	479	9						
03	5301 X	3288	-0-	-2013	-0-	671	1	2379	3	Y	162	244	0	18	
						60	4	178	9						
04	5130 X	3141	-0-	-1989	-0-	512	1	2531	3	Y	-0-	18	0	-0-	
						98	4								
KOLO-NELLER_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909															
11	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	339	1	6188	3	Y	270	353	0	45	
						97	4	297	9						
12	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	474	1	8218	3	Y	513	482	0	76	
						195	4	564	9						
01	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	438	1	7637	3	Y	471	470	0	77	
						265	4	518	9						
02	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	569	1	8760	3	Y	686	598	0	165	
						182	4	755	9						
03	15959 X	15959	-0-	-0-	-0-	781	1	14069	3	Y	765	877	0	87	
						267	4	842	9						
04	9150 X	8136	-0-	-1014	-0-	371	1	7183	3	Y	333	348	0	72	
						216	4	366	9						
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001															
11	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	370	1	10768	3	Y	720	723	0	120	
						206	4	792	9						
12	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	303	1	8266	3	Y	482	522	0	80	
						244	4	530	9						
01	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	254	1	8096	3	Y	582	567	0	95	
						349	4	640	9						
02	9657 X	7125	-0-	-2532	-0-	184	1	6433	3	Y	312	332	0	75	
						165	4	343	9						
03	10323 X	6461	-0-	-3862	-0-	139	1	5867	3	Y	291	334	0	33	
						135	4	320	9						
04	9990 X	3750	-0-	-6240	-0-	80	1	3388	3	Y	139	142	0	30	
						129	4	153	9						
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750															
11	5100 X	4808	-0-	-292	-0-	500	1	3440	3	Y	727	810	0	121	
						68	4	800	9						
12	5301 X	4839	-0-	-462	-0-	512	1	3460	3	Y	693	706	0	108	
						105	4	762	9						
01	5301 X	3810	-0-	-1491	-0-	434	1	2599	3	Y	605	614	0	99	
						111	4	666	9						
02	4959 X	2103	-0-	-2856	-0-	381	1	1419	3	Y	241	282	0	58	
						38	4	265	9						
03	5270 X	4740	-0-	-530	-0-	587	1	3275	3	Y	721	694	0	82	
						85	4	793	9						
04	5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	643	1	3804	3	Y	1182	1010	0	254	
						152	4	1300	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 284455		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871			
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
11	2010 X	266	-0-	-1744	-0-	13 1	243 3	Y	5	14 0	1
						4 4	6 9				
12	2077 X	157	-0-	-1920	-0-	8 1	136 3	Y	8	8 0	1
						4 4	9 9				
01	2077 X	373	-0-	-1704	-0-	19 1	327 3	Y	13	12 0	2
						13 4	14 9				
02	261 N	188	-0-	-73	-0-	11 1	173 3	Y	-0-	2 0	-0-
						4 4					
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	198 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
04	360 N	176	-0-	-184	-0-	7 1	166 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 284456		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865			
11	1020 X	369	-0-	-651	-0-	17 1	315 3	Y	28	55 0	5
						6 4	31 9				
12	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-	5 0	-0-
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			Y	-0-		-0-
02	2755 X	-0-	-0-	-2755	-0-			Y	-0-		-0-
03	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			Y	-0-		-0-
04	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 284523		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189			
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	34	-0-	34	69	3 1	31 3	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 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	EOM BALANCE
11	16374 X	16374	-0-	-0-	-0-	522	1	15145	3	Y	378	441	0	63
						291	4	416	9					
12	15252 X	13157	-0-	-2095	-0-	432	1	11766	3	Y	553	530	0	86
						351	4	608	9					
01	13764 X	13285	-0-	-479	-0-	371	1	11794	3	Y	553	549	0	90
						512	4	608	9					
02	12615 X	12564	-0-	-51	-0-	329	1	11497	3	Y	403	396	0	97
						295	4	443	9					
03	13485 X	10640	-0-	-2845	-0-	236	1	9933	3	Y	217	289	0	25
						232	4	239	9					
04	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	282	1	11904	3	Y	914	742	0	197
						456	4	1005	9					

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772														
11	14655 X	14655	-0-	-0-	-0-	467	1	13561	3	Y	332	344	0	55
						262	4	365	9					
12	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	407	1	11103	3	Y	347	348	0	54
						332	4	382	9					
01	12215 X	12215	-0-	-0-	-0-	346	1	11000	3	Y	354	350	0	58
						480	4	389	9					
02	11832 X	10796	-0-	-1036	-0-	281	1	9836	3	Y	386	351	0	93
						254	4	425	9					
03	12648 X	11243	-0-	-1405	-0-	246	1	10373	3	Y	346	400	0	39
						243	4	381	9					
04	12240 X	11215	-0-	-1025	-0-	244	1	10324	3	Y	227	217	0	49
						397	4	250	9					

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557														
11	16214 X	16214	-0-	-0-	-0-	517	1	15014	3	Y	371	406	0	62
						275	4	408	9					
12	14601 X	13627	-0-	-974	-0-	453	1	12370	3	Y	412	410	0	64
						351	4	453	9					
01	13020 X	12848	-0-	-172	-0-	363	1	11558	3	Y	408	405	0	67
						478	4	449	9					
02	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	368	1	12880	3	Y	422	387	0	102
						316	4	464	9					
03	13392 X	13222	-0-	-170	-0-	290	1	12235	3	Y	386	444	0	44
						272	4	425	9					
04	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	289	1	12246	3	Y	336	308	0	72
						446	4	370	9					

GANO-DLUGOSCH (SA) A5 WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901														
11	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	588	1	17097	3	Y	441	485	0	73
						356	4	485	9					
12	18879 X	16301	-0-	-2578	-0-	540	1	14760	3	Y	478	477	0	74
						475	4	526	9					
01	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	450	1	14316	3	Y	449	450	0	73
						672	4	494	9					
02	15573 X	15528	-0-	-45	-0-	404	1	14178	3	Y	503	455	0	121
						393	4	553	9					
03	16647 X	14640	-0-	-2007	-0-	319	1	13474	3	Y	462	532	0	52
						339	4	508	9					
04	16110 X	14140	-0-	-1970	-0-	304	1	12868	3	Y	395	362	0	85
						533	4	435	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
11	12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	363 1	10739 3	Y	885	924 0	147		
12	10525 X	10525	-0-	-0-	-0-	20 4	974 9						
01	9781 X	9781	-0-	-0-	-0-	324 1	9094 3	Y	984	978 0	153		
02	9425 X	6794	-0-	-2631	-0-	25 4	1082 9						
03	10075 X	6287	-0-	-3788	-0-	260 1	8539 3	Y	862	874 0	141		
04	9750 X	6613	-0-	-3137	-0-	34 4	948 9						
						161 1	5775 3	Y	767	723 0	185		
						14 4	844 9						
						124 1	5356 3	Y	723	826 0	82		
						12 4	795 9						
						134 1	5806 3	Y	593	547 0	128		
						21 4	652 9						
KRAUSE GUL		WELL #: A 4H		RRCID -> 284996		COMPL. DATE 09/06/2017				TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447			
11	9600 X	7360	-0-	-2240	-0-	647 1	6211 3	Y	456	484 0	76		
12	8587 X	6663	-0-	-1924	-0-	502 9							
01	7874 X	7138	-0-	-736	-0-	337 1	5951 3	Y	341	364 0	53		
02	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	375 9							
03	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	301 1	6461 3	Y	342	339 0	56		
04	6780 X	4578	-0-	-2202	-0-	376 9							
						299 1	6089 3	Y	312	293 0	75		
						343 9							
						420 1	6838 3	Y	368	401 0	42		
						405 9							
						199 1	4144 3	Y	214	210 0	46		
						235 9							
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 285786		COMPL. DATE 10/29/2018				TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416			
11	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	882 1	8489 3	Y	103	158 0	17		
12	8911 X	8911	-0-	-0-	-0-	113 9							
01	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	462 1	8189 3	Y	236	216 0	37		
02	9628 X	9115	-0-	-513	-0-	260 9							
03	10374 X	10374	-0-	-0-	-0-	330 1	7084 3	Y	201	205 0	33		
04	9480 X	1904	-0-	-7576	-0-	221 9							
						418 1	8514 3	Y	166	159 0	40		
						183 9							
						589 1	9585 3	Y	182	201 0	21		
						200 9							
						85 1	1775 3	Y	40	52 0	9		
						44 9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 285815		COMPL. DATE 08/10/2019				TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276			
11	9330 X	8212	-0-	-1118	-0-	406 1	7387 3	Y	204	219 0	34		
12	9610 X	8403	-0-	-1207	-0-	195 4	224 9						
01	8773 X	7634	-0-	-1139	-0-	432 1	7470 3	Y	178	184 0	28		
02	7888 X	7252	-0-	-636	-0-	305 4	196 9						
03	8432 X	7595	-0-	-837	-0-	392 1	6639 3	Y	196	192 0	32		
04	8160 X	7730	-0-	-430	-0-	387 4	216 9						
						375 1	6464 3	Y	166	158 0	40		
						230 4	183 9						
						415 1	6742 3	Y	189	206 0	21		
						230 4	208 9						
						407 1	6751 3	Y	191	171 0	41		
						362 4	210 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
11		12398 X	12398	-0-	-0-	-0-	583 1	10732 3	Y	842	1010 0					140	
12		16826 X	16826	-0-	-0-	-0-	157 4	926 9									
							814 1	13948 3	Y	1330	1274 0					196	
01		12245 X	12172	-0-	-73	-0-	601 4	1463 9									
							589 1	10319 3	Y	846	904 0					138	
02		15921 X	12243	-0-	-3678	-0-	333 4	931 9									
							674 1	10398 3	Y	883	808 0					213	
03		17019 X	16417	-0-	-602	-0-	200 4	971 9									
							762 1	13856 3	Y	1413	1463 0					160	
04		16290 X	11964	-0-	-4326	-0-	245 4	1554 9									
							450 1	10195 3	Y	694	705 0					149	
							556 4	763 9									
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625																	
11		12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	596 1	10926 3	Y	607	741 0					101	
12		16548 X	16548	-0-	-0-	-0-	169 4	668 9									
							835 1	14263 3	Y	722	719 0					104	
01		14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	656 4	794 9									
							712 1	12437 3	Y	813	784 0					133	
02		17197 X	14898	-0-	-2299	-0-	426 4	894 9									
							837 1	12883 3	Y	831	764 0					200	
03		18383 X	15530	-0-	-2853	-0-	264 4	914 9									
							754 1	13613 3	Y	825	929 0					94	
04		16020 X	8254	-0-	-7766	-0-	255 4	908 9									
							309 1	7010 3	Y	478	469 0					103	
							409 4	526 9									
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579																	
11		15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	1504 1	14442 3	Y	-0-	82 0					-0-	
12		14815 X	14815	-0-	-0-	-0-	790 1	13960 3	Y	59	50 0					9	
							65 9										
01		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	554 1	11883 3	Y	265	231 0					43	
							292 9										
02		15718 X	13110	-0-	-2608	-0-	601 1	12239 3	Y	245	229 0					59	
							270 9										
03		16802 X	15722	-0-	-1080	-0-	892 1	14518 3	Y	284	311 0					32	
							312 9										
04		15960 X	14659	-0-	-1301	-0-	658 1	13701 3	Y	273	246 0					59	
							300 9										
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497																	
11		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-				Y	-0-					-0-	
12		620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-					-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		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															
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		7830 X	7064	-0-	-766	-0-	353 1	6403 3	139 9	139 9	Y	126	136 0		21
12		7781 X	7085	-0-	-696	-0-	367 1	6327 3	258 4	133 9	Y	121	123 0		19
01		7657 X	6358	-0-	-1299	-0-	329 1	5564 3	324 4	141 9	Y	128	126 0		21
02		6641 X	6559	-0-	-82	-0-	342 1	5886 3	209 4	122 9	Y	111	105 0		27
03		7099 X	6806	-0-	-293	-0-	375 1	6089 3	208 4	134 9	Y	122	133 0		14
04		6870 X	6320	-0-	-550	-0-	336 1	5564 3	298 4	122 9	Y	111	101 0		24
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 286058 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13088 - 18396															
11		10680 X	10680	-0-	-0-	-0-	892 1	7287 3	126 4	2375 9	Y	2159	2097 0		359
12		9286 X	9286	-0-	-0-	-0-	883 1	6353 3	169 4	1881 9	Y	1710	1802 0		267
01		6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	749 1	4502 3	169 4	1382 9	Y	1256	1318 0		205
02		10324 X	7537	-0-	-2787	-0-	800 1	5455 3	128 4	1154 9	Y	1049	1001 0		253
03		11036 X	7315	-0-	-3721	-0-	900 1	5123 3	119 4	1173 9	Y	1066	1185 0		121
04		10680 X	6372	-0-	-4308	-0-	726 1	4619 3	163 4	864 9	Y	785	737 0		169
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 286059 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13341 - 17924															
11		7560 X	4886	-0-	-2674	-0-	664 1	3033 3	47 4	1142 9	Y	1038	1188 0		173
12		7316 X	4353	-0-	-2963	-0-	645 1	2542 3	60 4	1106 9	Y	1005	1021 0		157
01		4402 X	3717	-0-	-685	-0-	564 1	1913 3	63 4	1177 9	Y	1070	1052 0		175
02		5046 X	4177	-0-	-869	-0-	601 1	2510 3	52 4	1014 9	Y	922	875 0		222
03		5394 X	3621	-0-	-1773	-0-	673 1	1885 3	39 4	1024 9	Y	931	1037 0		106
04		4890 X	2865	-0-	-2025	-0-	745 1	1194 3	37 4	889 9	Y	808	740 0		174
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13760 - 19203															
11		9766 X	9766	-0-	-0-	-0-	487 1	8816 3	235 4	228 9	Y	207	233 0		34
12		9227 X	9227	-0-	-0-	-0-	477 1	8208 3	338 4	204 9	Y	185	190 0		29
01		8920 X	8920	-0-	-0-	-0-	460 1	7772 3	458 4	230 9	Y	209	204 0		34
02		9454 X	8468	-0-	-986	-0-	441 1	7574 3	271 4	182 9	Y	165	159 0		40
03		10106 X	8532	-0-	-1574	-0-	472 1	7639 3	263 4	158 9	Y	144	166 0		16
04		9780 X	8950	-0-	-830	-0-	477 1	7857 3	426 4	190 9	Y	173	152 0		37

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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		10380 X	9722	-0-	-658	-0-	485 1	8810 3	8810 3	Y	177	187 0				29
12		10664 X	8886	-0-	-1778	-0-	232 4	195 9	195 9	Y	146	152 0				23
01		10664 X	8887	-0-	-1777	-0-	460 1	7941 3	7941 3	Y	133	134 0				22
02		9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	324 4	161 9	161 9	Y	33	47 0				8
03		9703 X	8454	-0-	-1249	-0-	462 1	7823 3	7823 3	Y	40	43 0				5
04		9390 X	9026	-0-	-364	-0-	456 4	146 9	146 9	Y	10	13 0				2
							524 1	9015 3	9015 3							
							320 4	36 9	36 9							
							474 1	7674 3	7674 3							
							262 4	44 9	44 9							
							491 1	8090 3	8090 3							
							434 4	11 9	11 9							
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166																
11		16500 X	14593	-0-	-1907	-0-	451 1	13220 3	13220 3	Y	668	674 0				111
12		15655 X	4424	-0-	-11231	-0-	187 4	735 9	735 9	Y	138	223 0				26
01		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	147 1	4037 3	4037 3	Y	980	846 0				160
02		20932 X	20932	-0-	-0-	-0-	88 4	152 9	152 9	Y	1079	979 0				260
03		17258 X	17258	-0-	-0-	-0-	491 1	15796 3	15796 3	Y	916	1073 0				104
04		16892 X	16892	-0-	-0-	-0-	499 4	1078 9	1078 9	Y	987	879 0				212
							535 1	18855 3	18855 3							
							355 4	1187 9	1187 9							
							368 1	15615 3	15615 3							
							267 4	1008 9	1008 9							
							267 4	1008 9	1008 9							
							352 1	15033 3	15033 3							
							421 4	1086 9	1086 9							
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842																
11		15771 X	15771	-0-	-0-	-0-	469 1	13757 3	13757 3	Y	1201	1212 0				200
12		11470 X	4571	-0-	-6899	-0-	224 4	1321 9	1321 9	Y	284	432 0				52
01		11470 X	1051	-0-	-10419	-0-	146 1	4012 3	4012 3	Y	97	133 0				16
02		11426 X	762	-0-	-10664	-0-	101 4	312 9	312 9	Y	59	61 0				14
03		12214 X	467	-0-	-11747	-0-	28 1	884 3	884 3	Y	52	60 0				6
04		11820 X	-0-	-0-	-11820	-0-	32 4	107 9	107 9	Y	-0-	6 0				-0-
							19 1	664 3	664 3							
							14 4	65 9	65 9							
							9 1	393 3	393 3							
							8 4	57 9	57 9							
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930																
11		16020 X	15574	-0-	-446	-0-	745 1	13686 3	13686 3	Y	850	965 0				141
12		20772 X	20772	-0-	-0-	-0-	208 4	935 9	935 9	Y	1014	1008 0				147
01		18505 X	18505	-0-	-0-	-0-	1027 1	17827 3	17827 3	Y	1106	1072 0				181
02		19952 X	16321	-0-	-3631	-0-	803 4	1115 9	1115 9	Y	945	898 0				228
03		21328 X	14108	-0-	-7220	-0-	907 1	15847 3	15847 3	Y	715	859 0				81
04		20100 X	10403	-0-	-9697	-0-	534 4	1217 9	1217 9	Y	362	365 0				78
							915 1	14083 3	14083 3							
							283 4	1040 9	1040 9							
							688 1	12404 3	12404 3							
							229 4	787 9	787 9							
							404 1	9081 3	9081 3							
							520 4	398 9	398 9							

 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	25391 X	25391	-0-	-0-	-0-	776	1	22681	3	Y	1473	1473	0			245
						314	4	1620	9							
12	24645 X	5430	-0-	-19215	-0-	177	1	4877	3	Y	247	444	0			48
						104	4	272	9							
01	21514 X	1070	-0-	-20444	-0-	28	1	906	3	Y	98	130	0			16
						28	4	108	9							
02	18763 X	-0-	-0-	-18763	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
03	20057 X	-0-	-0-	-20057	-0-					Y	-0-					-0-
04	19410 X	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-					-0-

 WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

11	6658 X	6658	-0-	-0-	-0-	319	1	5853	3	Y	359	430	0			60
						91	4	395	9							
12	9433 X	9433	-0-	-0-	-0-	456	1	7941	3	Y	610	580	0			90
						365	4	671	9							
01	11333 X	11333	-0-	-0-	-0-	552	1	9651	3	Y	726	697	0			119
						331	4	799	9							
02	8555 X	5062	-0-	-3493	-0-	286	1	4389	3	Y	270	324	0			65
						90	4	297	9							
03	9145 X	7530	-0-	-1615	-0-	363	1	6557	3	Y	443	457	0			50
						123	4	487	9							
04	8850 X	5752	-0-	-3098	-0-	217	1	4880	3	Y	336	314	0			72
						285	4	370	9							

 FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832

11	20220 X	17689	-0-	-2531	-0-	1584	1	15323	3	Y	711	746	0			118
						782	9									
12	20088 X	13514	-0-	-6574	-0-	690	1	12251	3	Y	521	558	0			81
						573	9									
01	19685 X	7502	-0-	-12183	-0-	328	1	7033	3	Y	128	188	0			21
						141	9									
02	16733 X	10048	-0-	-6685	-0-	456	1	9274	3	Y	289	240	0			70
						318	9									
03	17887 X	13666	-0-	-4221	-0-	764	1	12434	3	Y	425	447	0			48
						468	9									
04	17310 X	13158	-0-	-4152	-0-	582	1	12123	3	Y	412	371	0			89
						453	9									

 ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653

11	12480 X	182	-0-	-12298	-0-	9	1	164	3	Y	2	104	0			-0-
						7	4	2	9							
12	12896 X	372	-0-	-12524	-0-	15	1	330	3	Y	5	4	0			1
						21	4	6	9							
01	12896 X	382	-0-	-12514	-0-	20	1	344	3	Y	2	3	0			-0-
						16	4	2	9							
02	32491 X	32491	-0-	-0-	-0-	1588	1	27562	3	Y	2307	1751	0			556
						803	4	2538	9							
03	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	516	1	8386	3	Y	623	1081	0			71
						442	4	685	9							
04	13941 X	13941	-0-	-0-	-0-	704	1	11765	3	Y	868	752	0			187
						517	4	955	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
GRAEF GAS UNIT 1																				
WELL #: C 3H RRCID -> 287687													COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 12977		PERF.13030 - 18952			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE				
11		7710 X	6245	-0-	-1465	-0-	552	1	5396	3	Y	270	293	0		45				
12		7967 X	6504	-0-	-1463	-0-	297	9	328	1	Y	270	273	0		42				
01		7967 X	7483	-0-	-484	-0-	297	9	322	1	Y	231	235	0		38				
02		6380 X	6244	-0-	-136	-0-	254	9	287	1	Y	98	112	0		24				
03		7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	108	9	414	1	Y	153	160	0		17				
04		7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	168	9	312	1	Y	201	175	0		43				
							221	9												
GRAEF GAS UNIT 1													WELL #: C 4H RRCID -> 287718		COMPL. DATE 03/15/2020		TOTAL DEPTH 12962		PERF.13064 - 18732	
11		9720 X	9600	-0-	-120	-0-	823	1	7990	3	Y	715	676	0		119				
12		8587 X	5483	-0-	-3104	-0-	787	9	272	1	Y	332	399	0		52				
01		8587 X	6503	-0-	-2084	-0-	365	9	271	1	Y	386	375	0		63				
02		8236 X	6891	-0-	-1345	-0-	425	9	303	1	Y	382	353	0		92				
03		8804 X	7845	-0-	-959	-0-	420	9	427	1	Y	434	477	0		49				
04		8520 X	7764	-0-	-756	-0-	477	9	340	1	Y	306	289	0		66				
							337	9												
GRAEF GAS UNIT 1													WELL #: C 6H RRCID -> 287719		COMPL. DATE 03/22/2020		TOTAL DEPTH 12928		PERF.13305 - 18473	
11		11070 X	8517	-0-	-2553	-0-	739	1	7167	3	Y	555	623	0		92				
12		11439 X	8188	-0-	-3251	-0-	611	9	408	1	Y	483	500	0		75				
01		11439 X	8455	-0-	-2984	-0-	531	9	362	1	Y	305	330	0		50				
02		8236 X	6158	-0-	-2078	-0-	336	9	271	1	Y	343	310	0		83				
03		8804 X	7402	-0-	-1402	-0-	377	9	402	1	Y	421	456	0		48				
04		8520 X	6909	-0-	-1611	-0-	463	9	309	1	Y	148	164	0		32				
							163	9												
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4													WELL #: A 4H RRCID -> 287829		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13648 - 20755	
11		18150 X	15694	-0-	-2456	-0-	339	1	14336	3	Y	726	799	0		121				
12		18755 X	15320	-0-	-3435	-0-	220	4	615	1	Y	662	680	0		103				
01		17701 X	16021	-0-	-1680	-0-	352	4	801	1	Y	794	767	0		130				
02		15891 X	15891	-0-	-0-	-0-	525	4	802	1	Y	709	668	0		171				
03		16709 X	15707	-0-	-1002	-0-	332	4	812	1	Y	772	847	0		88				
04		15690 X	14310	-0-	-1380	-0-	572	4	739	1	Y	599	558	0		129				
							446	4	659	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 287830 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 12946 PERF.12974 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	12000 X	11043	-0-	-957	-0-	913	1	9043	3	Y	988	1010	0	164
12	12400 X	11175	-0-	-1225	-0-	1087	9	9800	3	Y	755	802	0	117
01	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	544	1	14413	3	Y	770	761	0	126
02	12462 X	12462	-0-	-0-	-0-	831	9	11263	3	Y	587	571	0	142
03	12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	672	1	11545	3	Y	609	682	0	69
04	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	847	9	9776	3	Y	584	527	0	126
						553	1							
						646	9							
						710	1							
						670	9							
						469	1							
						642	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

11	9300 X	6532	-0-	-2768	-0-	563	1	5461	3	Y	462	519	0	77
12	9300 X	7821	-0-	-1479	-0-	508	9	6864	3	Y	520	516	0	81
01	8463 X	8175	-0-	-288	-0-	385	1	7433	3	Y	360	382	0	59
02	7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	572	9	6661	3	Y	443	395	0	107
03	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	346	1	7362	3	Y	494	545	0	56
04	6480 X	6193	-0-	-287	-0-	396	9	5582	3	Y	312	301	0	67
						327	1							
						487	9							
						452	1							
						543	9							
						268	1							
						343	9							

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6 WELL #: A 6H RRCID -> 287858 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13897 - 20491

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	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

