

-----  
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES  
-----

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

- 10 SWR10
- 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
- MONTHLY STATUS CODE  
-----
- B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
- C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK								
ALTA MESA SERVICES, LP		015721		WELL #: 1		RRCID -> 275702		COMPL. DATE 07/29/2014		TOTAL DEPTH 11601		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	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 #: 10		RRCID -> 181632		COMPL. DATE 07/05/2000		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		14B DENY	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		14B DENY	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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD								
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.//		100396											
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID ->	209265	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15590				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-
-----															
DOROTHY WALTERS		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		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.		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-
-----															
BULL OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	163237	COMPL. DATE	03/07/1997	TOTAL DEPTH	9107	PERF. 4870 - 4873				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426								
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	163350	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8942 - 8990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-
-----										
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852		N	NO RPT		-0-
-----										
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417								
PAGEL, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	177187	COMPL. DATE	10/30/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3103 - 3105
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BLACKBURN		WELL #:	3	RRCID ->	206481	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	2700	PERF. 2474 - 2482
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	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-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2025 - WELL PLUGGED 03/06/25										
-----										
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	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-



WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA							
ERSKINE ENERGY, LLC				254058										
BEDNORZ				WELL #: 2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4448	- 4457					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
-----														
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805										
GEO-GOLDENROD				WELL #: 6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	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-
-----														
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK					
HARVEST PETROLEUM INC.				363117								
RISE RODEN				WELL #: 3A	RRCID -> 297366	COMPL. DATE 08/30/2021	TOTAL DEPTH 1315	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * 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	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-
-----												
JAMEX, INC.				429659								
WALKER, ACE				WELL #: 4	RRCID -> 226827	COMPL. DATE 10/17/2004	TOTAL DEPTH 11886	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_____ 12/09/2024												

WILD CAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON							
KALER ENERGY CORP. HENLEY GU				450261										
		WELL #:		2	RRCID ->	205462	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13997 - 14963			
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	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										
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D	RRCID ->	170275	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	5473	PERF. N/A			
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-
-----														
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SHELTON		WELL #:		11	RRCID ->	265952	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3852 - 3860			
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-
-----														
MASCOT OIL COMPANY				531355										
HOFFER		WELL #:		1	RRCID ->	267067	COMPL. DATE	01/01/1901	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9162 - 9167			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-			73
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1969				N	NO RPT			73
-----														
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028										
WYNNE		WELL #:		2	RRCID ->	231748	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	1352	PERF. 9957 - 10150			
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-
-----														
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
EDWARDS		WELL #:		1	RRCID ->	183233	COMPL. DATE	12/25/2002	TOTAL DEPTH	15256	PERF.13730 - 13976			
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: KARNES				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
VESELY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	281974	COMPL. DATE	11/06/2015	TOTAL DEPTH	15592	PERF.10074 - 10604
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122							
KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	179408	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 606 - 1558
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-
-----											
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
SUGAREK		WELL #:		1	RRCID ->	151640	COMPL. DATE	05/29/1994	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A
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-
-----											
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
BU TOM SLICK		WELL #:		3	RRCID ->	210451	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 8007 - 8012
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-
-----											
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
MEEKS		WELL #:		1	RRCID ->	224344	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	12067	PERF. 4752 - 4860
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-
-----											
POCO LLC				668802							
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	281482	COMPL. DATE	01/10/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4002 - 4007
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-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
ROBINSON				WELL #: 2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 8772	- 9257		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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-
-----											
SADDLE LAKE ENERGY, LLC				743067							
ARNECKE A				WELL #: 1	RRCID -> 274972	COMPL. DATE 07/09/2012	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4972	- 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-

-----															
WILD CAT															
//CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880															
KUBENA WILCOX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165387 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11170 - 11204															
M	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	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															
BRAMAN -A- 833782															
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															
GEMELOS 'B' 840303															
WELL #: 2 RRCID -> 289755 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13220 - 13253															
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TIKI OIL & GAS, LLC															
YANTA CATTLE CO. 860191															
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC															
GAYLE UNIT 864566															
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-
-----															
VAQUERO OPERATING															
BORCHERS, WILLIAM A. 882776															
WELL #: 10 RRCID -> 171208 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1599 - 1601															
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8314					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE						
WELDERXP LTD. CALLAGHAN				907320									
		WELL #:		1	RRCID ->	219742	COMPL. DATE	12/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9898 - 9902	
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	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. 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-	
-----													
A--B-R (MACKHANK 8500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC CUNNINGHAM				WELL #:	1	RRCID ->	286542	COMPL. DATE	09/05/2018	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	8852 - 8862
11		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-			88	
12		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355 2	N	-0-			88	
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	735 2	N	109	186 1		11	
02		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1137 2	N	80			91	
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	996 2	N	50			141	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			141	

-----												
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)												
				00072 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
				479901								
				WELL #: 1		RRCID -> 074843		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 9259 - 9269
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-
-----												
A-B-R, NE. (2150)												
				00072 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
				479901								
				WELL #: 2		RRCID -> 078976		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 2154 - 2160
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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)												
				01235 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
				040797								
				WELL #: 1		RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 3680 - 3682
-----												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	2	N	-0-	-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-	-0-
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
ALBRECHT (REKLAW)												
				