11	12390 X	11811	-0-	-579	-0-	983	1	9722	3	Y	1005	1057	0	167
12	12803 X	9091	-0-	-3712	-0-	1106	9	7922	3	Y	664	728	0	103
01	11408 X	3998	-0-	-7410	-0-	439	1	3622	3	Y	188	260	0	31
02	9947 X	5022	-0-	-4925	-0-	730	9	4501	3	Y	273	238	0	66
03	10633 X	7914	-0-	-2719	-0-	169	1	7056	3	Y	385	407	0	44
04	10290 X	8410	-0-	-1880	-0-	207	9	7850	3	Y	166	174	0	36
						221	1							
						300	9							
						434	1							
						424	9							
						377	1							
						183	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//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	EOM BALANCE
11	18300 X	11657	-0-	-6643	-0-	1016	1	9766	3	Y	795	932	0	132
12	16461 X	11379	-0-	-5082	-0-	875	9							
01	16461 X	11138	-0-	-5323	-0-	579	1	10233	3	Y	515	567	0	80
02	13775 X	10785	-0-	-2990	-0-	567	9							
03	14725 X	13113	-0-	-1612	-0-	467	1	10023	3	Y	589	573	0	96
04	11670 X	10911	-0-	-759	-0-	648	9							
						492	1	10016	3	Y	252	287	0	61
						277	9							
						734	1	11937	3	Y	402	417	0	46
						442	9							
						474	1	9887	3	Y	500	438	0	108
						550	9							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285														
11	13920 X	11730	-0-	-2190	-0-	1062	1	10260	3	Y	371	451	0	62
12	13919 X	6822	-0-	-7097	-0-	408	9							
01	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-	352	1	6239	3	Y	210	239	0	33
02	11223 X	-0-	-0-	-11223	-0-	231	9							
03	11997 X	-0-	-0-	-11997	-0-					Y	-0-	33	0	-0-
04	11610 X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	-0-			-0-
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843														
11	21630 X	18827	-0-	-2803	-0-	1701	1	16597	3	Y	481	502	0	80
12	21917 X	16838	-0-	-5079	-0-	529	9							
01	20367 X	17243	-0-	-3124	-0-	869	1	15531	3	Y	398	416	0	62
02	17690 X	17072	-0-	-618	-0-	438	9							
03	18910 X	10506	-0-	-8404	-0-	748	1	16057	3	Y	398	395	0	65
04	18300 X	206	-0-	-18094	-0-	438	9							
						783	1	15930	3	Y	326	312	0	79
						359	9							
						596	1	9697	3	Y	194	251	0	22
						213	9							
						9	1	197	3	Y	-0-	22	0	-0-
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 288097 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13683 - 20245														
11	18480 X	14448	-0-	-4032	-0-	313	1	13218	3	Y	659	710	0	110
12	17236 X	14841	-0-	-2395	-0-	192	4							
01	17236 X	14214	-0-	-3022	-0-	597	1	13247	3	Y	611	626	0	95
02	14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	325	4							
03	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	715	1	12335	3	Y	653	641	0	107
04	14070 X	13266	-0-	-804	-0-	446	4							
						754	1	13151	3	Y	609	569	0	147
						298	4							
						793	1	12990	3	Y	679	742	0	77
						527	4							
						686	1	11575	3	Y	554	512	0	119
						396	4	609	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
11		18690 X	16856	-0-	-1834	-0-	797	1	14850	3	Y	743	835	0	124
							392	4	817	9					
12		19313 X	15660	-0-	-3653	-0-	620	1	13450	3	Y	799	798	0	125
							711	4	879	9					
01		19313 X	13940	-0-	-5373	-0-	692	1	11920	3	Y	778	776	0	127
							472	4	856	9					
02		16836 X	16836	-0-	-0-	-0-	467	1	14552	3	Y	1370	1167	0	330
							310	4	1507	9					
03		17794 X	16825	-0-	-969	-0-	401	1	14492	3	Y	1501	1580	0	170
							281	4	1651	9					
04		19895 X	19895	-0-	-0-	-0-	449	1	16714	3	Y	2002	1741	0	431
							530	4	2202	9					
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270															
11		6300 X	3863	-0-	-2437	-0-	186	1	3416	3	Y	182	219	0	30
							61	4	200	9					
12		6510 X	5415	-0-	-1095	-0-	264	1	4683	3	Y	311	295	0	46
							126	4	342	9					
01		6510 X	4924	-0-	-1586	-0-	234	1	4108	3	Y	381	365	0	62
							163	4	419	9					
02		5365 X	5078	-0-	-287	-0-	270	1	4215	3	Y	449	403	0	108
							99	4	494	9					
03		5735 X	5125	-0-	-610	-0-	244	1	4427	3	Y	325	395	0	37
							96	4	358	9					
04		5250 X	2896	-0-	-2354	-0-	108	1	2432	3	Y	173	173	0	37
							166	4	190	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490															
11		12420 X	9309	-0-	-3111	-0-	451	1	8243	3	Y	426	507	0	71
							146	4	469	9					
12		12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	627	1	11069	3	Y	779	734	0	116
							296	4	857	9					
01		12834 X	11802	-0-	-1032	-0-	578	1	10051	3	Y	707	707	0	116
							395	4	778	9					
02		12151 X	10346	-0-	-1805	-0-	586	1	8977	3	Y	521	511	0	126
							210	4	573	9					
03		12989 X	10732	-0-	-2257	-0-	522	1	9393	3	Y	560	620	0	64
							201	4	616	9					
04		12420 X	5720	-0-	-6700	-0-	217	1	4858	3	Y	287	289	0	62
							329	4	316	9					
SEILER-GANO (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537															
11		84780 X	59247	-0-	-25533	-0-	1769	1	51598	3	N	4691	5015	0	780
							720	4	5160	9					
12		73191 X	48735	-0-	-24456	-0-	1488	1	40813	3	N	5050	5044	0	786
							879	4	5555	9					
01		61349 X	47159	-0-	-14190	-0-	1243	1	39782	3	N	4443	4503	0	726
							1247	4	4887	9					
02		57275 X	39093	-0-	-18182	-0-	945	1	33151	3	N	3980	3747	0	959
							619	4	4378	9					
03		61225 X	41506	-0-	-19719	-0-	846	1	35796	3	N	3872	4395	0	439
							605	4	4259	9					
04		59250 X	37328	-0-	-21922	-0-	760	1	32308	3	N	3062	2842	0	659
							892	4	3368	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		6060 X	4487	-0-	-1573	-0-	222 1	4046 3	Y	146	190 0		24
							58 4	161 9					
12		6262 X	6165	-0-	-97	-0-	309 1	5434 3	Y	277	260 0		41
							117 4	305 9					
01		6262 X	5657	-0-	-605	-0-	257 1	4524 3	Y	666	598 0		109
							143 4	733 9					
02		6235 X	5163	-0-	-1072	-0-	296 1	4533 3	Y	225	280 0		54
							86 4	248 9					
03		6665 X	4951	-0-	-1714	-0-	249 1	4463 3	Y	147	184 0		17
							77 4	162 9					
04		5970 X	3215	-0-	-2755	-0-	124 1	2803 3	Y	125	115 0		27
							150 4	138 9					
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843													
11		75960 X	50339	-0-	-25621	-0-	1515 1	44236 3	N	3690	3886 0		614
							529 4	4059 9					
12		65348 X	41894	-0-	-23454	-0-	1282 1	35232 3	N	4300	4245 0		669
							650 4	4730 9					
01		53630 X	45379	-0-	-8251	-0-	1210 1	38819 3	N	3917	3946 0		640
							1041 4	4309 9					
02		48662 X	33640	-0-	-15022	-0-	803 1	28241 3	N	3767	3499 0		908
							452 4	4144 9					
03		52018 X	35581	-0-	-16437	-0-	718 1	30408 3	N	3649	4145 0		414
							441 4	4014 9					
04		50340 X	32669	-0-	-17671	-0-	660 1	28139 3	N	2914	2701 0		627
							665 4	3205 9					
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660													
11		9840 X	6477	-0-	-3363	-0-	306 1	5592 3	Y	443	505 0		74
							92 4	487 9					
12		10168 X	5973	-0-	-4195	-0-	282 1	4894 3	Y	614	598 0		90
							122 4	675 9					
01		10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	496 1	8676 3	Y	1279	1160 0		209
							316 4	1407 9					
02		9222 X	8556	-0-	-666	-0-	452 1	6959 3	Y	904	895 0		218
							151 4	994 9					
03		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	383 1	6903 3	Y	730	862 0		83
							138 4	803 9					
04		9540 X	4262	-0-	-5278	-0-	155 1	3492 3	Y	361	366 0		78
							218 4	397 9					
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288655 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13515 - 23637													
11		27000 X	22647	-0-	-4353	-0-	1110 1	20293 3	N	741	821 0		123
							429 4	815 9					
12		26505 X	22666	-0-	-3839	-0-	1147 1	19979 3	N	807	804 0		126
							652 4	888 9					
01		25110 X	21714	-0-	-3396	-0-	1048 1	18006 3	N	1662	1516 0		272
							832 4	1828 9					
02		23432 X	21104	-0-	-2328	-0-	1075 1	18646 3	N	774	859 0		187
							532 4	851 9					
03		24676 X	21309	-0-	-3367	-0-	1139 1	18642 3	N	918	992 0		104
							518 4	1010 9					
04		22650 X	19456	-0-	-3194	-0-	1009 1	16885 3	N	759	700 0		163
							727 4	835 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462										
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: B 4H		RRCID -> 288656	COMPL. DATE	02/25/2021	TOTAL DEPTH	13305	PERF.13485	- 17567				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

11	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	536 1	9807 3	170 4	350 9	N	318	337 0			53
12	10044 X	8765	-0-	-1279	-0-	449 1	7853 3	209 4	254 9	N	231	248 0			36
01	10044 X	8079	-0-	-1965	-0-	412 1	7093 3	266 4	308 9	N	280	270 0			46
02	10498 X	7996	-0-	-2502	-0-	412 1	7165 3	168 4	251 9	N	228	219 0			55
03	11222 X	8917	-0-	-2305	-0-	485 1	7951 3	184 4	297 9	N	270	291 0			31
04	10860 X	8531	-0-	-2329	-0-	449 1	7548 3	267 4	267 9	N	243	222 0			52

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: B 6H		RRCID -> 288657	COMPL. DATE	02/26/2021	TOTAL DEPTH	13328	PERF.13468	- 17393				
11	11130 X	7376	-0-	-3754	-0-	359 1	6600 3	112 4	305 9	N	277	305 0			46
12	11501 X	7962	-0-	-3539	-0-	397 1	6964 3	182 4	419 9	N	381	368 0			59
01	11501 X	6830	-0-	-4671	-0-	327 1	5669 3	208 4	626 9	N	569	535 0			93
02	8613 X	8213	-0-	-400	-0-	407 1	7115 3	163 4	528 9	N	480	457 0			116
03	8401 X	7751	-0-	-650	-0-	405 1	6680 3	152 4	514 9	N	467	524 0			53
04	7710 X	3360	-0-	-4350	-0-	165 1	2821 3	98 4	276 9	N	251	250 0			54

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7			WELL #: B 7H		RRCID -> 288659	COMPL. DATE	02/27/2021	TOTAL DEPTH	13365	PERF.13529	- 24130				
11	27900 X	24534	-0-	-3366	-0-	1191 1	21830 3	449 4	1064 9	N	967	1061 0			161
12	26195 X	24873	-0-	-1322	-0-	1229 1	21538 3	683 4	1423 9	N	1294	1253 0			202
01	26195 X	22618	-0-	-3577	-0-	1133 1	19456 3	873 4	1156 9	N	1051	1081 0			172
02	24505 X	23210	-0-	-1295	-0-	1151 1	20049 3	556 4	1454 9	N	1322	1175 0			319
03	26009 X	22336	-0-	-3673	-0-	1133 1	18697 3	506 4	2000 9	N	1818	1915 0			206
04	24540 X	21910	-0-	-2630	-0-	1083 1	18326 3	766 4	1735 9	N	1577	1444 0			339

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1			WELL #: B 1H		RRCID -> 288669	COMPL. DATE	02/24/2021	TOTAL DEPTH	13161	PERF.13350	- 18754				
11	11100 X	9845	-0-	-1255	-0-	465 1	8510 3	173 4	697 9	N	634	692 0			105
12	11470 X	9618	-0-	-1852	-0-	474 1	8271 3	259 4	614 9	N	558	576 0			87
01	11036 X	8200	-0-	-2836	-0-	413 1	7068 3	313 4	406 9	N	369	396 0			60
02	10324 X	8743	-0-	-1581	-0-	444 1	7699 3	211 4	389 9	N	354	329 0			85
03	10788 X	9113	-0-	-1675	-0-	484 1	7919 3	212 4	498 9	N	453	483 0			51
04	9840 X	7940	-0-	-1900	-0-	410 1	6863 3	284 4	383 9	N	348	324 0			75

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7110 X	5088	-0-	-2022	-0-	245 1	4480 3	87 4	276 9	N	251	268 0			42
12	7285 X	4738	-0-	-2547	-0-	248 1	4308 3	128 4	54 9	N	49	83 0			8
01	5921 X	4498	-0-	-1423	-0-	240 1	4165 3	93 4		N	-0-	8 0			-0-
02	5452 X	4393	-0-	-1059	-0-	235 1	4098 3	60 4		N	-0-				-0-
03	5487 X	4257	-0-	-1230	-0-	240 1	3916 3	100 4	1 9	N	1	1 0			-0-
04	5100 X	4431	-0-	-669	-0-	237 1	3952 3	156 4	86 9	N	78	61 0			17
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960															
11	7800 X	4170	-0-	-3630	-0-	198 1	3636 3	71 4	265 9	N	241	210 0			40
12	8060 X	1049	-0-	-7011	-0-	53 1	921 3	28 4	47 9	N	43	76 0			7
01	8060 X	1114	-0-	-6946	-0-	53 1	916 3	39 4	106 9	N	96	87 0			16
02	4031 X	1353	-0-	-2678	-0-	68 1	1173 3	31 4	81 9	N	74	72 0			18
03	4309 X	485	-0-	-3824	-0-	26 1	430 3	11 4	18 9	N	16	31 0			2
04	4170 X	1257	-0-	-2913	-0-	65 1	1087 3	43 4	62 9	N	56	46 0			12
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409															
11	68400 X	48034	-0-	-20366	-0-	1426 1	41628 3	530 4	4450 9	N	4045	4279 0			673
12	59613 X	39109	-0-	-20504	-0-	1207 1	33149 3	651 4	4102 9	N	3729	3822 0			580
01	49321 X	36039	-0-	-13282	-0-	954 1	30572 3	873 4	3640 9	N	3309	3348 0			541
02	46429 X	31208	-0-	-15221	-0-	755 1	26517 3	451 4	3485 9	N	3168	2945 0			764
03	49631 X	32862	-0-	-16769	-0-	669 1	28304 3	437 4	3452 9	N	3138	3548 0			356
04	48030 X	29879	-0-	-18151	-0-	608 1	25895 3	652 4	2724 9	N	2476	2299 0			533
SEILER-GANO (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 19759															
11	78750 X	53198	-0-	-25552	-0-	1676 1	48779 3	831 4	1912 9	N	1738	1861 0			289
12	68913 X	43717	-0-	-25196	-0-	1409 1	38534 3	1015 4	2759 9	N	2508	2407 0			390
01	56048 X	42856	-0-	-13192	-0-	1206 1	38418 3	1475 4	1757 9	N	1597	1726 0			261
02	51591 X	33590	-0-	-18001	-0-	881 1	30858 3	703 4	1148 9	N	1044	1053 0			252
03	54963 X	37773	-0-	-17190	-0-	788 1	33265 3	687 4	3033 9	N	2757	2696 0			313
04	53190 X	34483	-0-	-18707	-0-	716 1	30377 3	1027 4	2363 9	N	2148	1999 0			462

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SEILER-GANO (SA) B3															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039															
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
11	74910 X	51103	-0-	-23807	-0-	1579	1	45946	3	N	2536	2714	0		422
						788	4	2790	9						
12	65720 X	41041	-0-	-24679	-0-	1331	1	36376	3	N	2154	2241	0		335
						965	4	2369	9						
01	53196 X	39256	-0-	-13940	-0-	1092	1	34805	3	N	1829	1865	0		299
						1347	4	2012	9						
02	49387 X	32017	-0-	-17370	-0-	816	1	28563	3	N	1802	1667	0		434
						656	4	1982	9						
03	52793 X	35495	-0-	-17298	-0-	743	1	31359	3	N	2491	2644	0		283
						653	4	2740	9						
04	51090 X	31854	-0-	-19236	-0-	670	1	28369	3	N	1681	1602	0		362
						966	4	1849	9						
SEILER-GANO (SA) B4															
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680															
11	80160 X	53135	-0-	-27025	-0-	1605	1	46745	3	N	3631	3896	0		604
						791	4	3994	9						
12	69440 X	42712	-0-	-26728	-0-	1328	1	36332	3	N	3728	3752	0		580
						951	4	4101	9						
01	56637 X	41899	-0-	-14738	-0-	1125	1	35848	3	N	3235	3286	0		529
						1367	4	3559	9						
02	52026 X	34040	-0-	-17986	-0-	838	1	29334	3	N	2913	2740	0		702
						664	4	3204	9						
03	54901 X	35801	-0-	-19100	-0-	741	1	31299	3	N	2835	3217	0		322
						642	4	3119	9						
04	53130 X	32273	-0-	-20857	-0-	666	1	28215	3	N	2222	2066	0		478
						948	4	2444	9						
ROYAL UNIT A															
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783															
11	39123 X	39123	-0-	-0-	-0-	1176	1	34531	3	Y	2717	2762	0		452
						427	4	2989	9						
12	38192 X	31261	-0-	-6931	-0-	1000	1	27622	3	Y	1921	2056	0		317
						526	4	2113	9						
01	35495 X	33281	-0-	-2214	-0-	909	1	29263	3	Y	2092	2067	0		342
						808	4	2301	9						
02	28130 X	24130	-0-	-4000	-0-	607	1	21366	3	Y	1640	1587	0		395
						353	4	1804	9						
03	30070 X	20307	-0-	-9763	-0-	427	1	18126	3	Y	1348	1591	0		153
						271	4	1483	9						
04	29100 X	18735	-0-	-10365	-0-	381	1	16244	3	Y	1555	1373	0		335
						399	4	1711	9						
ROYAL UNIT A															
WELL #: C 2H RRCID -> 288746 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787															
11	53580 X	47998	-0-	-5582	-0-	1441	1	42486	3	Y	3242	3272	0		539
						505	4	3566	9						
12	52545 X	37275	-0-	-15270	-0-	1195	1	33133	3	Y	2128	2315	0		352
						606	4	2341	9						
01	46531 X	35035	-0-	-11496	-0-	949	1	30657	3	Y	2378	2341	0		389
						813	4	2616	9						
02	34916 X	26095	-0-	-8821	-0-	663	1	23436	3	Y	1477	1510	0		356
						371	4	1625	9						
03	37324 X	22268	-0-	-15056	-0-	473	1	20156	3	Y	1227	1445	0		139
						289	4	1350	9						
04	36120 X	20843	-0-	-15277	-0-	434	1	18634	3	Y	1217	1094	0		262
						436	4	1339	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
ROYAL UNIT A																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		58830 X	52819	-0-	-6011	-0-	1576	1	46556	3	Y	3765	3817	0		626
							545	4	4142	9						
12		60109 X	41296	-0-	-18813	-0-	1319	1	36632	3	Y	2440	2662	0		404
							661	4	2684	9						
01		51398 X	36157	-0-	-15241	-0-	979	1	31652	3	Y	2453	2456	0		401
							828	4	2698	9						
02		38048 X	30039	-0-	-8009	-0-	778	1	27460	3	Y	1248	1348	0		301
							428	4	1373	9						
03		40672 X	23768	-0-	-16904	-0-	502	1	21428	3	Y	1396	1540	0		158
							302	4	1536	9						
04		39360 X	18760	-0-	-20600	-0-	389	1	16712	3	Y	1158	1067	0		249
							385	4	1274	9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5																
WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390																
11		6480 X	4373	-0-	-2107	-0-	212	1	3879	3	Y	205	255	0		34
							56	4	226	9						
12		6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	333	1	5794	3	Y	420	391	0		63
							125	4	462	9						
01		6696 X	4467	-0-	-2229	-0-	214	1	3741	3	Y	357	362	0		58
							119	4	393	9						
02		7134 X	1156	-0-	-5978	-0-	65	1	1002	3	Y	64	107	0		15
							19	4	70	9						
03		7626 X	131	-0-	-7495	-0-	6	1	115	3	Y	7	21	0		1
							2	4	8	9						
04		6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-	1	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																
11		87810 X	44331	-0-	-43479	-0-	2164	1	39564	3	Y	1894	2236	0		315
							520	4	2083	9						
12		90737 X	61129	-0-	-29608	-0-	3048	1	52925	3	Y	3263	3095	0		483
							1567	4	3589	9						
01		87482 X	46002	-0-	-41480	-0-	2308	1	40236	3	Y	2086	2228	0		341
							1163	4	2295	9						
02		58116 X	44966	-0-	-13150	-0-	2577	1	39483	3	Y	2021	1875	0		487
							683	4	2223	9						
03		62124 X	45796	-0-	-16328	-0-	2256	1	40588	3	Y	2097	2340	0		238
							645	4	2307	9						
04		59160 X	31323	-0-	-27837	-0-	1201	1	26989	3	Y	1549	1454	0		333
							1429	4	1704	9						
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4																
WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13091 PERF.13289 - 20181																
11		42570 X	22877	-0-	-19693	-0-	1042	1	19133	3	Y	2207	2429	0		367
							274	4	2428	9						
12		39091 X	30667	-0-	-8424	-0-	1474	1	25054	3	Y	2803	2763	0		407
							1056	4	3083	9						
01		39091 X	24888	-0-	-14203	-0-	1185	1	20683	3	Y	2150	2206	0		351
							655	4	2365	9						
02		28449 X	23635	-0-	-4814	-0-	1286	1	19740	3	Y	2032	1893	0		490
							374	4	2235	9						
03		30411 X	24819	-0-	-5592	-0-	1160	1	20912	3	Y	2167	2404	0		246
							363	4	2384	9						
04		29430 X	16511	-0-	-12919	-0-	589	1	13348	3	Y	1691	1573	0		364
							714	4	1860	9						

 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	43290 X	10095	-0-	-33195	-0-	896	1	8609	3	Y	536	689	0		89
						590	9								
12	36456 X	-0-	-0-	-36456	-0-					Y	-0-	89	0		-0-
01	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-					Y	-0-				-0-
02	20358 X	298	-0-	-20060	-0-	14	1	284	3	Y	-0-				-0-
03	21762 X	-0-	-0-	-21762	-0-					Y	-0-				-0-
04	10110 X	64	-0-	-10046	-0-	3	1	57	3	Y	4	3	0		1
						4	9								

 WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6 WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 9743 PERF.18162 - 19930

11	36240 X	16919	-0-	-19321	-0-	787	1	14404	3	Y	1370	1661	0		228
						221	4	1507	9						
12	37448 X	22047	-0-	-15401	-0-	1093	1	18769	3	Y	1210	1268	0		170
						854	4	1331	9						
01	37448 X	20860	-0-	-16588	-0-	1058	1	18327	3	Y	773	817	0		126
						625	4	850	9						
02	20880 X	16117	-0-	-4763	-0-	926	1	14111	3	Y	721	673	0		174
						287	4	793	9						
03	22320 X	16473	-0-	-5847	-0-	820	1	14664	3	Y	650	747	0		74
						274	4	715	9						
04	21330 X	8637	-0-	-12693	-0-	406	1	7703	3	Y	273	288	0		59
						228	4	300	9						

 WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13301 PERF.13508 - 20540

11	65850 X	36082	-0-	-29768	-0-	1782	1	32550	3	Y	1220	1498	0		203
						408	4	1342	9						
12	68045 X	49084	-0-	-18961	-0-	2502	1	42700	3	Y	2115	2005	0		313
						1555	4	2327	9						
01	68045 X	41354	-0-	-26691	-0-	2086	1	36416	3	Y	1680	1718	0		275
						1004	4	1848	9						
02	49706 X	37561	-0-	-12145	-0-	2165	1	33212	3	Y	1486	1403	0		358
						549	4	1635	9						
03	53134 X	40515	-0-	-12619	-0-	2010	1	36183	3	Y	1612	1782	0		183
						549	4	1773	9						
04	47490 X	27167	-0-	-20323	-0-	1043	1	23621	3	Y	1144	1081	0		246
						1245	4	1258	9						

 KEACH-HALEPESKA (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215

11	191280 X	105976	-0-	-85304	-0-	3312	1	97330	3	Y	3781	3879	0		629
						1175	4	4159	9						
12	121985 X	84153	-0-	-37832	-0-	2786	1	77008	3	Y	2661	2851	0		439
						1432	4	2927	9						
01	116808 X	81908	-0-	-34900	-0-	2305	1	74307	3	Y	2993	2943	0		489
						2004	4	3292	9						
02	81896 X	64194	-0-	-17702	-0-	1682	1	59348	3	Y	2009	2014	0		484
						954	4	2210	9						
03	87544 X	67361	-0-	-20183	-0-	1471	1	62606	3	Y	2157	2397	0		245
						911	4	2373	9						
04	84720 X	60995	-0-	-23725	-0-	1311	1	56120	3	Y	2025	1834	0		436
						1336	4	2228	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	104370 X	71279	-0-	-33091	-0-	2246	1	65856	3	Y	2194	2280	0	365
						764	4	2413	9					
12	84258 X	55570	-0-	-28688	-0-	1865	1	51418	3	Y	1244	1401	0	208
						919	4	1368	9					
01	84258 X	53814	-0-	-30444	-0-	1547	1	49755	3	Y	1113	1139	0	182
						1288	4	1224	9					
02	55622 X	39773	-0-	-15849	-0-	1048	1	36943	3	Y	1102	1018	0	266
						570	4	1212	9					
03	59458 X	39797	-0-	-19661	-0-	883	1	37489	3	Y	819	992	0	93
						524	4	901	9					
04	57540 X	37384	-0-	-20156	-0-	816	1	34862	3	Y	826	741	0	178
						797	4	909	9					
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 6H RRCID -> 294971 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13090 - 18192														
11	84690 X	47560	-0-	-37130	-0-	4186	1	40206	3	Y	2880	2918	0	479
						3168	9							
12	72044 X	2868	-0-	-69176	-0-	144	1	2547	3	Y	161	615	0	25
						177	9							
01	61752 X	-0-	-0-	-61752	-0-					Y	-0-	25	0	-0-
02	45965 X	-0-	-0-	-45965	-0-					Y	-0-			-0-
03	49135 X	-0-	-0-	-49135	-0-					Y	-0-			-0-
04	47550 X	390	-0-	-47160	-0-	16	1	327	3	Y	43	34	0	9
						47	9							
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295318 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14036 PERF.14053 - 21620														
11	412860 X	97407	-0-	-315453	-0-	2964	1	87024	3	Y	5767	5941	0	959
						1075	4	6344	9					
12	242761 X	89591	-0-	-153170	-0-	2907	1	80293	3	Y	4421	4654	0	726
						1528	4	4863	9					
01	167710 X	88542	-0-	-79168	-0-	2436	1	78435	3	Y	5005	4913	0	818
						2165	4	5506	9					
02	112839 X	68480	-0-	-44359	-0-	1765	1	62129	3	Y	3236	3274	0	780
						1026	4	3560	9					
03	114452 X	62947	-0-	-51505	-0-	1355	1	57510	3	Y	2928	3378	0	332
						861	4	3221	9					
04	97410 X	53221	-0-	-44189	-0-	1131	1	48214	3	Y	2448	2253	0	527
						1183	4	2693	9					
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295354 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 13914 PERF.13845 - 21914														
11	330120 X	87031	-0-	-243089	-0-	2585	1	75938	3	Y	6865	6654	0	1142
						956	4	7552	9					
12	341124 X	73289	-0-	-267835	-0-	2303	1	63707	3	Y	5494	5736	0	900
						1236	4	6043	9					
01	341124 X	70807	-0-	-270317	-0-	1895	1	61017	3	Y	5615	5597	0	918
						1718	4	6177	9					
02	319116 X	53560	-0-	-265556	-0-	1346	1	47370	3	Y	3679	3710	0	887
						797	4	4047	9					
03	55309 X	55309	-0-	-0-	-0-	1156	1	49051	3	Y	3957	4397	0	449
						749	4	4353	9					
04	87030 X	50930	-0-	-36100	-0-	1050	1	44757	3	Y	3638	3304	0	783
						1121	4	4002	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		320250 X	49597	-0-	-270653	-0-	2470 1	44887 3	Y	1442	1729 0		240
							654 4	1586 9					
12		133703 X	64687	-0-	-69016	-0-	3316 1	56860 3	Y	1881	1847 0		274
							2442 4	2069 9					
01		133703 X	55241	-0-	-78462	-0-	2854 1	49392 3	Y	1274	1340 0		208
							1594 4	1401 9					
02		95642 X	20006	-0-	-75636	-0-	1183 1	18014 3	Y	419	526 0		101
							348 4	461 9					
03		82491 X	53	-0-	-82438	-0-	3 1	49 3	Y	-0-	100 0		-0-
							1 4						
04		62610 X	-0-	-0-	-62610	-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. N/A													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WA BLACKWELL-MCC (SA) B10 WELL #: B 10H RRCID -> 295416 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04		292890 X	NO RPT	-0-	-292890	-0-			N	NO RPT			-0-

W.A.BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11 WELL #: B 11H RRCID -> 295465 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04		386820 X	NO RPT	-0-	-386820	-0-			N	NO RPT			-0-

WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12 WELL #: B 12H RRCID -> 295468 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032													
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*04		326760 X	NO RPT	-0-	-326760	-0-			N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295481 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13852 - 22032													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	404580 X	105850	-0-	-298730	-0-	3221 1	94554 3	Y	6279	6851 0			1044
						1168 4	6907 9						
12	264771 X	98756	-0-	-166015	-0-	3170 1	87627 3	Y	5719	5832 0			931
						1668 4	6291 9						
01	185008 X	81050	-0-	-103958	-0-	2197 1	70801 3	Y	5543	5568 0			906
						1955 4	6097 9						
02	122032 X	76966	-0-	-45066	-0-	1958 1	68961 3	Y	4463	4293 0			1076
						1138 4	4909 9						
03	130448 X	74409	-0-	-56039	-0-	1581 1	67128 3	Y	4268	4863 0			484
						1005 4	4695 9						
04	105840 X	58553	-0-	-47287	-0-	1221 1	52082 3	Y	3611	3318 0			777
						1278 4	3972 9						
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 12/31/2022 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282													
11	284370 X	48393	-0-	-235977	-0-	2416 1	43921 3	Y	1306	1545 0			217
						619 4	1437 9						
12	120373 X	63913	-0-	-56460	-0-	3261 1	56016 3	Y	2105	2012 0			310
						2320 4	2316 9						
01	120373 X	52541	-0-	-67832	-0-	2676 1	46397 3	Y	1838	1848 0			300
						1446 4	2022 9						
02	66700 X	21677	-0-	-45023	-0-	1271 1	19366 3	Y	617	768 0			149
						361 4	679 9						
03	71300 X	38454	-0-	-32846	-0-	1912 1	34253 3	Y	1549	1519 0			176
						585 4	1704 9						
04	61860 X	43119	-0-	-18741	-0-	1701 1	38136 3	Y	1161	1087 0			250
						2005 4	1277 9						
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 PERF. N/A													
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	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													
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13610 - 19349													
11	246900 X	44382	-0-	-202518	-0-	2200 1	40037 3	Y	1450	1810 0			241
						550 4	1595 9						
12	119877 X	58469	-0-	-61408	-0-	2992 1	51321 3	Y	1900	1864 0			277
						2066 4	2090 9						
01	119877 X	50168	-0-	-69709	-0-	2563 1	44441 3	Y	1650	1657 0			270
						1349 4	1815 9						
02	64931 X	19160	-0-	-45771	-0-	1120 1	17072 3	Y	598	724 0			144
						310 4	658 9						
03	69409 X	16915	-0-	-52494	-0-	827 1	14834 3	Y	915	953 0			104
						247 4	1007 9						
04	56580 X	36571	-0-	-20009	-0-	1412 1	31737 3	Y	1637	1389 0			352
						1621 4	1801 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
WESS 5-7-3 (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 295516		COMPL. DATE 02/10/2023				TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	SHUT IN	357328	-0-	357328	947623	7540	1	317959	3	Y	23864	26001	0		3971
12	SHUT IN	285856	-0-	285856	947623	5579	4	26250	9						
01	1136071 X	188448	-0-	-947623	-0-	6162	1	254958	3	Y	16240	17684	0		2527
02	339010 X	134241	-0-	-204769	-0-	6872	4	17864	9						
03	362390 X	144548	-0-	-217842	-0-	6155	1	164214	3	Y	10618	11410	0		1735
04	350700 X	97585	-0-	-253115	-0-	6399	4	11680	9						
						3812	1	117313	3	Y	9453	8909	0		2279
						2718	4	10398	9						
						3608	1	128992	3	Y	8400	9832	0		953
						2708	4	9240	9						
						2269	1	84950	3	Y	4469	4460	0		962
						5450	4	4916	9						

BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3		WELL #: F 3H		RRCID -> 295518		COMPL. DATE 12/23/2022				TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476					
11	187200 X	24316	-0-	-162884	-0-	1175	1	21391	3	Y	1316	1555	0		219
12	58125 X	32601	-0-	-25524	-0-	302	4	1448	9						
01	58125 X	31947	-0-	-26178	-0-	1597	1	27371	3	Y	2270	2153	0		336
02	45240 X	11389	-0-	-33851	-0-	1136	4	2497	9						
03	39897 X	14702	-0-	-25195	-0-	1600	1	27745	3	Y	1577	1655	0		258
04	31560 X	11104	-0-	-20456	-0-	867	4	1735	9						
						644	1	9813	3	Y	680	774	0		164
						184	4	748	9						
						700	1	12553	3	Y	1122	1157	0		127
						215	4	1234	9						
						427	1	9568	3	Y	550	559	0		118
						504	4	605	9						

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6		WELL #: F 6H		RRCID -> 295520		COMPL. DATE 12/26/2022				TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160					
11	226050 X	45602	-0-	-180448	-0-	2195	1	40018	3	Y	2579	3147	0		429
12	103075 X	59223	-0-	-43852	-0-	552	4	2837	9						
01	103075 X	50636	-0-	-52439	-0-	2907	1	49860	3	Y	4035	3870	0		594
02	80620 X	18831	-0-	-61789	-0-	2017	4	4439	9						
03	73811 X	31	-0-	-73780	-0-	2457	1	42709	3	Y	3789	3764	0		619
04	57300 X	-0-	-0-	-57300	-0-	1302	4	4168	9						
						1054	1	16095	3	Y	1262	1577	0		304
						294	4	1388	9						
						2	1	29	3	Y	-0-	300	0		-0-
										Y	-0-				-0-

WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7		WELL #: B 7H		RRCID -> 295523		COMPL. DATE 12/30/2022				TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*04	305550 X	NO RPT	-0-	-305550	-0-					N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
WESS 5-7-3 (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 295524 COMPL. DATE 02/25/2023 TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		SHUT IN	449649	-0-	449649	1166663	9833	1	413569	3	Y	17583	19301	0		2926
							6906	4	19341	9						
12		SHUT IN	390864	-0-	390864	1557527	8719	1	360403	3	Y	11369	12526	0		1769
							9236	4	12506	9						
*01		1846043 X	288516	-0-	-1557527	-0-	9788	1	260513	3	Y	7783	8280	0		1272
							9654	4	8561	9						
02		421254 X	207701	-0-	-213553	-0-	6218	1	190882	3	Y	5812	5683	0		1401
							4208	4	6393	9						
03		450306 X	214544	-0-	-235762	-0-	5618	1	200536	3	Y	3985	4999	0		452
							4006	4	4384	9						
04		435780 X	155701	-0-	-280079	-0-	3668	1	134917	3	Y	4048	3629	0		871
							12663	4	4453	9						
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1																
WELL #: D 1H RRCID -> 295533 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14072 PERF.14035 - 20709																
11		407760 X	118506	-0-	-289254	-0-	3618	1	106197	3	Y	6708	6871	0		1116
							1312	4	7379	9						
12		161200 X	102870	-0-	-58330	-0-	3327	1	91917	3	Y	5342	5583	0		875
							1750	4	5876	9						
01		185535 X	99523	-0-	-86012	-0-	2725	1	87756	3	Y	6017	5909	0		983
							2423	4	6619	9						
02		150800 X	77372	-0-	-73428	-0-	1988	1	69990	3	Y	3854	3908	0		929
							1155	4	4239	9						
03		122450 X	76288	-0-	-46162	-0-	1639	1	69542	3	Y	3696	4208	0		419
							1041	4	4066	9						
04		118500 X	70444	-0-	-48056	-0-	1491	1	63566	3	Y	3479	3149	0		749
							1560	4	3827	9						
WESS 5-7-3 (SA) D3																
WELL #: D 3H RRCID -> 295540 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 13563 PERF.15999 - 23143																
11		SHUT IN	344350	-0-	344350	988189	7438	1	313202	3	Y	17661	19772	0		2939
							4283	4	19427	9						
12		SHUT IN	268155	-0-	268155	1256344	5871	1	243641	3	Y	12330	13350	0		1919
							5080	4	13563	9						
01		1458375 X	202031	-0-	-1256344	-0-	6742	1	180423	3	Y	8572	9090	0		1401
							5437	4	9429	9						
02		358643 X	140383	-0-	-218260	-0-	4237	1	130427	3	Y	3068	3729	0		740
							2344	4	3375	9						
03		383377 X	141119	-0-	-242258	-0-	3639	1	130435	3	Y	4472	4739	0		507
							2126	4	4919	9						
04		344340 X	74219	-0-	-270121	-0-	1770	1	67104	3	Y	1857	1964	0		400
							3302	4	2043	9						
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4																
WELL #: D 4H RRCID -> 295541 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13683 - 23068																
11		SHUT IN	367166	-0-	367166	1003732	7765	1	326569	3	Y	24232	25827	0		4032
							6177	4	26655	9						
12		SHUT IN	311173	-0-	311173	1314905	6659	1	275029	3	Y	19535	20527	0		3040
							7996	4	21489	9						
01		1563858 X	248953	-0-	-1314905	-0-	8061	1	214379	3	Y	15900	16341	0		2599
							9023	4	17490	9						
02		350929 X	183734	-0-	-167195	-0-	5228	1	160525	3	Y	12699	12237	0		3061
							4012	4	13969	9						
03		375131 X	184408	-0-	-190723	-0-	4543	1	162398	3	Y	12536	14318	0		1422
							3677	4	13790	9						
04		363030 X	125122	-0-	-237908	-0-	2795	1	105200	3	Y	8925	8426	0		1921
							7309	4	9818	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462													
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295564 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		241320 X	57859	-0-	-183461	-0-	2732 1	49723 3	Y	4185	5461 0		696
							800 4	4604 9					
12		249364 X	72225	-0-	-177139	-0-	2256 1	62175 3	Y	5811	5667 0		840
							1402 4	6392 9					
01		244311 X	42155	-0-	-202156	-0-	1603 1	33269 3	Y	3385	3672 0		553
							3559 4	3724 9					
02		137866 X	63212	-0-	-74654	-0-	2423 1	52781 3	Y	5332	4600 0		1285
							2143 4	5865 9					
03		100657 X	58799	-0-	-41858	-0-	2782 1	49974 3	Y	4612	5368 0		523
							970 4	5073 9					
04		69900 X	43146	-0-	-26754	-0-	1543 1	35428 3	Y	3657	3393 0		787
							2152 4	4023 9					
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455													
11		377070 X	93649	-0-	-283421	-0-	2836 1	83270 3	Y	5922	6182 0		985
							1029 4	6514 9					
12		80635 X	80635	-0-	-0-	-0-	2606 1	71955 3	Y	4276	4557 0		704
							1370 4	4704 9					
01		148180 X	79454	-0-	-68726	-0-	2179 1	70121 3	Y	4744	4673 0		775
							1936 4	5218 9					
02		118755 X	60772	-0-	-57983	-0-	1561 1	54935 3	Y	3063	3100 0		738
							907 4	3369 9					
03		102827 X	59724	-0-	-43103	-0-	1278 1	54205 3	Y	3118	3504 0		354
							811 4	3430 9					
04		93660 X	55149	-0-	-38511	-0-	1160 1	49478 3	Y	2996	2705 0		645
							1215 4	3296 9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285													
11		372870 X	214516	-0-	-158354	-0-	6587 1	192218 3	Y	10022	10706 0		1667
							4687 4	11024 9					
12		385299 X	153105	-0-	-232194	-0-	5038 1	139025 3	Y	5881	6568 0		980
							2573 4	6469 9					
01		292888 X	94813	-0-	-198075	-0-	3755 1	79416 3	Y	4319	4593 0		706
							6891 4	4751 9					
02		238496 X	97025	-0-	-141471	-0-	3908 1	85275 3	Y	4539	4151 0		1094
							2849 4	4993 9					
03		225525 X	95021	-0-	-130504	-0-	4706 1	84312 3	Y	4204	4816 0		477
							1379 4	4624 9					
04		214530 X	69354	-0-	-145176	-0-	2618 1	60161 3	Y	3247	3025 0		699
							3003 4	3572 9					
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793													
11		252180 X	75354	-0-	-176826	-0-	3527 1	64276 3	Y	5994	8116 0		997
							958 4	6593 9					
12		260586 X	92241	-0-	-168345	-0-	2832 1	78206 3	Y	8713	8446 0		1264
							1619 4	9584 9					
01		218984 X	69862	-0-	-149122	-0-	2597 1	54180 3	Y	7090	7195 0		1159
							5286 4	7799 9					
02		167533 X	74950	-0-	-92583	-0-	2842 1	62111 3	Y	6984	6459 0		1684
							2315 4	7682 9					
03		134695 X	73569	-0-	-61126	-0-	3442 1	61953 3	Y	6419	7366 0		728
							1113 4	7061 9					
04		89280 X	52883	-0-	-36397	-0-	1907 1	43867 3	Y	4243	4058 0		913
							2442 4	4667 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
 RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 13462 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 13310 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 13365 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317

11	176880 X	18991	-0-	-157889	-0-	897	1	16375	3	Y	1320	1560	0			220
						267	4	1452	9							
12	182776 X	25099	-0-	-157677	-0-	1209	1	20624	3	Y	2054	1972	0			302
						1007	4	2259	9							
01	182776 X	21397	-0-	-161379	-0-	1033	1	17902	3	Y	1648	1681	0			269
						649	4	1813	9							
02	170984 X	18542	-0-	-152442	-0-	1021	1	15572	3	Y	1465	1381	0			353
						337	4	1612	9							
03	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	908	1	16265	3	Y	1471	1652	0			167
						323	4	1618	9							
04	24300 X	12362	-0-	-11938	-0-	457	1	10194	3	Y	980	936	0			211
						633	4	1078	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CPTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6																				
WELL #: D 6H RRCID -> 296198													COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 13936		PERF.13822 - 21853			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
11	321000 X	83367	-0-	-237633	-0-	2473 1	72667 3	915 4	7312 9	Y	6647	6877 0		1106						
12	331700 X	73344	-0-	-258356	-0-	2300 1	63630 3	1235 4	6179 9	Y	5617	5805 0		918						
01	331700 X	72668	-0-	-259032	-0-	1942 1	62528 3	1760 4	6438 9	Y	5853	5814 0		957						
02	310300 X	54723	-0-	-255577	-0-	1373 1	48335 3	814 4	4201 9	Y	3819	3855 0		921						
03	54904 X	54904	-0-	-0-	-0-	1145 1	48597 3	742 4	4420 9	Y	4018	4485 0		456						
04	83370 X	51176	-0-	-32194	-0-	1053 1	44899 3	1124 4	4100 9	Y	3727	3381 0		802						

KEACH-HALEPESKA (SA) D1													WELL #: D 1H RRCID -> 296200		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13889		PERF.13704 - 20224	
11	356310 X	83019	-0-	-273291	-0-	2527 1	74154 3	902 4	5436 9	Y	4942	5044 0		822						
12	368187 X	64972	-0-	-303215	-0-	2101 1	58003 3	1087 4	3781 9	Y	3437	3692 0		567						
01	368187 X	60522	-0-	-307665	-0-	1655 1	53274 3	1448 4	4145 9	Y	3768	3719 0		616						
02	344433 X	46829	-0-	-297604	-0-	1200 1	42237 3	686 4	2706 9	Y	2460	2483 0		593						
03	85777 X	47197	-0-	-38580	-0-	1012 1	42928 3	633 4	2624 9	Y	2385	2709 0		271						
04	83010 X	43477	-0-	-39533	-0-	914 1	38992 3	942 4	2629 9	Y	2390	2147 0		514						

KEACH-HALEPESKA (SA) D2													WELL #: D 2H RRCID -> 296201		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 14057		PERF.13887 - 20471	
11	PRTL PLG	106218	-0-	106218	2384286	3306 1	97272 3	1149 4	4491 9	Y	4083	4149 0		679						
12	PRTL PLG	84059	-0-	84059	2468345	2781 1	76928 3	1400 4	2950 9	Y	2682	2917 0		444						
01	PRTL PLG	81041	-0-	81041	2549386	2277 1	73441 3	1938 4	3385 9	Y	3077	3018 0		503						
02	PRTL PLG	64696	-0-	64696	2614082	1693 1	59749 3	940 4	2314 9	Y	2104	2100 0		507						
03	PRTL PLG	65340	-0-	65340	2679422	1425 1	60669 3	864 4	2382 9	Y	2165	2427 0		246						
04	PRTL PLG	59606	-0-	59606	2739028	1281 1	54835 3	1278 4	2212 9	Y	2011	1824 0		433						

KEACH-HALEPESKA (SA) D4													WELL #: D 4H RRCID -> 296203		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 13919		PERF.13629 - 20126	
11	284850 X	68374	-0-	-216476	-0-	2028 1	59785 3	750 4	5811 9	Y	5283	5385 0		879						
12	294345 X	53175	-0-	-241170	-0-	1684 1	46659 3	902 4	3930 9	Y	3573	3861 0		591						
01	294345 X	50352	-0-	-243993	-0-	1342 1	43342 3	1215 4	4453 9	Y	4048	3977 0		662						
02	275355 X	38496	-0-	-236859	-0-	963 1	34048 3	568 4	2917 9	Y	2652	2675 0		639						
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			639						
04	68370 X	12500	-0-	-55870	-0-	253 1	10794 3	217 4	1236 9	Y	1124	1187 0		242						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2		WELL #: G 2H		RRCID -> 296406		COMPL. DATE 08/29/2023		TOTAL DEPTH 13570 PERF. N/A				
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
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1		WELL #: G 1H		RRCID -> 296407		COMPL. DATE 07/18/2023		TOTAL DEPTH 13549 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3		WELL #: G 3H		RRCID -> 296408		COMPL. DATE 09/15/2023		TOTAL DEPTH 13413 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4		WELL #: G 4H		RRCID -> 296409		COMPL. DATE 09/23/2023		TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5		WELL #: G 5H		RRCID -> 296410		COMPL. DATE 10/02/2023		TOTAL DEPTH 13604 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEGOT-EYHORN (SA) G6		WELL #: G 6H		RRCID -> 296431		COMPL. DATE 10/14/2023		TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A				
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A		//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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

11	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-			-0-
12	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	2138	2	193	9	N	175			175
01	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	416	1	8409	2	N	280	192	1	263
02	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	308	9			N	261	379	1	145
03	2325 X	1392	-0-	-933	-0-	105	1	5230	2	N	66			211
04	5730 X	-0-	-0-	-5730	-0-	287	9	1121	2	N	-0-			211
						198	1							
						73	9							

MCCARN A														
		WELL #:	5H	RRCID ->	266844	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	13101	-	19953	
11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-			-0-
12	2170 X	1631	-0-	-539	-0-	1603	2	28	9	Y	25			25
01	26282 X	26282	-0-	-0-	-0-	1985	1	24218	2	Y	72			97
02	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	79	9			Y	40			137
03	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	904	1	12700	2	Y	30			167
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	44	9	8258	2	Y	16			183
						1119	1							
						33	9							
						1109	1	3486	2	Y				
						18	9							

MCCARN B														
		WELL #:	1H	RRCID ->	266847	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.	13349	-	18750	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	76	2	28	9	Y	25			25
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	220	1	1009	2	Y	20			45
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	22	9			Y	6			51
03	940 X	940	-0-	-0-	-0-	175	1	747	2	Y	3			54
04	777 X	777	-0-	-0-	-0-	7	9	816	2	Y	-0-			54
						121	1							
						3	9							
						210	1	567	2	Y				

BUMBLE BEE														
		WELL #:	1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	13215	-	20002	
11	77070 X	62224	-0-	-14846	-0-	95	1	61438	2	N	628	962	1	1081
12	77469 X	68097	-0-	-9372	-0-	691	9			N	818	754	1	1145
01	73439 X	70595	-0-	-2844	-0-	1293	1	65904	2	N	574	577	1	1142
02	66584 X	56137	-0-	-10447	-0-	900	9			N	550	580	1	1112
03	70153 X	57290	-0-	-12863	-0-	1892	1	68072	2	N	612	576	1	1148
04	68310 X	53966	-0-	-14344	-0-	631	9			N	565	565	1	1148
						1556	1	53976	2	N				
						605	9							
						1206	1	55411	2	N				
						673	9							
						37	1	53307	2	N				
						622	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY A		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		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	
SKY CITY A		WELL #:		1LH	RRCID ->	294158	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13111	PERF.13300	- 21551					
11		87688 X	87688	-0-	-0-	1471	1	85105	2	Y	1011	874	1			1056	
12		88925 X	88925	-0-	-0-	6343	1	81542	2	Y	945	970	1			1031	
01		66067 X	66067	-0-	-0-	2330	1	63037	2	Y	636	616	1			1051	
02		93496 X	70040	-0-	-23456	1353	1	67873	2	Y	740	720	1			1071	
03		90613 X	69047	-0-	-21566	1081	1	67050	2	Y	833	713	1			1191	
04		87690 X	61863	-0-	-25827	1888	1	59166	2	Y	735	732	1			1194	
SKY CITY A		WELL #:		2LH	RRCID ->	294254	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13243	PERF.13201	- 23211					
11		131250 X	99736	-0-	-31514	753	1	97621	2	Y	1238	1068	1			1647	
12		134478 X	103658	-0-	-30820	1362	9	8949	1	Y	1068	1093	1			1622	
01		123814 X	76584	-0-	-47230	1175	9	3445	1	Y	756	723	1			1655	
02		107387 X	77635	-0-	-29752	832	9	1100	1	Y	823	800	1			1678	
03		103664 X	79209	-0-	-24455	905	9	1780	1	Y	728	622	1			1784	
04		100320 X	71726	-0-	-28594	801	9	1248	1	Y	791	736	1			1839	
SKY CITY B		WELL #:		1LH	RRCID ->	294271	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13393	PERF.13433	- 20980					
11		103920 X	69179	-0-	-34741	1072	1	67583	2	N	476	191	1			753	
12		97898 X	71104	-0-	-26794	524	9	6024	1	N	296	429	1			620	
01		89156 X	51404	-0-	-37752	326	9	1169	1	N	160					780	
02		76531 X	50872	-0-	-25659	176	9	180	1	N	247	189	1			838	
03		77004 X	48942	-0-	-28062	272	9	811	1	N	216	191	1			863	
04		69180 X	45819	-0-	-23361	238	9	311	1	N	239	375	1			727	
BUMBLE BEE A		WELL #:		1LH	RRCID ->	294277	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	13087	PERF.13481	- 24548					
11		142050 X	110051	-0-	-31999	167	1	107556	2	Y	2116	2128	1			548	
12		138260 X	58629	-0-	-79631	2328	9	1109	1	Y	940	704	1			784	
01		132587 X	14716	-0-	-117871	1034	9	390	1	Y	250	275	1			759	
02		122177 X	20638	-0-	-101539	275	9	569	1	Y	301	326	1			734	
03		113708 X	110040	-0-	-3668	331	9	2306	1	Y	1606	1305	1			1035	
04		110040 X	97933	-0-	-12107	1767	9	67	1	Y	1134	1081	1			1088	
						1247	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023														
BUMBLE BEE A WELL #: 3LH RRCID -> 294342 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13173 PERF.14166 - 20017														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	64170 X	46211	-0-	-17959	-0-	71	1	45551	2	Y	535	569	1	91
						589	9							
12	62124 X	29949	-0-	-32175	-0-	568	1	28955	2	Y	387	265	1	213
						426	9							
01	56358 X	6378	-0-	-49980	-0-	169	1	6067	2	Y	129	321	1	21
						142	9							
02	48401 X	-0-	-0-	-48401	-0-					Y	-0-			21
03	47740 X	47597	-0-	-143	-0-	1005	1	46178	2	Y	376	353	1	44
						414	9							
04	46200 X	36116	-0-	-10084	-0-	25	1	35949	2	Y	129	92	1	81
						142	9							
BUMBLE BEE A WELL #: 2LH RRCID -> 294426 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12995 PERF.13322 - 19777														
11	120000 X	60639	-0-	-59361	-0-	93	1	59768	2	Y	707	754	1	631
						778	9							
12	117614 X	65270	-0-	-52344	-0-	1236	1	62974	2	Y	964	650	1	945
						1060	9							
01	116963 X	14337	-0-	-102626	-0-	382	1	13757	2	Y	180	444	1	681
						198	9							
02	101268 X	-0-	-0-	-101268	-0-					Y	-0-			681
03	95107 X	95107	-0-	-0-	-0-	2003	1	92079	2	Y	932	865	1	748
						1025	9							
04	72869 X	72869	-0-	-0-	-0-	50	1	71828	2	Y	901	826	1	823
						991	9							
BUMBLE BEE WELL #: 2LH RRCID -> 294588 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13535 - 16648														
11	95760 X	76152	-0-	-19608	-0-	115	1	74005	2	Y	1847	1887	1	460
						2032	9							
12	93930 X	48072	-0-	-45858	-0-	893	1	45484	2	Y	1541	1149	1	852
						1695	9							
01	85839 X	53541	-0-	-32298	-0-	1408	1	50674	2	Y	1326	1443	1	735
						1459	9							
02	73225 X	61861	-0-	-11364	-0-	1693	1	58723	2	Y	1314	1390	1	659
						1445	9							
03	78678 X	34306	-0-	-44372	-0-	713	1	32784	2	Y	735	601	1	793
						809	9							
04	76140 X	47435	-0-	-28705	-0-	32	1	45843	2	Y	1418	1376	1	835
						1560	9							
KENEDY UNIT WELL #: 1LH RRCID -> 294944 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 12959 PERF.13343 - 19762														
11	185130 X	128906	-0-	-56224	-0-	4120	1	119081	2	Y	5186	4629	1	881
						5705	9							
12	179955 X	128829	-0-	-51126	-0-	10106	1	113774	2	Y	4499	4614	1	766
						4949	9							
01	169136 X	108864	-0-	-60272	-0-	2887	1	101642	2	Y	3941	3441	1	1266
						4335	9							
02	130442 X	107556	-0-	-22886	-0-	2584	1	100697	2	Y	3886	4109	1	1043
						4275	9							
03	139438 X	111993	-0-	-27445	-0-	1828	1	105948	2	Y	3834	3890	1	987
						4217	9							
04	128910 X	98236	-0-	-30674	-0-	2288	1	92429	2	Y	3199	3060	1	1126
						3519	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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					
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		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					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-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					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SWAN LAKE (7100)		87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
BULL OPERATING, LLC		106449											
BROOKING, G. T.		WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SWAN LAKE (8700, FB-W)		87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
BULL OPERATING, LLC		106449								
SWAN SEALE		WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	13 1	-0-
12	155	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
01	155	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
02	145	-0-	-0-	-145	-0-		N	-0-		-0-
03	155	38	-0-	-117	-0-	38 1	N	-0-		-0-
*04	260	205	-0-	-55	-0-	205 1	N	-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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SWEET HOME (EDWARDS)		87587 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102145		COMPL. DATE 07/26/1982		TOTAL DEPTH 13855 PERF. 13506 - 13781		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	432 1	2687 2	N	-0-	-0-
						319 3				
12	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	375 1	3179 2	N	-0-	-0-
						455 3				
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	341 1	3106 2	N	-0-	-0-
						369 3				
02	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	361 1	3122 2	N	-0-	-0-
						414 3				
03	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	414 1	3404 2	N	-0-	-0-
						472 3				
04	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	414 1	3404 2	N	-0-	-0-
						472 3				

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WICK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225155		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 14202 PERF. 13562 - 14202		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	12703 2	161 9	N	146	250
12	10550 X	10550	-0-	-0-	-0-	10437 2	113 9	N	103	164
01	12313 X	12313	-0-	-0-	-0-	101 1	12005 2	N	188	352
						207 9				
02	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-	84 1	9636 2	N	59	218
						65 9				
03	12921 X	12921	-0-	-0-	-0-	66 1	12694 2	N	146	172
						161 9				
04	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	172

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		420
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		420

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

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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

WELDERXP LTD.				907320						CNTY: LIVE OAK		
WILBURN-RUTLEDGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 256102	COMPL. DATE 03/12/2010	TOTAL DEPTH 4916	PERF. 4529	-	4541		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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		

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5703			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5703			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5703			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5703			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5703			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5703			N	-0-			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		

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TW (FRIO 5830)				88052 160	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JACKSON		
ANGEL OPERATING LLC				101344								
SCHUECH, IRMA "B"				WELL #: 2	RRCID -> 152485	COMPL. DATE 10/28/1994	TOTAL DEPTH 8145	PERF. 5831	-	5833		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 WOFFORD, C. J. 935452
 WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017																

TEJAS (FRIO 4450) 88702 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 CLARKSON WELL #: 1 RRCID -> 290459 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4422 - 4434

11	3240 X	2228	-0-	-1012	-0-	284	1	1944	2	N	-0-					-0-
12	3348 X	2275	-0-	-1073	-0-	177	1	2098	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	2215	-0-	-637	-0-	308	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	2668 X	1905	-0-	-763	-0-	304	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	2511 X	1413	-0-	-1098	-0-	278	1	1135	2	N	-0-					-0-
04	2220 X	453	-0-	-1767	-0-	365	1	88	2	N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4500) 88702 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 293587 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4580 - 4591

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782
 DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

DUKE RANCH -V- WELL #: 1 RRCID -> 214365 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4796 - 4808

11	5580 X	-0-	-0-	-5580	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

11	12030 X	11279	-0-	-751	B	-0-	1361	1	9918	2	Y	-0-				71
12	11873 X	11440	-0-	-433	B	-0-	1324	1	10116	2	Y	-0-				71
01	11842 X	9434	-0-	-2408	B	-0-	1007	1	8427	2	Y	-0-				71
02	9615 X	9615	-0-	-0-	B	-0-	1004	1	8611	2	Y	-0-				71
03	10327 X	10327	-0-	-0-	B	-0-	1288	1	9039	2	Y	-0-				71
04	10390 X	10390	-0-	-0-	B	-0-	1359	1	9031	2	Y	-0-				71

TEJAS (FRIO 4800)		//CONT.//		88702 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -K-		WELL #:		2	RRCID ->	236290	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	5685	PERF.	4834 - 4840		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000)		//CONT.//		88702 670	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
CHARRO OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		146621										
SHAY TRACT 3		WELL #:			RRCID ->	228737	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4912 - 4922		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			13
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017														

T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782		CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
DUKE RANCH -M-		//CONT.//												
		WELL #:		1	RRCID ->	235661	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5034 - 5074		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	4470 X	4125	-0-	-345	B	-0-		498	1	3627	2	Y	-0-	-0-
12	4619 X	2956	-0-	-1663	B	-0-		342	1	2614	2	Y	-0-	-0-
01	4619 X	2560	-0-	-2059	B	-0-		273	1	2287	2	Y	-0-	-0-
02	4002 X	2254	-0-	-1748	B	-0-		235	1	2019	2	Y	-0-	-0-
03	4278 X	2752	-0-	-1526	B	-0-		343	1	2409	2	Y	-0-	-0-
04	4140 X	3030	-0-	-1110	B	-0-		396	1	2634	2	Y	-0-	-0-

DUKE RANCH -M-		//CONT.//				CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #:		2	RRCID ->	255703	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5067 - 5075		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

DUKE RANCH -10-		//CONT.//				CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
		WELL #:		1	RRCID ->	257650	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5008 - 5014		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	6450 X	-0-	-0-	-6450	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	3751 X	-0-	-0-	-3751	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	7403 X	7403	-0-	-0-	B	-0-		791	1	6612	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	8295	-0-	8295	B	8295		866	1	7429	2	Y	-0-	-0-
03	T. A.	4864	-0-	4864	B	13159		607	1	4257	2	Y	-0-	-0-
04	T. A.	4487	-0-	4487	B	17646		587	1	3900	2	Y	-0-	-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782										
DUKE RANCH -T-		WELL #:		1	RRCID ->	212604	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	5701	PERF.	5148 - 5160		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	12300 X	8552	-0-	-3748		-0-		1032	1	7520	2	Y	-0-	-0-
12	13020 X	11577	-0-	-1443		-0-		1340	1	10237	2	Y	-0-	-0-
01	14446 X	11979	-0-	-2467		-0-		1279	1	10700	2	Y	-0-	-0-
02	13514 X	9511	-0-	-4003		-0-		993	1	8518	2	Y	-0-	-0-
03	14446 X	7014	-0-	-7432		-0-		875	1	6139	2	Y	-0-	-0-
04	11580 X	6142	-0-	-5438		-0-		803	1	5339	2	Y	-0-	-0-

TEJAS (FRIO 5100)		//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
DUKE RANCH -M-				WELL #:	2	RRCID ->	214431	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5402	PERF.	5192 - 5212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-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			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-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			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-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			
11	11610 #	11343	-0-	-267	-0-	1369	1	9974	2	Y	-0-		-0-			
12	12067 R	12067	-0-	-0-	-0-	1396	1	10671	2	Y	-0-		-0-			
01	11997 #	9847	-0-	-2150	-0-	1052	1	8795	2	Y	-0-		-0-			
02	11223 #	9771	-0-	-1452	-0-	1020	1	8751	2	Y	-0-		-0-			
03	12059 #	10336	-0-	-1723	-0-	1289	1	9047	2	Y	-0-		-0-			
04	11670 #	8525	-0-	-3145	-0-	1115	1	7410	2	Y	-0-		-0-			

TELFERNER (4600)		88732 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
FIELD PETROLEUM CORP.		266906											
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #:	1	RRCID ->	184371	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4641 - 4647				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	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				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	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				
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (1330)		88734 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030											
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE		WELL #:	2	RRCID ->	196592	COMPL. DATE	07/24/2002	TOTAL DEPTH	1400 PERF. 1314 - 1322				
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*03		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FIELD PETROLEUM CORP.		266906												
BUHLER "B"		WELL #:	1	RRCID ->	242928	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	4798	PERF.	2239 - 2241			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
DURANGO RESOURCES CORP.		235945												
WICKER, E. H.		WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3704 - 3712			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WICKER, E. H.		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
OCONNOR, DENNIS ET AL -D-		712336												
TERRELL, ETTA 'B'		WELL #:	D 7	RRCID ->	045179	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	2714 - 2780			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47		N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (4050) 88880 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
TERRELL, ETTA "A" WELL #: 17 RRCID -> 177212 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 3945 - 3950

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRELL POINT (4200) 88880 624 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
STEFFENS WELL #: 1 RRCID -> 293318 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4440 - 4445

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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				
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			130
12	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			130
01	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			130
02	493 #	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			130
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			130
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HURD ENTERPRISES, LTD.		419886		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7656 - 7674				
RISER A		WELL #: 1												
*11	2160 X	821	-0-	-1339	-0-	803	2	18	9	N	16			48
*12	1023 X	111	-0-	-912	-0-	98	2	13	9	N	12			60
*01	1271 X	14	-0-	-1257	-0-	14	2			N	-0-			60
*02	812 N	14	-0-	-798	-0-	12	2	2	9	N	2			62
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			62

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		RRCID -> 294713		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 12105		PERF. 7537 - 7542				
SANGER ESTATE		WELL #: 7												
11	150 N	38	-0-	-112	-0-	9	1	16	2	Y	12			132
12	124 N	93	-0-	-31	-0-	28	1	46	2	Y	17	82	1	67
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	19	9	21	2	Y	7			74
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	8	9					
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	46	2	Y	27			101
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	30	9	57	1	Y	35	91	1	45
						39	9	39	9					
						35	9	65	2	Y	32			77

TEXAM (WILCOX 7600) //CONT.// 89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1			N	-0-			-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-			-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-			-0-

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
CLEMMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

11	120 N	40	-0-	-80	-0-	40	1			N	-0-			-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-			-0-
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

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

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

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

TEXANA (6500 FRIO) 89084 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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

TEXANA (6550) 89084 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MCDANIEL, D. L. 545375
SIMONS, M. K. WELL #: 3 F RRCID -> 034783 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6528 - 6531

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

TEXANA, N. (FRIO 6175) 89086 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TC OIL AND GAS, LLC 840303
WESTHOFF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 269677 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6196 - 6202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900) 89086 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
FRANKLIN-VANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149069 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6860 - 6862

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TEXANA, NORTH (5550) 89086 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SIMONS, T. K. WELL #: RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009

TEXANA, NORTH (5800) 89086 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. 767534
 SIMONS, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 034930 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5200 - 5210

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
04	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

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

THE RAPTURE (DELTA)		//CONT.//		89249 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HUNT OIL COMPANY				416330											
BORCHERS A19				WELL #: 1	RRCID -> 218851	COMPL. DATE 05/30/2005	TOTAL DEPTH 18089	PERF.16860	- 17276						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				33
04	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						
11	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	16 1	775 3	N	-0-						4
12	723 N	723	-0-	-0- B	-0-	62 1	661 3	N	-0-						4
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	62 1	571 3	N	-0-						4
02	754 N	583	-0-	-171 B	-0-	58 1	525 3	N	-0-						4
03	713 N	455	-0-	-258 B	-0-	50 1	405 3	N	-0-						4
04	983 N	983	-0-	-0- B	-0-	60 1	923 3	N	-0-						4

THE RAPTURE (MAGNOLIA)				89249 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA						
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 208259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 17723	PERF.15428	- 17328						
11	2940 X	2261	-0-	-679	-0-	2261 2		N	-0-						-0-
12	3038 X	1345	-0-	-1693	-0-	1345 2		N	-0-						-0-
01	3038 X	2681	-0-	-357	-0-	2681 2		N	-0-						-0-
02	2349 X	2167	-0-	-182	-0-	2167 2		N	-0-						-0-
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-						-0-
04	2580 X	1931	-0-	-649	-0-	1931 2		N	-0-						-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 212164	COMPL. DATE 08/28/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15688	- 16125						
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		N	-0-						-0-
12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577 2		N	-0-						-0-
01	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	1829 2		N	-0-						-0-
02	1566 X	1544	-0-	-22	-0-	1544 2		N	-0-						-0-
03	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2		N	-0-						-0-
04	1680 X	1467	-0-	-213	-0-	1467 2		N	-0-						-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MENNING A-129				WELL #: 1	RRCID -> 264004	COMPL. DATE 03/23/2011	TOTAL DEPTH 14242	PERF.14249	- 14259						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

THE RAPTURE (ROEDER SAND)				89249 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA						
XTO ENERGY INC.				945936											
JACOBS RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 226377	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH 14517	PERF.13383	- 13388						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

THE RAPTURE (WILCOX)			89249 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.			945936									
JACOBS RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 238225			COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16 1	344 2	Y	-0-			11
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	48 1	595 2	Y	-0-			11
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	78 1	358 2	Y	-0-			11
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	61 1	432 2	Y	-0-			11
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	103 1	674 2	Y	-0-			11
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30 1	479 2	Y	-0-			11

JACOBS RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 276118			COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616	
11	90 X	3	-0-	-87	-0-	3 2		Y	-0-			32
12	93 X	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-			32
01	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			32
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			32
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			32

THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)			89249 480		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.			945936									
JACOBS RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 232258			COMPL. DATE 04/18/2014			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (WILCOX 12400)			89249 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.			945936									
JACOBS RANCH			WELL #: 7		RRCID -> 237709			COMPL. DATE 10/23/2013			TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

THE RAPTURE (12700 SAND)			89249 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
XTO ENERGY INC.			945936									
JACOBS RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 185660			COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JACOBS RANCH			WELL #: 12		RRCID -> 214498			COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632	
11	3000 N	6023	-0-	3023	3023	263 1	5760 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3822	-0-	722	3745	286 1	3536 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	172	-0-	-2928	817	31 1	141 2	N	-0-			-0-
02	3552 X	2735	-0-	-817	-0-	336 1	2399 2	N	-0-			-0-
03	341 X	203	-0-	-138	-0-	27 1	176 2	N	-0-			-0-
04	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	442 1	7115 2	N	-0-			-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		89275 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403											
CARPENTER		WELL #:		RRCID -> 218491		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 9180		PERF. 9030 - 9068			
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

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			105
RECLASSIFIED TO OIL				07/11/2021									

HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
LOONEY GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 294995		COMPL. DATE 02/26/2023		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 9484 - 9511			
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0	24058	-0-	24058	B	24058	70	1	N	439	199	1	240
							483	9					
01	0	37849	-0-	37849	B	61907	190	1	N	685	767	1	158
							754	9					
02	0	36853	-0-	36853	B	98760	212	1	N	791	781	1	168
							870	9					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		98760											
*03	24056	37063	-0-	13007	B	111767	250	1	N	716	586	1	298
							788	9					
04	36600	33971	-0-	-2629	B	109138	241	1	N	643	791	1	150
							707	9					

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE					
KELLY GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 225891		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 9669 - 9708			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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 #:		RRCID -> 270981		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2901 - 2916			
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 8750)		89509 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MOAIC OIL LLC		589978											
SCOTT		WELL #:		RRCID -> 188206		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 9343		PERF. 8822 - 8916			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

THOMASTON (YEGUA 5230)			89509 875		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DE WITT							
APEX ENERGY, INC.			027424														
LENTZ			WELL #: 1 T		RRCID -> 215073			COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5180 - 5194							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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

THREE RIVERS (EDWARDS)			89716 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
BB-SOUTHTEX, LLC			100210														
SCHULZ 2H GAS UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 165379			COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13120 - 13320							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		2970 X	2021	-0-	-949	-0-	121	2	1900	3	N	-0-					-0-
12		3069 X	2869	-0-	-200	-0-	190	2	2679	3	N	-0-					-0-
01		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	1115	2	2180	3	N	-0-					-0-
02		2726 X	2529	-0-	-197	-0-	534	2	1995	3	N	-0-					-0-
03		2883 X	2291	-0-	-592	-0-	120	2	2171	3	N	-0-					-0-
04		2970 X	1932	-0-	-1038	-0-	30	2	1902	3	N	-0-					-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 215289			COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13388 PERF.12996 - 15836							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	223	2	3483	3	N	-0-					-0-
12		3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	247	2	3488	3	N	-0-					-0-
01		3534 X	3265	-0-	-269	-0-	1105	2	2160	3	N	-0-					-0-
02		3306 X	3107	-0-	-199	-0-	656	2	2451	3	N	-0-					-0-
03		3534 X	3288	-0-	-246	-0-	173	2	3115	3	N	-0-					-0-
04		3420 X	3283	-0-	-137	-0-	51	2	3232	3	N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221418			COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		6810 X	5189	-0-	-1621	-0-	312	2	4877	3	N	-0-					-0-
12		7037 X	6293	-0-	-744	-0-	416	2	5877	3	N	-0-					-0-
01		7037 X	6969	-0-	-68	-0-	2359	2	4610	3	N	-0-					-0-
02		6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	1350	2	5041	3	N	-0-					-0-
03		6293 X	1979	-0-	-4314	-0-	104	2	1875	3	N	-0-					-0-
04		6750 X	5918	-0-	-832	-0-	92	2	5826	3	N	-0-					-0-

SCHULZ 4H GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 226839			COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	24	2	372	3	N	-0-					-0-
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	26	2	364	3	N	-0-					-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	98	2	190	3	N	-0-					-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	82	2	308	3	N	-0-					-0-
03		403 N	297	-0-	-106	-0-	16	2	281	3	N	-0-					-0-
*04		303 N	303	-0-	-0-	-0-	5	2	298	3	N	-0-					-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 229704			COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

11		1890 X	1349	-0-	-541	-0-	81	2	1268	3	N	-0-					-0-
12		1953 X	1929	-0-	-24	-0-	128	2	1801	3	N	-0-					-0-
01		1953 X	1616	-0-	-337	-0-	547	2	1069	3	N	-0-					-0-
02		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	396	2	1478	3	N	-0-					-0-
03		1922 N	1788	-0-	-134	-0-	94	2	1694	3	N	-0-					-0-
*04		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	27	2	1709	3	N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BB-SOUTHTEX, LLC //CONT.// 100210												
HARRY SCHULZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373												
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	CODE	M	
11		180 N	23	-0-	-157	-0-	2	2	21	3	N	-0-
12		155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-
01		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	452	2	884	3	N	-0-
02		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	287	2	1072	3	N	-0-
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	75	2	1355	3	N	-0-
*04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	20	2	1272	3	N	-0-

SCHULZ 2H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHULZ 3H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094												
11		3810 X	600	-0-	-3210	-0-	36	2	564	3	N	-0-
12		3937 X	3837	-0-	-100	-0-	254	2	3583	3	N	-0-
01		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	1452	2	2838	3	N	-0-
02		3683 X	3364	-0-	-319	-0-	711	2	2653	3	N	-0-
03		3844 X	2093	-0-	-1751	-0-	110	2	1983	3	N	-0-
04		3810 X	1661	-0-	-2149	-0-	26	2	1635	3	N	-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287												
11		2430 X	2398	-0-	-32	-0-	144	2	2254	3	N	-0-
12		2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	166	2	2337	3	N	-0-
01		2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	798	2	1558	3	N	-0-
02		2320 N	2152	-0-	-168	-0-	455	2	1697	3	N	-0-
03		2511 N	1324	-0-	-1187	-0-	70	2	1254	3	N	-0-
04		2280 N	1347	-0-	-933	-0-	21	2	1326	3	N	-0-

MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768												
11		420 N	386	-0-	-34	-0-	23	2	363	3	N	-0-
12		403 N	402	-0-	-1	-0-	27	2	375	3	N	-0-
01		372 N	371	-0-	-1	-0-	126	2	245	3	N	-0-
02		377 N	316	-0-	-61	-0-	67	2	249	3	N	-0-
03		403 N	357	-0-	-46	-0-	19	2	338	3	N	-0-
04		360 N	333	-0-	-27	-0-	5	2	328	3	N	-0-

HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408												
11		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	133	2	2080	3	N	-0-
12		2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	175	2	2472	3	N	-0-
01		2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	900	2	1758	3	N	-0-
02		2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	553	2	2063	3	N	-0-
03		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	115	2	2072	3	N	-0-
*04		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	41	2	2593	3	N	-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.// 100210								
THREE RIVERS SWD		WELL #: 2		RRCID -> 237846		COMPL. DATE 06/24/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SINOR RANCH GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 238212		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		-0-
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-

MCNEILL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239424		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906		
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-		-0-
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		-0-
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	911 2	N	-0-		-0-
02	1450 N	853	-0-	-597	-0-	180 2	N	-0-		-0-
03	1953 N	519	-0-	-1434	-0-	27 2	N	-0-		-0-
04	2400 N	347	-0-	-2053	-0-	5 2	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 193478		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357		
HOFFER		WELL #: 2								
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	45 1	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-		-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-		N	-0-		-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

TIGER BEND (WILCOX)		89904 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MOSLEY OIL & GAS INC		100645								
MOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 221864		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		12
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		12
01	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		12
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		12
03	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		12
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		12

TIGER BEND (WILCOX)		//CONT.//		89904 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
LGDC CORPORATION				500227										
FOSTERS				WELL #:	RRCID -> 229787	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8294	- 8314					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			28
04	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 #:	RRCID -> 187063	COMPL. DATE 03/04/2004	TOTAL DEPTH 3502	PERF. 2970	- 3010					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #:	RRCID -> 178849	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8854	- 8858					
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #:	RRCID -> 249432	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 8954	- 8988					
11	18 R	18	-0-	-0-		-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	170 R	170	-0-	-0-		-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	270 R	270	-0-	-0-		-0-	270	2		N	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-		-0-	99	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	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 #:	RRCID -> 193210	COMPL. DATE 04/13/2002	TOTAL DEPTH 10958	PERF. 7991	- 7997					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)												
D90 ENERGY, LLC												
SWIERC G. U.												
90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
195797												
WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOM LYNE, EAST (1ST MAS. STRGR)												
D90 ENERGY, LLC												
SWIERC G.U.												
90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
195797												
WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-	1
12		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	1
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	1
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	1
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)												
REMORA OPERATING, LLC												
LYNE, T. J.												
90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
701613												
WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY												
SCHREINER, K. W.												
891175												
WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9275 - 9376												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		5850 X	5759	-0-	-91	-0-	588	1	5170	3	Y	157
12		6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	651	1	5878	3	Y	159
01		6355 X	5840	-0-	-515	-0-	529	1	5302	3	Y	167
02		5945 X	5817	-0-	-128	-0-	586	1	5219	3	Y	176
03		6541 X	6052	-0-	-489	-0-	613	1	5437	3	Y	178
04		6330 X	5980	-0-	-350	-0-	627	1	5347	3	Y	127

SCHREINER K. W.												
891175												
WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)		90506 770		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REMORA OPERATING, LLC		701613											
LYNE, T. J.		WELL #:	22LT	RRCID ->	155286	COMPL. DATE	07/22/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9752 - 10006		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			141

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SCHREINER, K. W.		891175											
		WELL #:	1	RRCID ->	130181	COMPL. DATE	02/03/1989	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9842 - 9888		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	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		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			85
04	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		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TULLIS		90508 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	1 C	RRCID ->	076878	COMPL. DATE	10/09/1976	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2207 - 2212		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	BALANCE	

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	02/08/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 3184 - 3187	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TULLIS 216		WELL #:	3	RRCID ->	280831	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2150 - 2545	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	102	RRCID ->	151521	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

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

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, CLEMENT		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	5648	-	5654	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF.	5705	-	5710	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM OCONNOR (2050)				90534 105	NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2063	-	2069	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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

TOM 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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TOM OCONNOR (3250)		90534 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 81		RRCID -> 195722		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 3325 - 3331	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 41		RRCID -> 281173		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3324 - 3330	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 4G		RRCID -> 220944		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 3450 - 3462			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A-		WELL #: 40		RRCID -> 286558		COMPL. DATE 12/05/2018		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3572 - 3578			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (3560)		90534 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 3G		RRCID -> 144485		COMPL. DATE 06/29/2022		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 3600 - 3790			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 10D		RRCID -> 220110		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3553 - 3558			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #: 12		RRCID -> 279872		COMPL. DATE 06/15/2015		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3518 - 3528			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3600)		90534 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 261241		COMPL. DATE 03/04/2011		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550					
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
TOM OCONNOR (3900)		90534 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #: 62		RRCID -> 004415		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3600 - 3630					
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM OCONNOR (3900, SOUTH)				90534 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3963 - 3968			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 - 3948			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TOM OCONNOR (4200)				90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 4179 - 4196			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4173 - 4189			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4175 - 4178			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90		RRCID -> 136936		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 15		RRCID -> 137592		COMPL. DATE 01/22/2022		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3592 - 3622		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 66		RRCID -> 139252		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4109 - 4123		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.// 90534 315		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 67		RRCID -> 159454		COMPL. DATE 06/28/1996		TOTAL DEPTH 4404		PERF. 4104 - 4122					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 113		RRCID -> 161310		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4172 - 4188					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 40		RRCID -> 166198		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4155 - 4170					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 14D		RRCID -> 167023		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 5894		PERF. 4113 - 4128					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 77		RRCID -> 171177		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4167 - 4184					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 58		RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 43		RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4139 - 4158					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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 #: 42-U		RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190								
M	O	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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

LAMBERT, M.F.		WELL #: H 64		RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 68		RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 236991		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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 #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124		
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -B-		WELL #: 2		RRCID -> 259993		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

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

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		17	RRCID ->	280203	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4164	-	4176	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		83	RRCID ->	282313	COMPL. DATE	01/23/2017	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	4196	-	4202	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (4830)				90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
LAMBERT, MARY F. -E-		WELL #:		E 3	RRCID ->	117390	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	4829	-	4840	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	261056	COMPL. DATE	04/29/2011	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	4842	-	4883	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	263640	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4716	-	4722	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TOM O'CONNOR (4840)		90534 394		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:	42	RRCID ->	223466	COMPL. DATE	03/12/2020	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 3865 - 3925
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4900)		90534 395		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:	92	RRCID ->	137686	COMPL. DATE	10/03/1990	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 4888 - 4894
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		386310								
		WELL #:	50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		386310								
		WELL #:	26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF. 4848 - 4864
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2024										

TOM O'CONNOR (4910)		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HEARD, IRA -A-		WELL #:	2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF. 4878 - 4885
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		386310								
		WELL #:	60	RRCID ->	170973	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5916	PERF. 4923 - 4930
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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								
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4901 - 4906	
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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4868 - 4874	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		4	RRCID ->	215224	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4842 - 4852	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
CLEMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	286598	COMPL. DATE	04/03/2015	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4914 - 4921
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM O'CONNOR (4925)				90534 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL DEPTH	5927	PERF. 4948 - 4954
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL DEPTH	5912	PERF. 4853 - 4861
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM OCONNOR (4950)		90534 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 13		RRCID -> 036882		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 5371		PERF. 4923 - 4933	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2		RRCID -> 058823		COMPL. DATE 06/25/1974		TOTAL DEPTH 5216		PERF. N/A	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67		RRCID -> 081723		COMPL. DATE 03/28/1979		TOTAL DEPTH 5914		PERF. 4889 - 4894	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	42 X	42	-0-	-0-	-0-	42	1	Y	-0-	-0-	
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	110	1	12	2	Y	-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	174	1	64	2	Y	-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	34	1	32	2	Y	-0-

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #: 9		RRCID -> 198788		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 5895		PERF. 4963 - 4976	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TOM OCONNOR (5050, EAST)		90534 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 71		RRCID -> 202726		COMPL. DATE 04/07/2004		TOTAL DEPTH 5933		PERF. 5116 - 5128	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 37		RRCID -> 210577		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 5909		PERF. 5084 - 5090	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 04/19/2024											

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 (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		H 61	RRCID ->	219870	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF.	5045 -	5057
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST)				90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	11/08/2022	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	3400 -	3430
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID ->	255287	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 5110 - 5115

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	255440	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 5130 - 5136

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		19	RRCID ->	259998	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5170 - 5176

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		7G	RRCID ->	274512	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	7812	PERF. 5090 - 5094

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

TOM OCONNOR (5300, EAST) HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, THOMAS "C"			90534 600 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
			WELL #:	6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5223 - 5267		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	01/17/2024	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5264 - 5282		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

TOM O'CONNOR (5350 SAND)		90534 612		ASSOCIATED		49B						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
MARY F. LAMBERT "EA"		WELL #: A 8		RRCID -> 254174		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5326		- 5333		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND)		90534 625		ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 45		RRCID -> 139323		COMPL. DATE 07/23/1991		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5372		- 5382		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A"		WELL #: 65		RRCID -> 269860		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 5969		PERF. 5534		- 5538		

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A'		WELL #: 71		RRCID -> 271491		COMPL. DATE 08/27/2018		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5538		- 5552		

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

TOM O'CONNOR (5410)		90534 637		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 11		RRCID -> 180778		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5442 - 5447				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

CLEMENT HEARD		WELL #: 35		RRCID -> 260691		COMPL. DATE 02/16/2011		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5354 - 5362				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

TOM OCONNOR (5425 SAND)		90534 650		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #: 47		RRCID -> 142081		COMPL. DATE 10/17/1991		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5476 - 5483				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HEARD, CLEMENT		WELL #: 21		RRCID -> 229397		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7810		PERF. 5440 - 5446				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	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				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

TOM OCONNOR (5450 SAND)		90534 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HEARD, MRS. FANNIE V. W.		WELL #: 3		RRCID -> 174395		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5921 PERF. N/A			
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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 10		RRCID -> 179384		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 23		RRCID -> 250772		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR -C-		WELL #: 41		RRCID -> 282400		COMPL. DATE 02/28/2017		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5588 - 5596		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT		WELL #: W523B		RRCID -> 282265		COMPL. DATE 06/21/2016		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 5536 - 5542		
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5800)		90534 863		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
O'CONNOR, TOM (5800 SD) FLD UNIT		WELL #: J102		RRCID -> 107705		COMPL. DATE 09/12/1983		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5909 - 5915		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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	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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
04	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	
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
04	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	
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)		90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BARCO OIL & GAS CO.		049170										
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278				
M	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA)		90792 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BARCO OIL & GAS CO.		049170										
STANFORD, FRED S.		WELL #: 1 U		RRCID -> 126346		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834				
M	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
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORO GRANDE (7800 YEGUA)		90792 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
I. T. TAYLOR, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 238236		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

TORO GRANDE (9000 SD)		90792 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
DINCANS, A. T. JR.		WELL #: 2		RRCID -> 175969		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732				
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

MARQUEE CORPORATION		526675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
TITTIZER		076791												
		WELL #: 2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055						
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		
11	18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18526	2	273	9	N	248	330	1	126
12	19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	19457	2	299	9	N	272	161	1	237
01	20095 X	20095	-0-	-0-	-0-	19792	2	303	9	N	275	359	1	153
02	18862 X	18862	-0-	-0-	-0-	18574	2	288	9	N	262	345	1	70
03	21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	21395	2	303	9	N	275	179	1	166
*04	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	20595	2	300	9	N	273	330	1	109

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			
M	ALLOW 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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRAIN WRECK (6000 SD.)				90915 800	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO	
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621								
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"				WELL #: 1	RRCID -> 224771	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 6015	- 6021			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				9 1	N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/19/2017								

TRAYLOR (8200)				91008 600	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON	
FULLER, ANCIL T.				288583								
DUGGER, CHARLOTTE				WELL #: 3	RRCID -> 126023	COMPL. DATE 05/13/1987	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 8219	- 8228			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	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			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT	39
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT	39
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT	39
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT	39
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT	39
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168					N	NO RPT	39

OIL AND GAS DIVISION

TULETA (CATAHOULA "A" 1230)
BRITANCO, L.L.C.
ROBINSON

91677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 5B RRCID -> 190259 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	709				N	-0-			-0-

TULETA (YEGUA 4060)
BRITANCO, L.L.C.
MARTINSON

91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
093620
WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M	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
11	1530 N	659	-0-	-871	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		N	-0-			-0-
01	1643 N	77	-0-	-1566	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	638 N	10	-0-	-628	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	806 N	13	-0-	-793	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-

MARTINSON

WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	58 N	4	-0-	-54	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-

TULETA (4400)
SAXUM OIL & GAS, LLC
STAPLES, J. JR.

91677 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
749687
WELL #: 1 RRCID -> 175984 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TULETA, EAST (LULING)
GAITHER PETROLEUM CORPORATION
JOHNSTON

91678 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
292850
WELL #: 1 RRCID -> 256366 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8570 - 8575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	174 N	170	-0-	-4	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT		91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		093620														
		WELL #: 3		RRCID -> 146765		COMPL. DATE 09/17/1993		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ROBINSON		91685 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		093620														
		WELL #: 5B		RRCID -> 177978		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112								
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)		//CONT.//		91685 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620						
IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 3126	-	3131
M	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
11		489 N	489	-0-	-0-	489 2				-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	310 2				-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	470 2				-0-
02		464 N	367	-0-	-97	367 2				-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	486 2				-0-
*04		458 N	458	-0-	-0-	458 2				-0-

GILL, CLAUDIA		WELL #:		2	RRCID -> 184625	COMPL. DATE 06/08/2001	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3163	-	3170
11		360 N	242	-0-	-118	242 2				-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	108 2				-0-
01		310 N	68	-0-	-242	68 2				-0-
02		232 N	202	-0-	-30	202 2				-0-
03		257 N	257	-0-	-0-	257 2				-0-
*04		61 N	61	-0-	-0-	61 2				-0-

IMOGENE HALL UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 188809	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3131	-	3137
11		489 N	489	-0-	-0-	489 2				-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	310 2				-0-
01		470 N	470	-0-	-0-	470 2				-0-
02		464 N	368	-0-	-96	368 2				-0-
03		486 N	486	-0-	-0-	486 2				-0-
*04		459 N	459	-0-	-0-	459 2				-0-

TOSTENSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 273603	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3258	-	3262
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-

DAHCO OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 295284	COMPL. DATE 10/27/2022	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3432	-	3436
HALL		197345								
11		8220 X	2700	-0-	-5520	2700 2				-0-
12		3456 X	3456	-0-	-0-	3456 2				-0-
01		3410 X	2961	-0-	-449	2961 2				-0-
02		2871 X	2792	-0-	-79	2792 2				-0-
03		3410 X	2178	-0-	-1232	2178 2				-0-
04		3300 X	2093	-0-	-1207	2093 2				-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)		WELL #:		1	RRCID -> 004512	COMPL. DATE 01/20/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7529	-	7536
BRITANCO, L.L.C.		91685 284			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
ROTH, ROSA ET AL		093620								
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE										
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620										
HALL WELL #: 1 RRCID -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530										
11	1230 X	116	-0-	-1114	-0-	46	1	70	3	-0-
12	1271 X	571	-0-	-700	-0-	249	1	322	3	-0-
01	682 X	375	-0-	-307	-0-	187	1	188	3	-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	84	1	76	3	-0-
03	558 N	176	-0-	-382	-0-	96	1	80	3	-0-
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	135	1	65	3	-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										
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	67	1	102	3	40
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	3	40
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	32	1	33	3	40
02	174 N	154	-0-	-20	-0-	81	1	73	3	40
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	27	1	23	3	40
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20	3	40

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216										
11	720 N	389	-0-	-331	-0-	154	1	235	3	89
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	89
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	3	89
02	377 N	60	-0-	-317	-0-	31	1	29	3	89
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	33	1	27	3	89
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20	3	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										
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE										
BRITANCO, L.L.C. 093620										
HALL, IMOGENE WELL #: 6 U RRCID -> 114166 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 2834 - 2846										
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE						
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620											
ROBINSON		WELL #:		1B	RRCID ->	116155	COMPL. DATE	04/14/1985	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 2876 - 2890				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				24
04	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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	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				
11	360 #	238	-0-	-122	B	-2052	238	2		N	-0-				-0-
12	372 #	315	-0-	-57	B	-2109	315	2		N	-0-				-0-
01	434 #	381	-0-	-53	B	-2162	381	2		N	-0-				-0-
02	406 #	326	-0-	-80	B	-2242	326	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-549	CANCELLED UNDERAGE ->	-1693									
03	310 #	286	-0-	-24	B	-573	286	2		N	-0-				-0-
04	300 #	60	-0-	-240	B	-813	60	2		N	-0-				-0-

HALL, IMOGENE		WELL #:		8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 2809 - 2814				
11	30 #	3	-0-	-27	B	-138	3	2		N	-0-				-0-
12	31 #	11	-0-	-20	B	-158	11	2		N	-0-				-0-
01	0 #	29	-0-	29	B	-129	29	2		N	-0-				-0-
02	3 #	1	-0-	-2	B	-131	1	2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-80	CANCELLED UNDERAGE ->	-51									
03	11 #	-0-	-0-	-11	B	-91				N	-0-				-0-
04	11 #	1	-0-	-10	B	-101	1	2		N	-0-				-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		WELL #:		144355	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2738 - 2743				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-

TULETA, WEST (3300)		WELL #:		91685 767	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.		WELL #:		814691											
STOLTZFUS		WELL #:		6	RRCID ->	118371	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3658	PERF. 3431 - 3436				
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
 TC OIL AND GAS, LLC 840303
 DONAHUE WELL #: 1 RRCID -> 285761 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 3277 - 3282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	N	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	1	3	3	N	-0-					-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	37	1	38	3	N	-0-					-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	1	24	3	N	-0-					-0-
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	13	1	11	3	N	-0-					-0-
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	40	1	20	3	N	-0-					-0-

TULETA, W. (12910) 91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 BRITANCO, L.L.C. 093620
 STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11754 - 11764

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549	1	4	3	N	-0-					109
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	26	1	2	3	N	-0-					109
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					109
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					109
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					109
*04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX MISSION RIVER SYSTEMS, INC. Slick Sand Oil Unit

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE

570411

WELL #: RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2018

Slick Sand Oil Unit

WELL #: RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018

TULSITA-WILCOX (LULING) PALEO OIL COMPANY LLC NPU (PORTER-1)

91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE

635131

WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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

NPU (UNION-SPIELHAGAN-1)

WELL #: 6 RRCID -> 039719 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

11	DLQ G-10	390	-0-	390	5834	17	1	370	3	Y	3	3	1				18
12	DLQ G-10	402	-0-	402	6236	20	1	382	3	Y	-0-						18
01	DLQ G-10	412	-0-	412	6648	17	1	395	3	Y	-0-						18
02	DLQ G-10	383	-0-	383	7031	18	1	362	3	Y	3	3	1				18
03	DLQ G-10	412	-0-	412	7443	21	1	389	3	Y	2	2	1				18
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7443	2	9			Y	NO RPT						18

NPU (SPIELHAGAN -A2)

WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	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 (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-		20
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-		20
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	8	8 1	20
						9	9						
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	40	1	799	3	N	1	1 1	20
						1	9						
03	893 N	893	-0-	-0-	-0-	46	1	838	3	N	8	8 1	20
						9	9						
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

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

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		16
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		16
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		16
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		16
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT		16

NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

11	14B2 EXT	4187	-0-	4187	B	31494	179	1	3952	3	N	51	51 1	-0-
							56	9						
12	14B2 EXT	5733	-0-	5733	B	37227	290	1	5443	3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	3917	-0-	3917	B	41144	159	1	3729	3	N	26	26 1	-0-
							29	9						
02	4000	5777	-0-	1777	B	42921	274	1	5471	3	N	29	29 1	-0-
							32	9						
03	7750	5606	-0-	-2144	B	40777	287	1	5290	3	N	26	26 1	-0-
							29	9						
04	5550 #	NO RPT	-0-	-5550	B	35227					N	NO RPT		-0-

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

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-
04	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
04	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	
11	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	333 1	7340 3	N	135	135 1	-0-	
12	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	149 9	7087 3	N	15		15	
01	9159 X	9159	-0-	-0-	-0-	377 1	8711 3	N	70	70 1	15	
02	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	17 9	7483 3	N	67	67 1	15	
03	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	371 1	7606 3	N	69	69 1	15	
04	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-	77 9		N	NO RPT		15	
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8913 - 9017	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	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	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
N.P.U. (RAY 98)			WELL #: 39		RRCID -> 173609		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9428 - 9474	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
04	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	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 X	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 (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	20325 X	1405	-0-	-18920	-0-	61	1	1344	3	N	-0-					-0-
12	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	79	1	1493	3	N	-0-					-0-
01	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	54	1	1278	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1218	3	N	10	10	1			-0-
						11	9									
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	1183	3	N	5	5	1			-0-
						6	9									
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY 114)		WELL #: 51		RRCID -> 231199		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131												
NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	91	-0-	91	693		4 1	86 3		N	1			2
12	14B2 EXT	120	-0-	120	813		1 9							2
01	14B2 EXT	121	-0-	121	934		6 1	114 3		N	-0-			2
02	14B2 EXT	71	-0-	71	1005		5 1	116 3		N	-0-			2
03	14B2 EXT	74	-0-	74	1079		3 1	67 3		N	1	1 1		2
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1079		1 9							2
							4 1	70 3		N	-0-			2
										N	NO RPT			2
NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952					
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-		59 1	1296 3		N	9	9 1		7
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		10 9							7
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-		83 1	1554 3		N	-0-			7
02	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		64 1	1502 3		N	8	8 1		7
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-		9 9							7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		69 1	1377 3		N	12	12 1		7
							13 9							7
							55 1	1011 3		N	5	5 1		7
							6 9							7
										N	NO RPT			7
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NPU (O A MUDD 7-A)		WELL #: 60		RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082					
11	14B2 EXT	153	-0-	153	1030		7 1	146 3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	78	-0-	78	1108		4 1	74 3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	87	-0-	87	1195		4 1	83 3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	145	-0-	145	1340		7 1	138 3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	42	-0-	42	1382		2 1	39 3		N	1	1 1		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1382		1 9			N	NO RPT			-0-
NPU (RAY 119)		WELL #: 54		RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 9010 - 9026	
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		108	RRCID ->	210454	COMPL. DATE	06/05/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7304 - 7312	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 - 7218	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

NPU (RAY 110)		WELL #:		45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6952 - 6984				
11		2700 X	2546	-0-	-154	-0-	110	1	2436	3	N	-0-	29		
12		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	178	1	3346	3	N	-0-	29		
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	151	1	3535	3	N	15	15	1	29
							17	9							
02		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	160	1	3191	3	N	27	27	1	29
							30	9							
03		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	179	1	3306	3	N	15	15	1	29
							17	9							
04		2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			29

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

11	14B2 EXT	340	-0-	340	1928	15	1	323	3	N	2	2 1	9
12	14B2 EXT	430	-0-	430	2358	22	1	408	3	N	-0-		9
01	14B2 EXT	369	-0-	369	2727	15	1	354	3	N	-0-		9
02	2998 X	271	-0-	-2727	-0-	13	1	255	3	N	3	3 1	9
03	14B DENY	428	-0-	428	428	22	1	405	3	N	1	1 1	9
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	428	1	9			N	NO RPT		9

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
NPU (RAY -4)		WELL #:		21	RRCID ->	084417	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	6778 - 6788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	29	-0-	29	191	1 1	27 3	N	1	1 1		1
12	14B2	EXT	37	-0-	37	228	1 9						1
01	14B2	EXT	39	-0-	39	267	2 1	35 3	N	-0-			1
02	14B	DENY	38	-0-	38	305	2 1	35 3	N	1	1 1		1
03	14B	DENY	37	-0-	37	342	1 9						1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	342	2 1	35 3	N	-0-			1
									N	NO RPT			1

NPU (RAY -5)		WELL #:		22	RRCID ->	086170	COMPL. DATE	01/22/1980	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	6809 - 6819	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (UNION-RAY -59)		WELL #:		24	RRCID ->	143376	COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 - 6835	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1)		WELL #:		25	RRCID ->	158812	COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782	
11	3000	N	801	-0-	-2199	13947	34 1	755 3	Y	11	11 1		17
12	3100	N	998	-0-	-2102	11845	12 9						17
01	3100	N	1276	-0-	-1824	10021	50 1	948 3	Y	-0-			17
02	2900	N	1234	-0-	-1666	8355	52 1	1217 3	Y	6	6 1		17
03	3100	N	1316	-0-	-1784	6571	7 9						17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6571	58 1	1166 3	Y	9	9 1		17
							10 9						17
							67 1	1242 3	Y	6	6 1		17
							7 9						17
									Y	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)		//CONT.//		91775 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
NPU (MUDD, O A -A1)		WELL #:		26	RRCID ->	158906	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF. 6832 - 6852			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	240	-0-	-2760	578	10	1	230	3	Y	-0-			22
12	834 N	256	-0-	-578	-0-	13	1	243	3	Y	-0-			22
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	1	1	1	22
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	2	2	1	22
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1	22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	NO RPT			22
NPU (UNION-PORTER -1)		WELL #:		27	RRCID ->	160795	COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 6810 - 6830			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) //CONT.// 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES															
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131															
NPU (PORTER 5) WELL #: 2 RRCID -> 287878 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7632 - 7648															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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															
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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															
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	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															
11	123	X	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
PALEO OIL COMPANY LLC 635131															
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	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															
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULSITA-WILCOX (7,900)		//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8019 - 8025		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
11	3030 X	910	-0-	-2120 B	-0-	39	1	871	3	N	-0-			16
12	2759 X	720	-0-	-2039 B	-0-	36	1	684	3	N	-0-			16
01	2162 X	2162	-0-	-0- B	-0-	88	1	2054	3	N	18	18	1	16
						20	9							
02	2871 X	-0-	-0-	-2871 B	-0-					N	16	16	1	16
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17	17	1	16
04	900 X	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT			16

TULSITA-WILCOX (8000)				91775 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #:		61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	8214 - 8224		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-			31
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561					N	-0-			31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	561					N	NO RPT			31

TYNAN (FRIO 3700, LO.)				92214 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BEE					
FAUCETTE, E. W.				263647										
OELSCHLEGEL GU		WELL #:		1	RRCID ->	083970	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3868 - 3878		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TYNAN (3600)		//CONT.// 92214 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774														
DOUBLE SEVENS		WELL #: 1		RRCID -> 174422		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
CROWN		WELL #: 1		RRCID -> 167057		COMPL. DATE 01/31/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.//		92215 456	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774						
MIDWAY		WELL #:		1	RRCID -> 170268	COMPL. DATE 07/24/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4796	- 4806	
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	188
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	188
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	188
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	188
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	188
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TYNAN, EAST (2240)				92215 850	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774						
WAYNE, JOHN		WELL #:		1	RRCID -> 169335	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2287	- 2296	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
TYNAN, EAST (3100)				92215 879	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE		
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774						
SPECIAL		WELL #:		1	RRCID -> 178889	COMPL. DATE 05/01/2000	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3082	- 3086	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UNA WEST (S-SAND) //CONT.// 92408 310 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OSYKA PERMIAN, LLC //CONT.// 628108
 MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-

UNA WEST (4250) 92408 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 ZORILLA-MALONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 287874 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5240 - 5280

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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

11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCAMPBELL, MARILOU WELL #: 14 RRCID -> 151000 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6721 - 6728

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VICTORIA, DEEP (CATAHOULA) 93726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
 MONTEREY OIL COMPANY 577320
 PIEGSA, P. WELL #: 1 RRCID -> 004591 COMPL. DATE 12/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4052 - 4056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIC-WITT (3300) 93736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 APEX ENERGY, INC. 027424
 LENTZ WELL #: 1 C RRCID -> 215071 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3246 - 3252

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

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

M	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A	COND	NO RPT	-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

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIENNA (FRIO 3300)		//CONT.//		93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LAVACA					
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC				802627										
BUJNOCH		WELL #:		2	RRCID ->	171752	COMPL. DATE	08/10/1998	TOTAL DEPTH	5859	PERF.	3250 - 3253		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID ->	129394	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	12722	PERF.	11934 - 12360	
11	12090 X	4291	-0-	-7799	-0-	1674	1	2455	3	Y	147	108	1	69
						162	9							
12	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	1333	1	2813	3	Y	135	162	1	42
						149	9							
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	1603	1	2406	3	Y	135	136	1	41
						149	9							
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	805	1	4082	3	Y	83	78	1	46
						91	9							
03	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	639	1	3326	3	Y	117	132	1	31
						129	9							
04	3840 X	3675	-0-	-165	-0-	99	1	3456	3	Y	109	108	1	32
						120	9							

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 - 12614	
11	17424 X	4165	-0-	-13259	-0-	1614	1	2367	3	Y	167	121	1	81
						184	9							
12	4371 X	2660	-0-	-1711	-0-	801	1	1693	3	Y	151	183	1	49
						166	9							
01	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	1588	1	2383	3	Y	152	153	1	48
						167	9							
02	4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	781	1	3962	3	Y	94	88	1	54
						103	9							
03	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	682	1	3546	3	Y	130	148	1	36
						143	9							
04	4170 X	3799	-0-	-371	-0-	102	1	3563	3	Y	122	121	1	37
						134	9							

KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11924 - 12491	
11	16066 X	4300	-0-	-11766	-0-	1680	1	2466	3	Y	140	108	1	56
						154	9							
12	5022 X	4436	-0-	-586	-0-	1376	1	2906	3	Y	140	162	1	34
						154	9							
01	4371 X	3877	-0-	-494	-0-	1490	1	2237	3	Y	136	136	1	34
						150	9							
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	861	1	4362	3	Y	82	78	1	38
						90	9							
03	4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	709	1	3690	3	Y	119	132	1	25
						131	9							
04	4290 X	2859	-0-	-1431	-0-	76	1	2664	3	Y	108	108	1	25
						119	9							

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)		//CONT.// 93777 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA				
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.// 100396											
KOLAR, ED		WELL #: 9		RRCID -> 145603		COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653				
M O	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
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	632 1	927 3	Y	82	54 1		49	
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	90 9	1148 3	Y	62	81 1		30	
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	544 1	838 3	Y	67	68 1		29	
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	68 9	1206 3	Y	43	39 1		33	
03	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	558 1	1220 3	Y	55	66 1		22	
04	1350 N	1340	-0-	-10	-0-	74 9	1243 3	Y	55	54 1		23	
						238 1							
						47 9							
						235 1							
						61 9							
						36 1							
						61 9							
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702				
11	3000 N	1419	-0-	-1581	4570	481 1	705 3	Y	212	162 1		88	
12	3100 N	2715	-0-	-385	4185	233 9	1686 3	Y	209	243 1		54	
01	3100 N	2273	-0-	-827	3358	799 1	1230 3	Y	203	204 1		53	
02	2900 N	2427	-0-	-473	2885	230 9	1914 3	Y	123	117 1		59	
03	3100 N	2518	-0-	-582	2303	820 1	1948 3	Y	178	198 1		39	
*04	3000 N	2366	-0-	-634	1669	223 9	2126 3	Y	163	162 1		40	
						378 1							
						135 9							
						374 1							
						196 9							
						61 1							
						179 9							
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536				
11	1680 N	1332	-0-	-348	-0-	490 1	719 3	Y	112	81 1		54	
12	1674 N	1071	-0-	-603	-0-	123 9	652 3	Y	101	122 1		33	
01	1581 N	1343	-0-	-238	-0-	308 1	740 3	Y	101	102 1		32	
02	1276 N	752	-0-	-524	-0-	111 9	572 3	Y	62	58 1		36	
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	492 1	2141 3	Y	87	99 1		24	
*04	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	111 9	2458 3	Y	82	81 1		25	
						112 1							
						68 9							
						412 1							
						96 9							
						70 1							
						90 9							
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739				
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	24 1	36 3	N	-0-			-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 1	42 3	N	-0-			-0-	
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	21 1	43 3	N	-0-			-0-	
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	23 1	42 3	N	-0-			-0-	
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19 1	49 3	N	-0-			-0-	
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19 1	49 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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COASTAL INVESTMENTS INC. 161628
 DOPSLAUF WELL #: 2 RRCID -> 074541 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 8815 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRGIL (YEGUA 5350) 93965 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 WELDERXP LTD. 907320
 GILLIGAN WELL #: 1 RRCID -> 256149 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			310
04	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

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARMSLEY (KORTH) 95252 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 CLARK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215517 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879

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
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			1

WARMSLEY (MACKHANK) 95252 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 215581 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

M	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARMSLEY (VAUGHN) 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MOSLEY OIL & GAS INC 100645
 BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 LEMMONS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 215583 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	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

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
04	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

11	13200 X	11695	-0-	-1505	-0-	11480	3	215	9	N	195	229	1	68
12	13640 X	11550	-0-	-2090	-0-	11306	3	244	9	N	222	273	1	17
01	13082 X	11460	-0-	-1622	-0-	11168	3	292	9	N	265	179	1	103
02	12238 X	10044	-0-	-2194	-0-	9831	3	213	9	N	194	282	1	15
03	12710 X	10066	-0-	-2644	-0-	9805	3	261	9	N	237	179	1	73
04	11700 X	11672	-0-	-28	-0-	11448	3	224	9	N	204	261	1	16

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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		
11	13140 X	10282	-0-	-2858	-0-	10146	3	136	9	N	124	120	1	17
12	13578 X	10298	-0-	-3280	-0-	10185	3	113	9	N	103	90	1	30
01	10695 X	7950	-0-	-2745	-0-	7840	3	110	9	N	100	98	1	32
02	9947 X	8979	-0-	-968	-0-	8850	3	129	9	N	117	56	1	93
03	10633 X	10302	-0-	-331	-0-	10243	3	59	9	N	54	102	1	45
04	10290 X	9782	-0-	-508	-0-	9708	3	74	9	N	67	97	1	15

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
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	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
11	900 N	848	-0-	-52	-0-	848	3		N	-0-		49
12	868 N	866	-0-	-2	-0-	866	3		N	-0-		49
01	899 N	853	-0-	-46	-0-	853	3		N	-0-		49
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	797	3		N	-0-		49
03	868 N	847	-0-	-21	-0-	847	3		N	-0-		49
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	827	3		N	-0-		49

WARMSLEY, S. (10550)		95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
DLUGOSCH		WELL #: 1H		RRCID -> 259313		COMPL. DATE 10/26/2010		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648														
VOELKEL GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 246892		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675								
11	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1782	2	21	9	N	19					92
12	1457 N	592	-0-	-865	-0-	586	2	6	9	N	5					97
01	1581 N	261	-0-	-1320	-0-	261	2			N	-0-					97
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	280	1	1844	2	N	27					124
						30	9									
03	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	418	1	2255	2	N	31					155
						34	9									
04	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	287	1	1576	2	N	29					184
						32	9									

KALLINA		WELL #: 2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194								
11	2550 X	2442	-0-	-108	-0-	723	1	1653	2	Y	60					173
						66	9									
12	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	775	1	1979	2	Y	76					249
						84	9									
01	2635 N	2455	-0-	-180	-0-	685	1	1694	2	Y	69	190	1			128
						76	9									
02	2204 N	1418	-0-	-786	-0-	429	1	948	2	Y	37					165
						41	9									
03	2356 N	1761	-0-	-595	-0-	494	1	1228	2	Y	35					200
						39	9									
04	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	750	1	1898	2	Y	64					264
						70	9									

KALLINA		WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
04	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

11	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2052	3	10	9	N	9				17
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2111	3	1	9	N	1				18
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-				18
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1991	3	18	9	N	16				34
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2148	3	59	9	N	54	69	1		19
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1965	3	18	9	N	16				35

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				34

ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-				15
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2237	3	76	9	N	69				84
01	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2298	3	10	9	N	9	79	1		14
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-				14
03	2325 N	2223	-0-	-102	-0-	2223	3			N	-0-				14
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-				14

STS PETROLEUM LLC 828153
 DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1342 3	25 9	N	23	182
12	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1277 3	35 9	N	32	35
01	1488 N	1163	-0-	-325 B	-0-	1132 3	31 9	N	28	63
02	1334 N	861	-0-	-473 B	-0-	838 3	23 9	N	21	84
03	1302 N	608	-0-	-694 B	-0-	576 3	32 9	N	29	113
04	1140 N	-0-	-0-	-1140 B	-0-			N	-0-	113

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018										

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	123

WEARDEN (FRIO)		95569 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
VAQUERO OPERATING		882776										
WEARDEN B		WELL #: 1 C		RRCID -> 251052		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070				
M	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN		WELL #: 1		RRCID -> 230673		COMPL. DATE 08/16/2005		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4211 - 4214				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057										
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008				
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1563	2	13	9	N	12	529
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	N	12	465
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	933	2	14	9	N	13	478
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	982	2	10	9	N	9	487
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	492
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	492

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC				254058							
ALBRECHT				WELL #: 1	RRCID -> 188997	COMPL. DATE 11/25/2001	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10192	- 10284		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		195
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
BIG EASY				WELL #: 1	RRCID -> 191774	COMPL. DATE 01/22/2002	TOTAL DEPTH 14726	PERF.10827	- 10868		
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		115
12	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-		115
01	124 N	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-		115
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	22 1	124 2	N	-0-		115
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		115
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		115
NITRO OIL & GAS, LLC				611014							
DAVIS				WELL #: 1	RRCID -> 164234	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10896	- 11284		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	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									
DAVIS		WELL #:		3	RRCID ->	169888	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11281 - 11291		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REUTER-DOHMANN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170068	COMPL. DATE	12/10/1998	TOTAL DEPTH	11330	PERF.10490 - 10900		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID ->	268023	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9686 - 10209		
11	1500 X	1240	-0-	-260	-0-	1240	2		N	-0-			64
12	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	1230	2	151	9	N	137	190 1	11
01	1085 X	1012	-0-	-73	-0-	1012	2		N	-0-			11
02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			11
03	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	187703	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10619 - 10623		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

UNITED TEXAS OIL LLC		WELL #:		1	RRCID ->	285492	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	16554	PERF. 9668 - 9686		
*09	221 X	221	-0-	-0-	-0-	1	1	220	2	N	-0-		-0-
10	686 X	686	-0-	-0-	-0-	57	1	629	2	N	-0-		-0-
11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	72	1	679	2	N	-0-		-0-
12	808 X	808	-0-	-0-	-0-	808	2		N	-0-			-0-
01	809 X	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-			-0-
02	834 X	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
03	901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	653 X	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-

U1 RANCH OIL		WELL #:		2 T	RRCID ->	185552	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10185 - 10223		
11	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1125	2	33	9	Y	30		245
12	992 X	992	-0-	-0-	-0-	975	2	17	9	Y	15		260
01	815 X	815	-0-	-0-	-0-	815	2		Y	-0-	243 1		17
02	1131 X	-0-	-0-	-1131	-0-				Y	-0-			17
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				Y	-0-			17
04	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-				Y	NO RPT			17

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 U1 RANCH OIL //CONT.// 880291
 LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

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

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 UNITED TEXAS OIL LLC 877689
 SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 ERSKINE ENERGY, LLC 254058
 ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150

11	3450 X	3195	-0-	-255	-0-	674	1	2463	2	N	53					128
12	3565 X	2459	-0-	-1106	-0-	566	1	1815	2	N	71	174	1			25
01	3565 X	2550	-0-	-1015	-0-	584	1	1908	2	N	53					78
02	3103 X	2942	-0-	-161	-0-	883	1	2006	2	N	48					126
03	3317 X	2789	-0-	-528	-0-	868	1	1878	2	N	39					165
04	3210 X	3053	-0-	-157	-0-	868	1	2135	2	N	45	177	1			33
						50	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
 MELINDA WELL #: 1 RRCID -> 190826 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8940 - 8943

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U1 RANCH OIL 880291
 LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESSATCHE, NE. (WILCOX)		//CONT.//		95848 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
U1 RANCH OIL LUKER		//CONT.//		880291										
		WELL #:		2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9384 - 9398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-			23
12	341 X	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-			23
01	341 X	210	-0-	-131	-0-	210	2			Y	-0-			23
02	609 X	-0-	-0-	-609	-0-					Y	-0-			23
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			23
04	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT			23

WEESSATCHE, NE. (WILCOX 10,030)				95848 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
KEBO OIL & GAS, INC. ABRAMEIT				453170										
		WELL #:		1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9929 - 9944		
11	3270 X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-			29
12	3379 X	865	-0-	-2514	-0-					N	-0-			29
01	3379 X	2965	-0-	-414	-0-	124	1	741	2	N	-0-			29
02	2900 X	810	-0-	-2090	-0-	124	1	2841	2	N	-0-			29
03	868 X	-0-	-0-	-868	-0-	112	1	698	2	N	-0-			29
04	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-			29

NITRO OIL & GAS, LLC BREEDEN				611014										
		WELL #:		1-U	RRCID ->	164552	COMPL. DATE	06/12/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9920 - 9928		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS				2	RRCID ->	168353	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9983 - 10003
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEESSATCHE, S. (COOK MT. 5300)				95850 064	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC DOHMANN 80				612414								
		WELL #:		2	RRCID ->	280085	COMPL. DATE	07/15/2011	TOTAL DEPTH	5536	PERF.	5299 - 5301
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEESSATCHE, SOUTH (WILCOX)				95850 392	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
EVEREST RESOURCE COMPANY PREWITT, DONALD F. ET. UX.				252057								
		WELL #:		1	RRCID ->	150036	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	12345 - 12420
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	626	2	19	9	N	17	226
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	415	2	12	9	N	11	162
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	345	2	13	9	N	12	174
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	N	5	179
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	184
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	184

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 MIDSTATES CORPORATION 566101
 PITTMAN WELL #: RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
04	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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300) 95852 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
 DOHMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 234520 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5064 - 5066

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	100	-0-	100	100		100	1		N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	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	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04		14B2 EXT	-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			
11	532	N	532	-0-	-0-	350	1	182	9	N	165	188	1	14
12	499	N	499	-0-	-0-	350	1	149	9	N	135			149
01	411	N	411	-0-	-0-	350	1	61	9	N	55			204
02	411	N	411	-0-	-0-	350	1	61	9	N	55	186	1	73
03	488	N	488	-0-	-0-	350	1	138	9	N	125	187	1	11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			11

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			
11	162	N	162	-0-	-0-	30	1	132	2	N	-0-			28
12	145	N	145	-0-	-0-	18	1	127	2	N	-0-			28
01	155	N	27	-0-	-128	27	2			N	-0-			28
02	145	N	78	-0-	-67	78	2			N	-0-			28
03	155	N	-0-	-0-	-155					N	-0-			28
04	30	N	-0-	-0-	-30					N	-0-			28

THOMAS, ANNE				WELL #: 4	RRCID -> 108593	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	10812 - 10828
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	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			
11	4920	X	3850	-0-	-1070	206	1	3616	2	Y	25			110
12	5106	X	5106	-0-	-0-	248	1	4726	2	Y	120	170	1	60
01	3844	X	3581	-0-	-263	132	9							
02	3712	X	3027	-0-	-685	196	1	3346	2	Y	35			95
03	5115	X	4176	-0-	-939	39	9							
04	4950	X	2903	-0-	-2047	239	1	2756	2	Y	29			124
						32	9							
						500	1	3630	2	Y	42			166
						46	9							
						367	1	2440	2	Y	87	179	1	74
						96	9							

WEESATCHE, W. (J SAND)			95853 190	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: GOLIAD			
ERSKINE ENERGY, LLC			254058									
WEISE, ANNIE			WELL #:	1	RRCID ->	210500	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9921 - 9935
M	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

11		3169 R	1153	-0-	-2016	-0-	368 1	775 2	Y	9		123
12		854 R	854	-0-	-0-	-0-	10 9	758 2	Y	7		130
01		1054 #	843	-0-	-211	-0-	8 9	709 2	Y	15		145
02		1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	17 9	702 2	Y	1		146
03		1085 #	949	-0-	-136	-0-	1 9	647 2	Y	1		147
04		1050 #	477	-0-	-573	-0-	301 1	301 2	Y	-0-		147
							176 1					

WEESATCHE, WEST (LULING)			95853 246	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443									
IDEUS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	161801	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7687 - 7692
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

WEESATCHE, WEST (MACKHANK)			95853 410	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
BLUNTZER			WELL #:	1	RRCID ->	284057	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	15910	PERF.	N/A
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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									
GRUETZMACHER			WELL #:	2	RRCID ->	170642	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	14804	PERF.	10400 - 10405
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	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									
THOMAS, ANNE			WELL #:	5	RRCID ->	113191	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	11024	PERF.	10656 - 10749
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	60 1	252 2	N	-0-		107
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	31 1	200 2	N	-0-		107
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	28 1	60 2	N	-0-		107
02	290	N	181	-0-	-109	-0-	28 1	153 2	N	-0-		107
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		107
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		107

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	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				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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				
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			68
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
LUKER, B. J.		254443										
		WELL #: 1		RRCID -> 177976		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640				
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	1	N	-0-			78
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			78
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1	N	-0-			78
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			78
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			78
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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	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

11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		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	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WEST RANCH (DISCORBIS)		//CONT.//		96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		531	RRCID ->	160719	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5143	PERF.	4613 - 4616
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WEST RANCH (FRIO 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC				101344								
TURNER, E. A. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	172144	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6108 - 6110
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK)		96545 351		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
DRUMMOND, J. H.		WELL #: 3		RRCID -> 270513		COMPL. DATE 08/03/1939		TOTAL DEPTH 5569		PERF. 5550 - 5569					
M	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
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 180		RRCID -> 110403		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5102		PERF. 4944 - 4950					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952								
M	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
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 215		RRCID -> 133734		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 503		RRCID -> 141390		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4955 - 5046	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 47		RRCID -> 214458		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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 #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054	
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 430		RRCID -> 214463		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #: 493		RRCID -> 230655		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		378	RRCID ->	235328	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6303	PERF. 4950 - 4958
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2024											
WEST RANCH -A-		WELL #:		540 H	RRCID ->	250900	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5030 - 5188
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522				Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4964 - 4970
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		269	RRCID ->	284677	COMPL. DATE	11/18/2017	TOTAL DEPTH	5755	PERF. 4943 - 4947
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	1		N	-0-	-0-
03	201 X	201	-0-	-0-	-0-	201	1		N	-0-	-0-
04	194 X	194	-0-	-0-	-0-	194	1		N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		310	RRCID ->	288775	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6484	PERF. 4979 - 5004
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (MENEFFEE 5500)			96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
WEST RANCH -A-			WELL #: 372	RRCID -> 232871	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 6314	PERF. 5526	- 5529		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WEST RANCH (MITCHELL)			96545 481	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
VANDERBILT STATE			WELL #: 2	RRCID -> 061563	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH 5838	PERF. 5632	- 5692		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	15	RRCID ->	148606	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6377 PERF. 5707 - 5712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:	510	RRCID ->	149063	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 3442 - 3450	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WEST RANCH (TONEY)				96545 585	ASSOCIATED	49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		54	RRCID ->	059309	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5458 - 5476				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	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				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16						Y	-0-	-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5145 - 5153	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	375 L	RRCID ->	114005	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5650 - 5694	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WEST RANCH -A-				WELL #:	389	RRCID ->	121517	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5684 - 5689	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID ->	184632	COMPL. DATE	07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF.	5646 - 5656		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID ->	190308	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5744 - 5768		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	730		Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID ->	200825	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	5700 - 5724
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04	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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID ->	200908	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF.	5616 - 5650
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513		Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	513		Y	NO RPT			-0-
04	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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		145	RRCID ->	200921	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5777	PERF.	5722 - 5750	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	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	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	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	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		602				Y	NO RPT		-0-

VANDERBILT STATE -B-		WELL #:		7	RRCID ->	207291	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	5730 - 5760	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		203				N	NO RPT		-0-
04	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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-		-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TONEY, M. H. MRS.		WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680 - 5712
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH -A-		WELL #:		242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745
11	0 W	-0-	-0-	-0-	369	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	369	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	369	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	369	-0-			N	-0-		-0-

WEST RANCH (80-A)		96545 702		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST RANCH -A-		WELL #:		455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	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 #:		415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		489	RRCID ->	281632	COMPL. DATE	12/08/2016	TOTAL DEPTH	6303	PERF.	3013 - 3025		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (3470)				96545 754	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
TONEY, MRS. M. H.		WELL #:		20	RRCID ->	100627	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	3444 - 3456		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (3800)				96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
WEST RANCH "A"		WELL #:		357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5861	PERF.	3752 - 3782		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349	PERF.	3814 - 3833		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:		112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756	PERF.	3782 - 3802		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

WEST RANCH (3800)		//CONT.//		96545 806	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
TONEY, M. H.		WELL #:		36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (5000)				96545 819	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
ETABA OPERATING COMPANY				254876					
DRUMMOND, J. H.		WELL #:		1E	RRCID ->	128671	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4997 - 5002
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WEST RANCH, S. (FRIO 7200)				96549 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:		18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7512 - 7524
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
BXP OPERATING, LLC				042191					
ROBBINS		WELL #:		4	RRCID ->	258723	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2024									

ROBBINS		WELL #:		7	RRCID ->	271741	COMPL. DATE	08/22/2013	TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
SIMONS-VANCE		WELL #:		1	RRCID ->	280417	COMPL. DATE	11/16/2014	TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON										
PROGENIES OPERATING LLC 681161										
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306										
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719										
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	126
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	126
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	126
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	126
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	126
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	126

SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426										
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT	-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT	-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	23929		N	NO RPT	-0-
04		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										
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT	-0-
12		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT	-0-
01		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT	-0-
02		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT	-0-
03		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386		N	NO RPT	-0-
04		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										
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	4

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
PROJJ ENERGY LLC		//CONT.//		681288						
WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID -> 162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 - 5564
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID -> 194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 - 5722
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID -> 196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 - 6154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			5	5	16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			5	5	11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					11

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID -> 200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 - 6279
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		9	RRCID -> 203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF. 6717 - 6722
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5	5	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			5	5	8

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		17	RRCID -> 221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6652 - 6668
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
HASDORFF "A"				WELL #: 1	RRCID -> 203210	COMPL. DATE 04/24/2004	TOTAL DEPTH 7007	PERF. 6195	- 6200		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 214981	COMPL. DATE 09/07/2005	TOTAL DEPTH 7108	PERF. 5372	- 6112		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		215
04	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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
VIPER S.W.D., LLC		886209														
GRAVES		WELL #: 6		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 5777 - 5781								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACKBARTH		WELL #: 2D		RRCID -> 247519		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630								
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (LF-123)		98304 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
KALER ENERGY CORP.		450261														
TERRY-PRIDGEN UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 295448		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6259 - 6263								
11	109492	6853	-0-	-102639	4007	6853	2			N	-0-					177
12	11222	13752	-0-	2530	6537	13713	2	39	9	N	35					212
01	11222	13727	-0-	2505	9042	13713	2	14	9	N	13					225
02	10498	11058	-0-	560	9602	11014	2	44	9	N	40	179	1			86
03	7068 #	NO RPT	-0-	-7068	2534					N	NO RPT					86
04	10860	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					86

KRAM ENERGY SANDHOP		476621		RRCID -> 207505		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315								
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
M. E. OPERATING ST. JOHNS HEIRS		245867														
		WELL #: 1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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. R. S. I.		453170		WELL #: 2		RRCID -> 272660		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5052 - 5056			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				66

WOODSBORO (6200)		98626 825		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
KEBO OIL & GAS, INC. WOOD RIVER RANCH 'B'		453170		WELL #: 5		RRCID -> 286621		COMPL. DATE 10/05/2018		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6439 - 6442			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WORD (EDWARDS)		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. PALRRANG, D. A. GAS UNIT		130426		WELL #: 1		RRCID -> 086431		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13376 - 13643			
11	750	N	503	-0-	-247	-0-	64 1 44 3	395 2	Y	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	105 1 123 3	891 2	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	89 1 94 3	807 2	Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	89 1 94 3	804 2	Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	97 1 108 3	798 2	Y	-0-					-0-
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	91 1 101 3	728 2	Y	-0-					-0-

SMITH, V. GAS UNIT		98766 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		130426		WELL #: 1		RRCID -> 103566		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13336 - 13606			
11	5310	X	5087	-0-	-223	-0-	589 1 441 3	3659 2 398 9	Y	362	317	1			94
12	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	484 1 596 3	4096 2 281 9	Y	255	283	1			66
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	480 1 523 3	4363 2 378 9	Y	344	383	1			27
02	5800	X	4758	-0-	-1042	-0-	420 1 486 3	3622 2 230 9	Y	209	192	1			44
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	571 1 659 3	4688 2 299 9	Y	272	269	1			47
04	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	598 1 692 3	4773 2 300 9	Y	273	266	1			54

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13311	- 13500	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

11	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	20	2	Y	-0-		-0-
						1	3						
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
						1	3						
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	2	1	18	2	Y	-0-		-0-
						1	3						
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-		-0-
						1	3						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

SMITH, V. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	13737	PERF.13560	- 13642	

11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	19	19	1
						2	3	21	9				
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	7	2	Y	9	9	1
						1	3	10	9				
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	14	14	1
						1	3	15	9				
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	Y	15	15	1
						1	3	17	9				
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL DEPTH	13730	PERF.13504	- 13610	

11	330 N	280	-0-	-50	-0-	35	1	219	2	Y	-0-		-0-
						26	3						
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-		-0-
						40	3						
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	291	2	Y	-0-		-0-
						35	3						
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	Y	-0-		-0-
						36	3						
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	-0-		-0-
						40	3						
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	35	1	276	2	Y	-0-		-0-
						40	3						

PALRANG, D. A. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173087	COMPL. DATE	02/15/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13580	- 13635	

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-

 WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	17696 X	4147	-0-	-13549	-0-	512 1	3579 3	Y	51			130
12	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	56 9	1792 3	Y	46	100 1		76
01	4464 X	2629	-0-	-1835	-0-	51 9	46 9	Y	42	70 1		48
02	4669 X	2372	-0-	-2297	-0-	2583 1	2044 3	Y	25			73
*03	4991 X	2739	-0-	-2252	-0-	28 9	335 1	Y	37	49 1		61
04	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-	41 9		Y	NO RPT			61

 MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

11	2070 N	1681	-0-	-389	-0-	207 1	1451 3	N	21			126
12	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-	23 9		N	-0-			126
01	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1335 1	23 9	N	21	36 1		111
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	214 1	1457 3	N	18			129
03	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	20 9	2034 3	N	33	43 1		119
04	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	288 1		N	NO RPT			119
						36 9						

 MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

11	2910 X	2471	-0-	-439	-0-	305 1	2133 3	N	30			87
12	2542 X	1562	-0-	-980	-0-	33 9	1314 3	N	34	73 1		48
01	2480 X	1646	-0-	-834	-0-	211 1	29 9	N	26	44 1		30
02	3335 X	1793	-0-	-1542	-0-	37 9	1545 3	N	19			49
*03	3565 X	2341	-0-	-1224	-0-	1617 1	2020 3	N	32	42 1		39
04	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-	227 1		N	NO RPT			39
						21 9						
						286 1						
						35 9						

WORD (WILCOX, LOWER) 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW 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
11	60 N	2545	-0-	2485	-0-	235	1	2150	2	N	-0-			143
						160	3							
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	124	1	1663	2	N	-0-			143
						146	3							
01	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	299	1	1970	2	N	-0-			143
						189	3							
02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	323	1	1713	2	N	53			196
						163	3	58	9					
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	319	1	1846	2	N	37			233
						181	3	41	9					
*04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	225	1	1794	2	N	27			260
						159	3	30	9					

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF.10048 - 10074

11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	N	-0-			-0-
						15	3							
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	N	-0-			-0-
						14	3							
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
						13	3							
02	261 N	174	-0-	-87	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
						13	3							
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	208	2	N	-0-			-0-
						18	3							
*04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-			-0-
						15	3							

RAINOSEK WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354
 BUJNOCH-HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 283929 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654

11	10170 X	7971	-0-	-2199	-0-	900	1	6936	2	N	123	189	1	102
						135	9							
12	10509 X	7931	-0-	-2578	-0-	930	1	6910	2	N	83			185
						91	9							
01	10509 X	4881	-0-	-5628	-0-	720	1	4073	2	N	80			265
						88	9							
02	7888 X	6861	-0-	-1027	-0-	840	1	5904	2	N	106	195	1	176
						117	9							
03	8308 X	6291	-0-	-2017	-0-	930	1	5251	2	N	100	194	1	82
						110	9							
04	7980 X	5771	-0-	-2209	-0-	900	1	4763	2	N	98			180
						108	9							

WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			374
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	318	1	116
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	083971	COMPL. DATE	07/16/1979	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13365	- 13600	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

11		2850 X	2396	-0-	-454	-0-	118 1	1937 2	Y	108	90 1		28
							222 3	119 9					
12		2945 X	2935	-0-	-10	-0-	149 1	2353 2	Y	86	92 1		22
							338 3	95 9					
01		2945 X	2678	-0-	-267	-0-	118 1	2190 2	Y	101	115 1		8
							259 3	111 9					
02		2900 X	2650	-0-	-250	-0-	104 1	2157 2	Y	97	85 1		20
							282 3	107 9					
03		2945 N	2918	-0-	-27	-0-	101 1	2375 2	Y	107	109 1		18
							324 3	118 9					
*04		2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	111 1	2246 2	Y	100	98 1		20
							317 3	110 9					

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	088607	COMPL. DATE	06/10/1980	TOTAL DEPTH	13700	PERF.13192	- 13441	

11		4230 X	3988	-0-	-242	-0-	477 1	2939 2	Y	175	154 1		45
							379 3	193 9					
12		4402 X	4252	-0-	-150	-0-	385 1	3225 2	Y	122	136 1		31
							508 3	134 9					
01		9031 X	9031	-0-	-0-	-0-	774 1	7001 2	Y	334	339 1		26
							889 3	367 9					
02		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	408 1	3487 2	Y	152	146 1		32
							499 3	167 9					
03		4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	456 1	3712 2	Y	162	166 1		28
							556 3	178 9					
*04		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	495 1	3916 2	Y	169	163 1		34
							609 3	186 9					

RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089718	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	14056	PERF.13323	- 13416	

11		3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	183 1	2998 2	Y	73	66 1		19
							362 3	80 9					
12		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	251 1	3929 2	Y	62	65 1		16
							596 3	68 9					
01		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	198 1	3671 2	Y	74	84 1		6
							451 3	81 9					
02		5307 X	4886	-0-	-421	-0-	197 1	4072 2	Y	53	48 1		11
							559 3	58 9					
03		5084 X	4989	-0-	-95	-0-	178 1	4157 2	Y	54	56 1		9
							595 3	59 9					
*04		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	221 1	4445 2	Y	57	55 1		11
							660 3	63 9					

WOYTEK-EDWARDS UNIT		WELL #:		1E	RRCID ->	090502	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	13811	PERF.13341	- 13442	

11		3060 X	2637	-0-	-423	-0-	233 1	2010 2	N	5			70
							388 3	6 9					
12		3162 X	2223	-0-	-939	-0-	140 1	1743 2	N	2			72
							338 3	2 9					
01		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	333 1	2116 2	N	10			82
							399 3	11 9					
02	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	2407	348 1	1823 2	N	2			84
							234 3	2 9					
03	DLQ	G-10	2317	-0-	2317	4724	310 1	1775 2	N	5			89
							226 3	6 9					
04	DLQ	G-10	1959	-0-	1959	6683	200 1	1567 2	N	8			97
							183 3	9 9					

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 095081				COMPL. DATE 08/30/1981			TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

11		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	343 1	2960 2	N	5			105		
							555 3	6 9							
12		3875 X	2941	-0-	-934	-0-	185 1	2277 2	N	5			110		
							473 3	6 9							
01		3875 X	2941	-0-	-934	-0-	341 1	2159 2	N	7			117		
							433 3	8 9							
02	DLQ	G-10	3488	-0-	3488	3488	502 1	2629 2	N	7			124		
							349 3	8 9							
03	DLQ	G-10	3162	-0-	3162	6650	422 1	2413 2	N	10			134		
							316 3	11 9							
04	DLQ	G-10	1282	-0-	1282	7932	131 1	1025 2	N	2			136		
							124 3	2 9							

RANDOW GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 095647				COMPL. DATE 10/01/1981			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13174 - 13333		

11		5070 X	3570	-0-	-1500	-0-	181 1	2955 2	Y	63	57	1	16		
							365 3	69 9							
12		5239 X	4789	-0-	-450	-0-	248 1	3874 2	Y	55	57	1	14		
							606 3	61 9							
01		5239 X	4289	-0-	-950	-0-	194 1	3577 2	Y	64	73	1	5		
							448 3	70 9							
02		4988 X	4072	-0-	-916	-0-	162 1	3358 2	Y	76	65	1	16		
							468 3	84 9							
03		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	203 1	4733 2	Y	106	104	1	18		
							685 3	117 9							
*04		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	188 1	3779 2	Y	85	86	1	17		
							569 3	94 9							

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID -> 097122				COMPL. DATE 10/08/1981			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420		

11		7200 X	3347	-0-	-3853	-0-	171 1	2802 2	Y	34	30	1	9		
							337 3	37 9							
12		8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	459 1	7201 2	Y	57	51	1	15		
							1086 3	63 9							
01		7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	361 1	6693 2	Y	66	76	1	5		
							820 3	73 9							
02		7270 X	7270	-0-	-0-	-0-	294 1	6101 2	Y	38	35	1	8		
							833 3	42 9							
03		7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	280 1	6543 2	Y	40	41	1	7		
							929 3	44 9							
*04		6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	277 1	5580 2	Y	34	34	1	7		
							827 3	37 9							

GERLICH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 101286				COMPL. DATE 07/07/1982			TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A		

11		1020 X	566	-0-	-454	-0-	71 1	443 2	Y	-0-			-0-		
							52 3								
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	131 1	1111 2	Y	-0-			-0-		
							162 3								
01		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	250 1	2278 2	Y	-0-			-0-		
							274 3								
02		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	191 1	1647 2	Y	176	139	1	37		
							221 3	194 9							
03		2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	252 1	2072 2	Y	224	222	1	39		
							292 3	246 9							
*04		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	217 1	1731 2	Y	184	186	1	37		
							251 3	202 9							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 101737				COMPL. DATE 04/29/1982			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			

11		6300 X	5379	-0-	-921	-0-	270 1	4401 2	Y	152	135 1		39			
							541 3	167 9								
12		6510 X	6368	-0-	-142	-0-	327 1	5117 2	Y	117	126 1		30			
							795 3	129 9								
01		6510 X	5897	-0-	-613	-0-	264 1	4870 2	Y	140	159 1		11			
							609 3	154 9								
02		6264 X	5179	-0-	-1085	-0-	207 1	4278 2	Y	87	80 1		18			
							598 3	96 9								
03		6448 X	6120	-0-	-328	-0-	217 1	5066 2	Y	103	103 1		18			
							724 3	113 9								
04		6150 X	5391	-0-	-759	-0-	220 1	4419 2	Y	88	88 1		18			
							655 3	97 9								

KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 101781				COMPL. DATE 08/27/1982			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335		

11		4470 X	3384	-0-	-1086	-0-	409 1	2520 2	Y	117	105 1		30			
							326 3	129 9								
12		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	449 1	3758 2	Y	111	113 1		28			
							593 3	122 9								
01		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	429 1	3876 2	Y	144	161 1		11			
							500 3	158 9								
02		4466 X	4011	-0-	-455	-0-	364 1	3112 2	Y	74	70 1		15			
							454 3	81 9								
03		4805 X	4471	-0-	-334	-0-	422 1	3434 2	Y	82	83 1		14			
							525 3	90 9								
04		4650 X	4506	-0-	-144	-0-	435 1	3437 2	Y	81	79 1		16			
							545 3	89 9								

SMOLIK, ALBERT				WELL #:		1	RRCID -> 101798				COMPL. DATE 08/18/1982			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13236 - 13570		

11		3000 N	2170	-0-	-830	14321	268 1	1661 2	Y	34	30 1		9			
							204 3	37 9								
12		3100 N	2516	-0-	-584	13737	233 1	1965 2	Y	24	27 1		6			
							292 3	26 9								
01		3100 N	2551	-0-	-549	13188	225 1	2039 2	Y	33	36 1		3			
							251 3	36 9								
02		2900 N	2464	-0-	-436	12752	226 1	1943 2	Y	24	22 1		5			
							269 3	26 9								
03		3100 N	2704	-0-	-396	12356	258 1	2110 2	Y	28	28 1		5			
							305 3	31 9								
*04		3000 N	2560	-0-	-440	11916	250 1	1985 2	Y	25	25 1		5			
							297 3	28 9								

HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 102241				COMPL. DATE 10/07/1982			TOTAL DEPTH 13753 PERF.13241 - 13347		

11		2760 X	2258	-0-	-502	-0-	114 1	1860 2	Y	54	48 1		14			
							225 3	59 9								
12		2852 X	2025	-0-	-827	-0-	104 1	1636 2	Y	32	38 1		8			
							250 3	35 9								
01		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	150 1	2769 2	Y	67	70 1		5			
							341 3	74 9								
02		2175 N	1681	-0-	-494	-0-	67 1	1389 2	Y	25	25 1		5			
							197 3	28 9								
03		3100 N	3157	-0-	57	57	112 1	2610 2	Y	46	43 1		8			
							384 3	51 9								
04		2940 X	2768	-0-	-172	-0-	113 1	2265 2	Y	39	39 1		8			
							347 3	43 9								

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13254	-	13525
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
11		2820 X	2233	-0-	-587	-0-	264 1	1637 2	Y	119	107 1			31
							201 3	131 9						
12		2914 X	2875	-0-	-39	-0-	259 1	2184 2	Y	100	105 1			26
							322 3	110 9						
01		2914 X	2358	-0-	-556	-0-	201 1	1818 2	Y	105	123 1			8
							223 3	116 9						
02	DLQ	G-10	2847	-0-	2847	2847	253 1	2172 2	Y	111	96 1			23
							300 3	122 9						
03	DLQ	G-10	3071	-0-	3071	5918	284 1	2321 2	Y	119	121 1			21
							335 3	131 9						
04	DLQ	G-10	1645	-0-	1645	7563	156 1	1237 2	Y	62	71 1			12
							184 3	68 9						

WOYTEK-EDWARDS		WELL #:		2	RRCID ->	104738	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	14418	PERF.	13370	-	13454
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				14

GERLICH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	106483	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	13946	PERF.	13456	-	13655
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2023														

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	108309	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	14034	PERF.	13290	-	13385
11	8340 X	4890	-0-	-3450	-0-	432 1	3712 2		N	8				54
						737 3	9 9							
12	8618 X	4697	-0-	-3921	-0-	295 1	3620 2		N	5				59
						776 3	6 9							
01	8618 X	2653	-0-	-5965	-0-	307 1	1939 2		N	6				65
						400 3	7 9							
02	DLQ	G-10	953	-0-	953	953	137 1	719 2	N	-0-				65
							97 3							
03	DLQ	G-10	1010	-0-	1010	1963	135 1	771 2	N	1				66
							103 3	1 9						
04	DLQ	G-10	518	-0-	518	2481	52 1	405 2	N	10				76
							50 3	11 9						

WYNNE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	111417	COMPL. DATE	06/17/1984	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	13204	-	13541
11	732 X	732	-0-	-0-	-0-	65 1	558 2		N	-0-				11
						109 3								
12	711 X	711	-0-	-0-	-0-	45 1	550 2		N	-0-				11
						116 3								
01	867 X	867	-0-	-0-	-0-	101 1	637 2		N	-0-				11
						129 3								
02	DLQ	G-10	682	-0-	682	682	98 1	515 2	N	-0-				11
							69 3							
03	DLQ	G-10	649	-0-	649	1331	87 1	496 2	N	-0-				11
							66 3							
04	DLQ	G-10	623	-0-	623	1954	64 1	498 2	N	-0-				11
							61 3							

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
MUELLER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112256	COMPL. DATE	07/30/1984	TOTAL DEPTH	13806	PERF.13263	- 13578	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	75	1	652	2	N	-0-		123
						119	3						
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	589	2	N	-0-		123
						115	3						
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	99	1	627	2	N	-0-		123
						120	3						
02	DLQ G-10	815	-0-	815	815	118	1	618	2	N	-0-		123
						79	3						
03	DLQ G-10	803	-0-	803	1618	108	1	617	2	N	-0-		123
						78	3						
04	DLQ G-10	799	-0-	799	2417	82	1	641	2	N	-0-		123
						76	3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	113561	COMPL. DATE	10/28/1984	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13296	- 13553	
11	3030 X	2399	-0-	-631	-0-	112	1	1833	2	Y	213	185 1	55
						220	3						
12	3131 X	2472	-0-	-659	-0-	121	1	1903	2	Y	145	163 1	37
						288	3						
01	3038 X	2557	-0-	-481	-0-	108	1	1994	2	Y	192	214 1	15
						244	3						
02	DLQ G-10	1290	-0-	1290	1290	49	1	1023	2	Y	71	71 1	15
						140	3						
03	DLQ G-10	2625	-0-	2625	3915	89	1	2082	2	Y	144	134 1	25
						296	3						
04	DLQ G-10	2005	-0-	2005	5920	78	1	1580	2	Y	109	112 1	22
						227	3						

MUELLER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	116315	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	13885	PERF.13267	- 13542	
11	660 N	208	-0-	-452	-0-	18	1	160	2	N	-0-		62
						30	3						
12	682 N	248	-0-	-434	-0-	16	1	192	2	N	-0-		62
						40	3						
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	52	1	327	2	N	-0-		62
						65	3						
02	DLQ G-10	407	-0-	407	407	59	1	308	2	N	-0-		62
						40	3						
03	DLQ G-10	346	-0-	346	753	46	1	265	2	N	-0-		62
						35	3						
04	DLQ G-10	330	-0-	330	1083	34	1	264	2	N	-0-		62
						32	3						

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	117970	COMPL. DATE	07/10/1985	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13202	- 13416	
11	2970 X	2429	-0-	-541	-0-	283	1	1748	2	Y	161	144 1	42
						221	3						
12	3131 X	2398	-0-	-733	-0-	214	1	1795	2	Y	104	119 1	27
						275	3						
01	3131 X	3018	-0-	-113	-0-	253	1	2289	2	Y	168	182 1	13
						291	3						
02	DLQ G-10	2504	-0-	2504	2504	222	1	1900	2	Y	100	92 1	21
						272	3						
03	DLQ G-10	2994	-0-	2994	5498	276	1	2249	2	Y	120	120 1	21
						337	3						
04	DLQ G-10	2900	-0-	2900	8398	274	1	2166	2	Y	113	111 1	23
						336	3						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	Y	-0-	-0-	-0-
						47	3						
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	Y	-0-	-0-	-0-
						53	3						
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	61	1	388	2	Y	-0-	-0-	-0-
						79	3						
02	DLQ G-10	355	-0-	355	355	51	1	268	2	Y	-0-	-0-	-0-
						36	3						
03	DLQ G-10	379	-0-	379	734	51	1	290	2	Y	-0-	-0-	-0-
						38	3						
04	DLQ G-10	344	-0-	344	1078	35	1	275	2	Y	-0-	-0-	-0-
						34	3						

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

11	2370 X	1323	-0-	-1047	-0-	117	1	1011	2	Y	-0-	-0-	-0-
						195	3						
12	2449 X	1271	-0-	-1178	-0-	80	1	986	2	Y	-0-	-0-	-0-
						205	3						
01	1767 X	1269	-0-	-498	-0-	148	1	934	2	Y	-0-	-0-	-0-
						187	3						
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	168	1	881	2	Y	-0-	-0-	-0-
						117	3						
03	DLQ G-10	1330	-0-	1330	2496	178	1	1018	2	Y	-0-	-0-	-0-
						134	3						
04	DLQ G-10	1186	-0-	1186	3682	121	1	949	2	Y	-0-	-0-	-0-
						116	3						

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586

11	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	207	1	3389	2	Y	27	24	1	7
						411	3	30	9					
12	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	251	1	3928	2	Y	20	22	1	5
						599	3	22	9					
01	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	Y	26	29	1	2
						482	3	29	9					
02	DLQ G-10	3900	-0-	3900	3900	158	1	3274	2	Y	15	14	1	3
						451	3	17	9					
03	DLQ G-10	5061	-0-	5061	8961	182	1	4248	2	Y	20	20	1	3
						609	3	22	9					
04	DLQ G-10	4472	-0-	4472	13433	185	1	3721	2	Y	17	17	1	3
						547	3	19	9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	4260 X	3326	-0-	-934	-0-	161 1	2760 2	218 9	Y	198	253 1		-0-
12	4402 X	4110	-0-	-292	-0-	187 3	218 9	218 9					
01	4402 X	3644	-0-	-758	-0-	208 1	3490 2	147 9	Y	134	97 1		37
02	DLQ G-10	3691	-0-	3691	3691	265 3	147 9	147 9					
03	DLQ G-10	4194	-0-	4194	7885	161 1	3101 2	139 9	Y	126	113 1		50
04	DLQ G-10	3979	-0-	3979	11864	243 3	139 9	116 9	Y	105	123 1		32
						146 1	3170 2	116 9					
						259 3	116 9	116 9					
						147 1	3609 2	131 9	Y	119	114 1		37
						307 3	131 9	131 9					
						162 1	3460 2	67 9	Y	61	81 1		17
						290 3	67 9						

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418													
11	T. A.	9151	-0-	9151	18906	814 1	7054 2	2 9	N	2			176
12	18906 X	-0-	-0-	-18906	-0-	1281 3	2 9		N	-0-			176
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			176
02	1450 X	260	-0-	-1190	-0-	38 1	197 2		N	-0-			176
03	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-	25 3			N	-0-			176
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-				N	-0-			176

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759													
11	6030 X	5437	-0-	-593	-0-	495 1	4439 2		N	-0-			-0-
12	6231 X	3910	-0-	-2321	-0-	503 3			N	-0-			-0-
01	5084 X	3996	-0-	-1088	-0-	250 1	3247 2		N	-0-			-0-
02	4814 X	3933	-0-	-881	-0-	413 3			N	-0-			-0-
03	5146 X	4153	-0-	-993	-0-	478 1	3111 2		N	-0-			-0-
04	4980 X	3459	-0-	-1521	-0-	407 3			N	-0-			-0-
						575 1	3036 2		N	-0-			-0-
						322 3			N	-0-			-0-
						562 1	3243 2		N	-0-			-0-
						348 3			N	-0-			-0-
						356 1	2827 2		N	-0-			-0-
						276 3			N	-0-			-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558													
11	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	116 1	994 2		N	-0-			16
12	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	198 3			N	-0-			16
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	80 1	975 2		N	-0-			16
02	DLQ G-10	1177	-0-	1177	1177	209 3			N	-0-			16
03	DLQ G-10	1215	-0-	1215	2392	142 1	897 2		N	-0-			16
04	DLQ G-10	1189	-0-	1189	3581	187 3			N	-0-			16
						170 1	887 2		N	-0-			16
						120 3			N	-0-			16
						162 1	928 2		N	-0-			16
						125 3			N	-0-			16
						121 1	950 2		N	-0-			16
						118 3			N	-0-			16

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT		//CONT.// 98768 100 //CONT.// 130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
		WELL #: 7		RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755		PERF.13500 - 13588				
M O	ALLOW 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
11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	473	1	4080	2	Y	19			78
						779	3		21	9				
12	4867 X	4106	-0-	-761	-0-	258	1	3174	2	Y	17			95
						655	3		19	9				
01	4867 X	4260	-0-	-607	-0-	493	1	3121	2	Y	19			114
						625	3		21	9				
02	4466 X	4370	-0-	-96	-0-	628	1	3287	2	Y	17			131
						436	3		19	9				
03	4774 X	4423	-0-	-351	-0-	589	1	3370	2	Y	20			151
						442	3		22	9				
04	4620 X	4159	-0-	-461	-0-	423	1	3317	2	Y	16			167
						401	3		18	9				
KRISTEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13580 - 13640				
11	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	100	1	864	2	Y	-0-			-0-
						160	3							
12	1023 X	1021	-0-	-2	-0-	64	1	796	2	Y	-0-			-0-
						161	3							
01	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	118	1	750	2	Y	-0-			-0-
						146	3							
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	128	1	672	2	Y	-0-			-0-
						88	3							
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	117	1	673	2	Y	-0-			-0-
						87	3							
*04	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	133	1	1045	2	Y	-0-			-0-
						127	3							
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145402		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13638 - 13770				
11	150 N	94	-0-	-56	-0-	2	1	28	2	Y	56	71	1	1
						2	3		62	9				
12	186 N	98	-0-	-88	-0-	3	1	42	2	Y	45	34	1	12
						3	3		50	9				
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	2	1	41	2	Y	59	48	1	23
						4	3		65	9				
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	55	61	1	17
						3	3		61	9				
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	54	54	1	17
						3	3		59	9				
04	120 N	71	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	Y	20	31	1	6
						5	3		22	9				
KRUPALA, E.J. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512				
11	4410 X	2199	-0-	-2211	-0-	264	1	1638	2	Y	86	84	1	22
						202	3		95	9				
12	4557 X	4003	-0-	-554	-0-	364	1	3069	2	Y	101	97	1	26
						459	3		111	9				
01	4557 X	3478	-0-	-1079	-0-	300	1	2716	2	Y	113	130	1	9
						338	3		124	9				
02	4321 X	3019	-0-	-1302	-0-	273	1	2340	2	Y	72	66	1	15
						327	3		79	9				
03	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	440	1	3598	2	Y	112	108	1	19
						528	3		123	9				
*04	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	434	1	3447	2	Y	106	104	1	21
						523	3		117	9				

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	261 1	2239 2	7 9	Y	6			6
						444 3							
12	2883 X	2246	-0-	-637	-0-	141 1	1729 2	6 9	Y	5			11
						370 3							
01	2759 X	2348	-0-	-411	-0-	272 1	1723 2	6 9	Y	5			16
						347 3							
02	2494 N	2300	-0-	-194	-0-	331 1	1733 2	6 9	Y	5			21
						230 3							
03	2232 N	2088	-0-	-144	-0-	279 1	1594 2	6 9	Y	5			26
						209 3							
04	2280 N	2238	-0-	-42	-0-	228 1	1787 2	6 9	Y	5			31
						217 3							

MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550

11	T. A.	15	-0-	15	72	1 1	12 2	2 3	N	-0-			64
						2 3							
12	84 X	12	-0-	-72	-0-	1 1	10 2	1 3	N	-0-			64
						1 3							
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2 1	11 2	1 3	N	-0-	29 1		35
						1 3							
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	3 1	15 2	2 3	N	-0-			35
						2 3							
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	2 3	N	-0-	21 1		14
						2 3							
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	1 3	N	-0-			14
						1 3							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

11	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	286 1	4681 2	360 9	Y	327	292 1		85
						564 3							
12	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	324 1	5077 2	256 9	Y	233	258 1		60
						770 3							
01	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	290 1	5364 2	342 9	Y	311	346 1		25
						659 3							
02	6989 X	6989	-0-	-0-	-0-	275 1	5689 2	246 9	Y	224	202 1		47
						779 3							
03	7536 X	7536	-0-	-0-	-0-	262 1	6131 2	266 9	Y	242	247 1		42
						877 3							
*04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	259 1	5207 2	222 9	Y	202	204 1		40
						772 3							

MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736

11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	22 1	188 2	35 3	N	-0-			-0-
						22 1							
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	22 1	269 2	55 3	N	-0-			-0-
						16 1							
01	403 N	134	-0-	-269	-0-	19 3	99 2	71 1	N	-0-			-0-
						48 3							
02	DLQ G-10	489	-0-	489	489	71 1	370 2	48 3	N	-0-			-0-
						49 1							
03	DLQ G-10	365	-0-	365	854	36 3	280 2	55 1	N	-0-			-0-
						52 3							
04	DLQ G-10	539	-0-	539	1393	55 1	432 2	52 3	N	-0-			-0-
						52 3							

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164428		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600				
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
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	568 1	4925 2	N	-0-			20
12	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	894 3	3821 2	N	347			367
01	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	752 3	382 9					
02	DLQ G-10	4039	-0-	4039	4039	609 1	3871 2	N	41	167 1		241
03	DLQ G-10	4508	-0-	4508	8547	740 3	45 9					
04	DLQ G-10	4028	-0-	4028	12575	577 1	3025 2	N	42			283
						391 3	46 9					
						595 1	3409 2	N	61	169 1		175
						437 3	67 9					
						410 1	3215 2	N	22			197
						379 3	24 9					

F. SOBOTIK GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 165406		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638				
11	1710 N	1207	-0-	-503	-0-	55 1	905 2	Y	123	114 1		32
12	1767 N	1616	-0-	-151	-0-	112 3	135 9					
01	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	78 1	1226 2	Y	110	114 1		28
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	191 3	121 9					
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	73 1	1354 2	Y	153	169 1		12
*04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	170 3	168 9					
						60 1	1243 2	Y	87	81 1		18
						173 3	96 9					
						70 1	1635 2	Y	115	113 1		20
						238 3	127 9					
						76 1	1533 2	Y	106	105 1		21
						232 3	117 9					

BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166965		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472				
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
04	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				
11	3000 N	1963	-0-	-1037	2953	230 1	1426 2	Y	124	111 1		32
12	3100 N	2224	-0-	-876	2077	171 3	136 9					
01	3100 N	2348	-0-	-752	1325	199 1	1681 2	Y	93	101 1		24
02	3349 X	2024	-0-	-1325	-0-	242 3	102 9					
03	2418 X	2264	-0-	-154	-0-	197 1	1797 2	Y	126	140 1		10
04	2280 X	2125	-0-	-155	-0-	215 3	139 9					
						180 1	1551 2	Y	79	72 1		17
						206 3	87 9					
						209 1	1719 2	Y	88	90 1		15
						239 3	97 9					
						201 1	1605 2	Y	81	80 1		16
						230 3	89 9					

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 167063				COMPL. DATE 12/01/1997			TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

11		3300 X	2385	-0-	-915	-0-	113 1	1852 2	Y	175	160 1		45	
							227 3	193 9						
12		3410 X	2823	-0-	-587	-0-	140 1	2194 2	Y	137	147 1		35	
							338 3	151 9						
01		3410 X	3036	-0-	-374	-0-	130 1	2400 2	Y	189	209 1		15	
							298 3	208 9						
02	DLQ	G-10	3031	-0-	3031	3031	117 1	2430 2	Y	138	124 1		29	
							332 3	152 9						
03	DLQ	G-10	2856	-0-	2856	5887	98 1	2290 2	Y	129	136 1		22	
							326 3	142 9						
04	DLQ	G-10	2993	-0-	2993	8880	118 1	2377 2	Y	134	129 1		27	
							351 3	147 9						

GERLICH GAS UNIT				WELL #:		4	RRCID -> 167415				COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

11		4080 X	3616	-0-	-464	-0-	411 1	2578 2	Y	316	248 1		82	
							279 3	348 9						
12		4216 X	4189	-0-	-27	-0-	367 1	3136 2	Y	242	262 1		62	
							420 3	266 9						
01		4216 X	3085	-0-	-1131	-0-	253 1	2318 2	Y	228	272 1		18	
							263 3	251 9						
02	DLQ	G-10	3925	-0-	3925	3925	342 1	2975 2	Y	213	186 1		45	
							374 3	234 9						
03	DLQ	G-10	4348	-0-	4348	8273	394 1	3265 2	Y	236	240 1		41	
							429 3	260 9						
04	DLQ	G-10	4356	-0-	4356	12629	404 1	3258 2	Y	231	226 1		46	
							440 3	254 9						

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				WELL #:		5	RRCID -> 167878				COMPL. DATE 03/21/1998			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

11		1080 N	710	-0-	-370	-0-	89 1	551 2	Y	-0-			-0-	
							70 3							
12		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	111 1	930 2	Y	-0-			-0-	
							143 3							
01		930 N	920	-0-	-10	-0-	82 1	745 2	Y	-0-			-0-	
							93 3							
02	DLQ	G-10	1042	-0-	1042	1042	97 1	828 2	Y	-0-			-0-	
							117 3							
03	DLQ	G-10	769	-0-	769	1811	74 1	605 2	Y	-0-			-0-	
							90 3							
04	DLQ	G-10	788	-0-	788	2599	78 1	616 2	Y	-0-			-0-	
							94 3							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:		4	RRCID -> 167950				COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

11		1290 N	1232	-0-	-58	-0-	62 1	1021 2	Y	28	29 1		10	
							118 3	31 9						
12		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	71 1	1121 2	Y	28	31 1		7	
							162 3	31 9						
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	69 1	1276 2	Y	40	44 1		3	
							152 3	44 9						
02	DLQ	G-10	1346	-0-	1346	1346	54 1	1119 2	Y	23	21 1		5	
							148 3	25 9						
03	DLQ	G-10	1679	-0-	1679	3025	59 1	1396 2	Y	28	28 1		5	
							193 3	31 9						
04	DLQ	G-10	1608	-0-	1608	4633	65 1	1325 2	Y	26	26 1		5	
							189 3	29 9						

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. WYNNE GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98768 100 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608																
11		4140 X	3838	-0-	-302	-0-	339 1	2915 2		N		17				164
							565 3	19 9								
12		4278 X	2836	-0-	-1442	-0-	178 1	2183 2		N		17				181
							456 3	19 9								
01		4154 X	3387	-0-	-767	-0-	393 1	2484 2		N		8				189
							501 3	9 9								
02	DLQ	G-10	2952	-0-	2952	2952	421 1	2202 2		N		34				223
							292 3	37 9								
03	DLQ	G-10	3481	-0-	3481	6433	463 1	2652 2		N		15				238
							349 3	17 9								
04	DLQ	G-10	3515	-0-	3515	9948	357 1	2800 2		N		15	179 1			74
							341 3	17 9								

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750																
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A																
11		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	379 1	3263 2		N		5				40
							636 3	6 9								
12		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	221 1	2713 2		N		-0-				40
							578 3									
01		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	394 1	2487 2		N		5				45
							510 3	6 9								
02	DLQ	G-10	2805	-0-	2805	2805	405 1	2116 2		N		-0-				45
							284 3									
03	DLQ	G-10	3097	-0-	3097	5902	414 1	2368 2		N		-0-				45
							315 3									
04	DLQ	G-10	3606	-0-	3606	9508	366 1	2865 2		N		22				67
							351 3	24 9								

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779																
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	36 1	312 2		Y		-0-				-0-
							62 3									
12		408 N	408	-0-	-0-	-0-	26 1	316 2		Y		-0-				-0-
							66 3									
01		440 N	440	-0-	-0-	-0-	51 1	323 2		Y		-0-				-0-
							66 3									
02	DLQ	G-10	403	-0-	403	403	58 1	304 2		Y		-0-				-0-
							41 3									
03	DLQ	G-10	371	-0-	371	774	50 1	283 2		Y		-0-				-0-
							38 3									
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	774				Y		NO RPT				-0-

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406																
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
04	DLQ	G-10	-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								
MERTZ GAS UNIT NO 2		WELL #:		4	RRCID ->	231247	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	13655	PERF.13938 - 15681	
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

11		2490 X	1871	-0-	-619	-0-	174	1	1620	2	Y	48
							77	3				
12		2573 X	1597	-0-	-976	-0-	103	1	1409	2	Y	48
							85	3				
01		2573 X	1441	-0-	-1132	-0-	177	1	1180	2	Y	48
							84	3				
02	DLQ	G-10	1358	-0-	1358	1358	201	1	1070	2	Y	48
							87	3				
03	DLQ	G-10	1153	-0-	1153	2511	158	1	917	2	Y	48
							78	3				
04	DLQ	G-10	1391	-0-	1391	3902	144	1	1158	2	Y	48
							89	3				

APPELT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	233311	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13662	PERF.13496 - 16212	

11		5970 X	4003	-0-	-1967	-0-	369	1	3361	2	N	32
							273	3				
12		4650 X	3537	-0-	-1113	-0-	227	1	3023	2	N	32
							287	3				
01		4185 X	3797	-0-	-388	-0-	459	1	3018	2	N	42
							309	3	11	9		
*02	DLQ	G-10	3799	-0-	3799	3799	551	1	2915	2	N	77
							294	3	39	9		
*03	DLQ	G-10	4202	-0-	4202	8001	569	1	3288	2	N	83
							338	3	7	9		
04	DLQ	G-10	3945	-0-	3945	11946	407	1	3236	2	N	84
							301	3	1	9		

MERTZ GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	234184	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	13697	PERF.13418 - 15619	

11		10770 X	8173	-0-	-2597	-0-	751	1	6833	2	Y	31
							588	3	1	9		
12		11129 X	9155	-0-	-1974	-0-	588	1	7792	2	Y	31
							775	3				
01		12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	1460	1	9585	2	Y	64
							1018	3	36	9		
02	DLQ	G-10	8950	-0-	8950	8950	1316	1	6967	2	Y	64
							667	3				
03	DLQ	G-10	9592	-0-	9592	18542	1303	1	7544	2	Y	64
							745	3				
04	DLQ	G-10	6827	-0-	6827	25369	705	1	5621	2	Y	65
							500	3	1	9		

APPELT GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	234774	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13696	PERF.13216 - 15874	

11		8460 X	8460	-0-	-0-	-0-	750	1	6450	2	Y	-0-
							1260	3				
12		7874 X	6635	-0-	-1239	-0-	417	1	5126	2	Y	10
							1081	3	11	9		
01		7874 X	7186	-0-	-688	-0-	835	1	5278	2	Y	10
							1073	3				
02	DLQ	G-10	6589	-0-	6589	6589	951	1	4975	2	Y	10
							663	3				
03	DLQ	G-10	7222	-0-	7222	13811	966	1	5527	2	Y	10
							729	3				
04	DLQ	G-10	6636	-0-	6636	20447	678	1	5312	2	Y	10
							646	3				

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
FAT TIRE				WELL #:	1	RRCID ->	239499	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13974 - 14020	
M	O	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
11	16740	X	4656	-0-	-12084	-0-	241	1	3944	2	Y	-0-	-0-
							471	3					
12	17298	X	2732	-0-	-14566	-0-	143	1	2251	2	Y	-0-	-0-
							338	3					
01	17298	X	3928	-0-	-13370	-0-	180	1	3341	2	Y	-0-	-0-
							407	3					
02	DLQ	G-10	24573	-0-	24573	24573	1001	1	20754	2	Y	-0-	-0-
							2818	3					
03	DLQ	G-10	21424	-0-	21424	45997	773	1	18094	2	Y	-0-	-0-
							2557	3					
04	DLQ	G-10	15148	-0-	15148	61145	628	1	12665	2	Y	-0-	-0-
							1855	3					

MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #:	9	RRCID ->	249035	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13759	PERF.13715 - 14902	
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	1	13
12	1178	X	835	-0-	-343	-0-	53	1	647	2	Y	-0-	13
							135	3					
01	1209	X	1017	-0-	-192	-0-	114	1	721	2	Y	33	46
							146	3					
02	DLQ	G-10	1065	-0-	1065	1065	154	1	804	2	Y	-0-	46
							107	3					
03	DLQ	G-10	1068	-0-	1068	2133	143	1	817	2	Y	-0-	46
							108	3					
04	DLQ	G-10	1017	-0-	1017	3150	104	1	813	2	Y	1	47
							99	3					
									1	9			

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875	WELL #:	2	RRCID ->	087460	COMPL. DATE	03/04/1980	TOTAL DEPTH	14660	PERF. N/A
SMOLIK, ALBERT													
11	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1203	2	4	9	Y	4	69
12	1271	X	673	-0-	-598	-0-	655	2	18	9	Y	16	32
01	1271	X	651	-0-	-620	-0-	648	2	3	9	Y	3	35
02	1160	N	1084	-0-	-76	-0-	1081	2	3	9	Y	3	38
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1	39
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	413	2	1	9	Y	1	40

SMOLIK, ALBERT				WELL #:	3	RRCID ->	096320	COMPL. DATE	10/28/1981	TOTAL DEPTH	14144	PERF.13304 - 13510	
11	1650	N	1428	-0-	-222	-0-	1426	2	2	9	Y	2	32
12	1705	N	1396	-0-	-309	-0-	1386	2	10	9	Y	9	17
01	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	1425	2	3	9	Y	3	20
02	1392	N	1216	-0-	-176	-0-	1214	2	2	9	Y	2	22
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1603	2	1	9	Y	1	23
04	1380	N	574	-0-	-806	-0-	574	2			Y	-0-	23

SMOLIK, ALBERT				WELL #:	4	RRCID ->	101678	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	14440	PERF.13192 - 13431	
11	1680	X	1363	-0-	-317	-0-	1360	2	3	9	Y	3	87
12	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6863	2	48	9	Y	44	64
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5521	2	12	9	Y	11	75
02	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	1531	2	3	9	Y	3	78
03	7006	X	1447	-0-	-5559	-0-	1447	2			Y	-0-	78
04	6690	X	1204	-0-	-5486	-0-	1202	2	2	9	Y	2	80

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1200 N	1158	-0-	-42	-0-	1156	2	2	9	Y	2				46
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1355	2	21	9	Y	19	36	1		29
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1080	2	6	9	Y	5				34
02	1131 N	1080	-0-	-51	-0-	1078	2	2	9	Y	2				36
03	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1150	2	1	9	Y	1				37
04	1050 N	350	-0-	-700	-0-	349	2	1	9	Y	1				38

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
 EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				52

POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-				104
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-				104
01	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			Y	-0-				104
02	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-				104
03	DLQ G-10	130	-0-	130	254	130	2			Y	-0-				104
04	DLQ G-10	124	-0-	124	378	124	2			Y	-0-				104

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	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

11	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-				105
12	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-				105
01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-				105
02	DLQ G-10	3244	-0-	3244	3244	3244	2			Y	-0-				105
03	DLQ G-10	3386	-0-	3386	6630	3386	2			Y	-0-				105
04	DLQ G-10	3574	-0-	3574	10204	3574	2			Y	-0-				105

EILERS, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
LGDC CORPORATION				500227										
FULL SAIL				WELL #: 1	RRCID -> 230520	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14060	- 14090					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

MCEWANS				WELL #: 1	RRCID -> 251466	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 11190	PERF.11076	- 11090					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327	RRCID -> 224598	COMPL. DATE 04/03/2006	TOTAL DEPTH 14168	PERF.13669	- 13754					
JANAK				WELL #: 1										
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			106
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-			106
01	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			106
02	87 N	2	-0-	-85	-0-	2	2			N	-0-			106
03	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			106
04	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			106

DOLORES				WELL #: 1	RRCID -> 228026	COMPL. DATE 04/21/2007	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13452	- 13747					
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-			167
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			167
01	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-			167
02	174 N	8	-0-	-166	-0-	8	2			N	-0-			167
03	186 N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-			167
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			167

WORD, N. (J-33)				98768 137	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426										
SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU				WELL #: 1	RRCID -> 145903	COMPL. DATE 05/13/1993	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 9008	- 9028					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1 1		8 2	N	-0-					-0-
							1 3									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-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

11	42600 #	4876	-0-	-37724	-0-	4559 2	95 9	222 3		N	86					113
12	17143 #	1687	-0-	-15456	-0-	1604 2	14 9	69 3		N	13					126
01	11935 #	5	-0-	-11930	-0-	5 2				N	-0-					126
02	6902 #	5	-0-	-6897	-0-	5 2				N	-0-	85 1				41
03	5053 #	5	-0-	-5048	-0-	5 2				N	-0-					41
04	4890 #	1	-0-	-4889	-0-	1 2				N	-0-					41

WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 STEINOCHEER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

11	630 N	355	-0-	-275	-0-	18 1	18 3	319 2		Y	-0-					-0-
12	527 N	436	-0-	-91	-0-	23 1	22 3	391 2		Y	-0-					-0-
01	620 N	521	-0-	-99	-0-	24 1	24 3	465 2		Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	427	-0-	427	427	17 1	32 3	384 2		Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	387	-0-	387	814	26 3	14 1	349 2		Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	361	-0-	361	1175	24 3	15 1	325 2		Y	-0-					-0-
						21 3										

CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

11	5100 X	3239	-0-	-1861	-0-	299 1	212 3	2728 2		N	-0-					-0-
12	5270 X	3193	-0-	-2077	-0-	205 1	251 3	2737 2		N	-0-					-0-
01	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	502 1	328 3	3308 2		N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2866	-0-	2866	2866	422 1	208 3	2236 2		N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	4526	-0-	4526	7392	616 1	421 1	3567 2		N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4072	-0-	4072	11464	343 3	291 3	3360 2		N	-0-					-0-

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

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

WORD, N. (7550) 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 BRICE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158427 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565

11	14B2 EXT	16	-0-	16	32	16	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					N	-0-					-0-
01	32 X	-0-	-0-	-32	-0-					N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

11	15690 X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					16
12	13733 X	50	-0-	-13683	-0-	3	1	42	2	N	-0-					16
01	6169 X	7	-0-	-6162	-0-	5	3			N	-0-					16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					16
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					16
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2017

WORD, N. (7800) 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198943 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WORD, N. (7800) //CONT.// 98768 385 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
 NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	32	7	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	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

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			74
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			74
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			74
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			74
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			74
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			74
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2014											

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 FLETCHER OPERATING, LLC 273611
 MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
 SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2019											

WORD N. (9300) 98768 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
SMOLIK 'A' WELL #: RRCID -> 257124 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9490 - 9546

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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016																			

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NITRO OIL & GAS, LLC 611014
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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 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
11	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	-0-		213	1	10186	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7917	-0-	-360	-0-	-0-		145	1	7772	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	2796	-0-	-5915	-0-	-0-		54	1	2742	2	N	-0-					-0-
02	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	-0-		129	1	8606	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	7889	-0-	-2620	-0-	-0-		138	1	7751	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
11	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	2546	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1347	-0-	-2125	-0-	-0-		26	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	3695	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2523	-0-	-174	-0-	-0-		44	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
11	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	-0-		257	1	12321	2	N	-0-					-0-
12	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	10644	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	6684	-0-	-4817	-0-	-0-		129	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	10759	X	10689	-0-	-70	-0-	-0-		158	1	10531	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10366	-0-	-1135	-0-	-0-		182	1	10184	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOAKUM (EDWARDS)		//CONT.// 99361 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587									
HENSON GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 176160		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	9 1	433 2	N	-0-		-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	6 1	332 2	N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-	2 1	101 2	N	-0-		-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	4 1	273 2	N	-0-		-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	6 1	351 2	N	-0-		-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 179325		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011			
11	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARRETT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 180883		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840			
11	660 X	585	-0-	-75	-0-	12 1	573 2	N	-0-		-0-
12	682 X	399	-0-	-283	-0-	7 1	392 2	N	-0-		-0-
01	682 X	192	-0-	-490	-0-	4 1	188 2	N	-0-		-0-
02	406 X	393	-0-	-13	-0-	6 1	387 2	N	-0-		-0-
03	620 X	373	-0-	-247	-0-	7 1	366 2	N	-0-		-0-
04	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT		-0-

HENSON GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 244340		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441			
11	8700 X	7394	-0-	-1306	-0-	151 1	7243 2	N	-0-		-0-
12	12929 X	12929	-0-	-10220	-0-	237 1	12692 2	N	-0-		-0-
01	5518 X	4071	-0-	-1447	-0-	78 1	3993 2	N	-0-		-0-
02	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	140 1	9304 2	N	-0-		-0-
03	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	177 1	9906 2	N	-0-		-0-
04	8820 X	NO RPT	-0-	-8820	-0-			N	NO RPT		-0-

OLIPDP II, LLC FRUEDE		100467 WELL #: 2H		RRCID -> 248624		COMPL. DATE 11/26/2007		TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440			
11	19440 X	4229	-0-	-15211	-0-	30 1	4199 2	N	-0-		-0-
12	13671 X	3451	-0-	-10220	-0-	31 1	3420 2	N	-0-		-0-
01	22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	31 1	22836 2	N	-0-		-0-
02	11525 X	11525	-0-	-0-	-0-	29 1	11496 2	N	-0-		-0-
03	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	31 1	21630 2	N	-0-		-0-
04	21570 X	4919	-0-	-16651	-0-	30 1	4889 2	N	-0-		-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FORD GAS UNIT NO 1		130426 WELL #: 1		RRCID -> 248930		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14330 PERF.14424 - 16193			
11	11520 X	10552	-0-	-968	-0-	798 1	9651 2	N	-0-		47
12	11904 X	11497	-0-	-407	-0-	103 3	9896 2	N	-0-		47
01	9238 X	7550	-0-	-1688	-0-	1137 1	4837 2	N	20		67
02	DLQ G-10	7857	-0-	7857	7857	464 3	22 9				67
03	DLQ G-10	8688	-0-	8688	16545	1335 3	3369 2	N	-0-		67
04	DLQ G-10	8655	-0-	8655	25200	951 1	5694 2	N	-0-		67
						3537 3					
						999 1					
						1995 3					
						954 1	5399 2	N	-0-		67
						2302 3					

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

11		4410 X	4211	-0-	-199	-0-	402	1	3809	2	N	74
12		4867 X	4734	-0-	-133	-0-	551	1	4183	2	N	74
01		4867 X	1805	-0-	-3062	-0-	224	1	1581	2	N	74
02		7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	623	1	6920	2	N	74
03		6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	567	1	5698	2	N	74
04		5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	538	1	5248	2	N	74

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		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												
11		348 N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	2	N	30
12		248 N	119	-0-	-129	-0-	14	1	105	2	N	30
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	28	1	200	2	N	30
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	41	1	459	2	N	30
03		544 N	544	-0-	-0-	-0-	49	1	495	2	N	30
04		517 N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	2	N	30

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476												
11		5100 X	4712	-0-	-388	-0-	450	1	4262	2	N	67
12		7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	912	1	6920	2	N	67
01		5270 X	4356	-0-	-914	-0-	540	1	3816	2	N	67
02		9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	756	1	8407	2	N	67
03		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	672	1	6762	2	N	67
04		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	813	1	7929	2	N	67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018												
11		8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	775	1	7347	2	N	20
12		10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	1184	1	8980	2	N	20
01		7564 X	4470	-0-	-3094	-0-	554	1	3916	2	N	20
02		10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	836	1	9294	2	N	20
03		13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	1250	1	12568	2	N	20
04		12019 X	12019	-0-	-0-	-0-	1118	1	10901	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												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	110
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	110
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	110
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	110
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	110
04		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	O	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

11		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	323	1	1594	2	N	-0-			-0-
12		1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	427	1	1555	2	N	-0-			-0-
01		1612 X	1570	-0-	-42	-0-	943	1	627	2	N	-0-			-0-
02		1508 N	1496	-0-	-12	-0-	310	1	1186	2	N	-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	197	2	N	-0-			-0-
04		1530 N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

YOAKUM (LOWER WILCOX) 99361 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA															
OLIPDP II, LLC 100467															
SAMPLES WELL #: 1 RRCID -> 211477 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882															

11		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
03		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
04		T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

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															

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLIPDP II, LLC 100467															
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350															

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875															
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347															

11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344															

11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

YOAKUM (WILCOX 7450)		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875								
MOTT, JULIA GAS UNIT #5		WELL #: 9		RRCID -> 212209		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518		
M 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
11	1170 N	453 -0-	-717	-0-	43 1	406 2	N	4		104
12	1070 N	1070 -0-	-0-	-0-	124 1	943 2	N	3		107
01	806 N	534 -0-	-272	-0-	66 1	466 2	N	2		109
02	1366 N	1366 -0-	-0-	-0-	112 1	1248 2	N	5		114
03	1526 N	1526 -0-	-0-	-0-	138 1	1387 2	N	1		115
04	1576 N	1576 -0-	-0-	-0-	146 1	1426 2	N	4		119

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3		99361 335		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
		280875								
		WELL #: 5		RRCID -> 280535		COMPL. DATE 09/25/2013		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476		
11	60 N	31 -0-	-29	-0-	3 1	28 2	N	-0-		102
12	58 N	58 -0-	-0-	-0-	7 1	51 2	N	-0-		102
01	31 N	26 -0-	-5	-0-	3 1	23 2	N	-0-		102
02	51 N	51 -0-	-0-	-0-	4 1	47 2	N	-0-		102
03	65 N	65 -0-	-0-	-0-	6 1	59 2	N	-0-		102
04	67 N	67 -0-	-0-	-0-	6 1	61 2	N	-0-		102

YOAKUM (WILCOX 8,200)		99361 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
OLIPDP II, LLC		100467								
CHANDLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093072		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166		
11	450 N	346 -0-	-104	-0-	114 1	232 2	Y	-0-		112
12	473 N	473 -0-	-0-	-0-	114 1	359 2	Y	-0-		112
01	530 N	530 -0-	-0-	-0-	114 1	416 2	Y	-0-		112
02	425 N	425 -0-	-0-	-0-	115 1	310 2	Y	-0-		112
03	465 N	457 -0-	-8	-0-	114 1	343 2	Y	-0-		112
*04	510 N	455 -0-	-55	-0-	114 1	341 2	Y	-0-		112

YOAKUM (3RD 8250 UPPER)		99361 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
OLIPDP II, LLC		100467								
RICE, EUGENE		WELL #: 2		RRCID -> 074995		COMPL. DATE 12/22/1977		TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YOAKUM (6400)		99361 781		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT		
MINES POWER, LLC		569676								
RED WOLF SW 1		WELL #: 1SW		RRCID -> 265498		COMPL. DATE 01/31/2018		TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
OLIPDP II, LLC		100467														
PREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	145	1	82	2	N	-0-					111
03	14B2 EXT	247	-0-	247	247	155	1	92	2	N	-0-					111
04	14B2 EXT	286	-0-	286	533	150	1	134	2	N	2					113
						2	9									

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								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
WENDT		101691														
		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056								
11	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	616	1	817	2	N	-0-					95
12	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	660	1	816	2	N	5					100
						6	9									
01	1302 N	1186	-0-	-116	-0-	506	1	670	2	N	9					109
						10	9									
02	1392 N	1226	-0-	-166	-0-	550	1	662	2	N	13					122
						14	9									
03	1488 N	667	-0-	-821	-0-	660	1	7	9	N	6					128
04	1140 N	672	-0-	-468	-0-	660	1	12	9	N	11					139

YOAKUM, SE. (8900)		99370 890		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA								
SELECT WATER SOLUTIONS, LLC		101691														
FERRY		WELL #: 1		RRCID -> 205588		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276

YORKTOWN (WILCOX 10100) 99427 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WIGGINS, A.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111415 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10092 - 10112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108

PHOENIX MIDSTREAM, LLC 664133
 PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

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

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 P1 ENERGY, LLC 631633
 KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 177060 COMPL. DATE 12/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10964 - 10971

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					137
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					137

YORKTOWN (7100) 99427 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO. 451136
 BOLDT, F. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086652 COMPL. DATE 12/03/1979 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7107 - 7112

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 C.F.O., INC. 121046
 DLUGOSCH WELL #: 1 RRCID -> 164631 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7051 - 7056

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200)		//CONT.//		99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
5-D OPERATING INC				953762											
DLUGOSCH				WELL #:	3	RRCID ->	166238	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7114 - 7115			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
04	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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			144
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			144
YORKTOWN, NE. (EDWARDS)				99430 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT						
BB-SOUTHTEX, LLC				100210											
EICHHORN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	14324	PERF.13334 - 16792			
11	1696	X	1696	-0-	-0-	B	-0-	315	2	1381	3	N	-0-		-0-
12	2404	X	2404	-0-	-0-	B	-0-	404	2	2000	3	N	-0-		-0-
01	1612	X	1189	-0-	-423	B	-0-	204	2	985	3	N	-0-		-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	B	-0-	733	2	2557	3	N	-0-		-0-
03	3434	X	3434	-0-	-0-	B	-0-	753	2	2681	3	N	-0-		-0-
04	2509	N	2509	-0-	-0-	B	-0-	548	2	1961	3	N	-0-		-0-
EDWARD KESELING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL DEPTH	15143	PERF.14416 - 14535			
11	270	N	223	-0-	-47	B	-15913	42	2	181	3	N	-0-		-0-
12	248	N	192	-0-	-56	B	-15913	33	2	159	3	N	-0-		-0-
01	186	N	184	-0-	-2	B	-15913	32	2	152	3	N	-0-		-0-
02	203	N	242	-0-	39	B	-15874	54	2	188	3	N	-0-		-0-
03	186	N	152	-0-	-34	B	-15874	33	2	119	3	N	-0-		-0-
04	180	N	189	-0-	9	B	-15865	41	2	148	3	N	-0-		-0-
ROEHL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	14401	PERF.15073 - 16337			
11	18120	X	10565	-0-	-7555	B	-0-	1963	2	8602	3	N	-0-		-0-
12	18724	X	15920	-0-	-2804	B	-0-	2673	2	13247	3	N	-0-		-0-
01	18724	X	15046	-0-	-3678	B	-0-	2588	2	12458	3	N	-0-		-0-
02	15863	X	11256	-0-	-4607	B	-0-	2509	2	8747	3	N	-0-		-0-
03	15934	X	7820	-0-	-8114	B	-0-	1715	2	6105	3	N	-0-		-0-
04	22780	X	22780	-0-	-0-	B	-0-	4979	2	17801	3	N	-0-		-0-
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950)				99430 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DE WITT						
CHALLENGER OIL				142330											
LEDWIG GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->	118985	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL DEPTH	14460	PERF. 8906 - 8917			
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/22/1991															

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

P1 ENERGY, LLC 631633
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

YOUGEEN WELDERXP LTD. EDLER, J.B.		//CONT.// 99446 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
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

WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740													
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200				N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 11		RRCID -> 252946	COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 3820	PERF. 3712 - 3715		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26 1	24 2	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18 1	32 2	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	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		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 45		RRCID -> 253255	COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3764 - 3768		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
04	0 N	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		
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26 1	24 2	N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18 1	32 2	N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		99446 050 907320		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
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

WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590													
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26 1	24 2	N	-0-	-0-			
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18 1	32 2	N	-0-	-0-			
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-	-0-			
04	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-			N	NO RPT	-0-			

YOUGEEEN (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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1410 X	530	-0-	-880 B	-0-	275 1	255 2	N	-0-			-0-
12	1457 X	506	-0-	-951 B	-0-	178 1	328 2	N	-0-			-0-
01	1147 X	913	-0-	-234 B	-0-	454 1	459 2	N	-0-			-0-
02	972 X	972	-0-	-0- B	-0-	383 1	589 2	N	-0-			-0-
03	1169 X	1169	-0-	-0- B	-0-	303 1	866 2	N	-0-			-0-
04	870 X	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510				
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26 1	24 2	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18 1	32 2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	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				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			72

YOUGEEEN (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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	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				
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			14
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			14
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			14
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			14
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
04	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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	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

11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					33
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-					33
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0 N	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

11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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								
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	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								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					32
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-					32
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	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								
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

EVANS		WELL #: 2		RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	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
11		300 N	130	-0-	-170	-0-	130 1		N	-0-			25
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183 1		N	-0-			25
01		279 N	178	-0-	-101	-0-	178 1		N	-0-			25
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	276 1	424 2	N	-0-			25
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 1		N	-0-			25
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			25

EDLER, J. B.		WELL #: 40		RRCID -> 272213		COMPL. DATE 08/06/2013		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797					
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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					
11	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	4761 1	4412 2		N	-0-			104
12	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	3449 1	6375 2		N	-0-			104
01	4526 X	2111	-0-	-2415	-0-	1043 1	1057 2		N	10	18 1		96
						11 9							
02	4234 X	-0-	-0-	-4234	-0-				N	-0-			96
03	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-				N	-0-			96
04	4380 X	NO RPT	-0-	-4380	-0-				N	NO RPT			96

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					
11	60 N	50	-0-	-10 B	-0-	26 1	24 2		N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12 B	-0-	18 1	32 2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	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					
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-35112				N	-0-			5
12	14B2 EXT		-0-	-0- B	-35112				N	-0-			5
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-35112				N	-0-			5
02	14B DENY		-0-	-0- B	-35112				N	-0-			5
03	14B DENY		-0-	-0- B	-35112				N	-0-			5
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-35112				N	NO RPT			5

EDLER, J. B.		WELL #: 39		RRCID -> 272211		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721					
11	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
02	14B DENY		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
03	14B DENY		-0-	-0- B	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			7

YOUGEEEN (STILLWELL 4100)		99446 222		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
OMEGA ENERGY, LLC		622657								
SUGAREK		WELL #: 2		RRCID -> 157889		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SUGAREK		WELL #: 3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929					-0-

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
DAVIS, NONA B.		WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

YOUGEEEN (STILLWELL 4150)		99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		907320								
SUGAREK, ED		WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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								
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18	1	32	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	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								
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA BERRY DAVIS		WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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								
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					14

EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716								
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26 1	24 2	N	-0-							-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18 1	32 2	N	-0-							-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	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								
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	26 1	24 2	N	-0-							-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	18 1	32 2	N	-0-							-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920			N	-0-							17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	12920			N	-0-							17
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	12920			N	NO RPT							17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	12920			N	NO RPT							17
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	12920			N	NO RPT							17
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	12920			N	NO RPT							17

RIGGLE		WELL #: 1		RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	7							110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	5							115
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							115
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							115
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT							115
04	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								
11	17846 X	17846	-0-	-0- B	-0-	9150 1	8480 2	N	196	196	1					58
12	18373 X	18373	-0-	-0- B	-0-	216 9										
						6402 1	11833 2	N	125							183
						138 9										
01	18151 X	18151	-0-	-0- B	-0-	8973 1	9088 2	N	82	166	1					99
						90 9										
02	14731 X	14731	-0-	-0- B	-0-	5797 1	8905 2	N	26							125
						29 9										
03	14034 X	14034	-0-	-0- B	-0-	3632 1	10377 2	N	23							148
						25 9										
04	5910 X	NO RPT	-0-	-5910 B	-0-			N	NO RPT							148

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					25

EDLER, J.B.		WELL #: 33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554								
11	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	26 1	24 2	N	-0-						20
12	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	18 1	32 2	N	-0-						20
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-						20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						20
04	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								
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-						19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						19

YOUGEEN, S. (FRIO 3650)		99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
OMEGA ENERGY, LLC		622657														
PAWALEK, M. M.		WELL #: 1		RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659								
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT						-0-
04	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								
11	0	2695	-0-	2695		2695	1399 1	1296 2	N	-0-						-0-
12	0	1835	-0-	1835		4530	644 1	1191 2	N	-0-						-0-
01	0	2477	-0-	2477		7007	1231 1	1246 2	N	-0-						-0-
02	0	1816	-0-	1816		8823	716 1	1100 2	N	-0-						-0-
03	0	2044	-0-	2044		10867	530 1	1514 2	N	-0-						-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-		10867			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								
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						66
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						66
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						66
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						66
03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						66
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						66

ZOLLER, EAST (FRIO -F-)		99871 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN							
GULF E&P LTD		338072													
STATE TRACT 45		WELL #: 1		RRCID -> 185209		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			34

(GWN415)

06/14/2024

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS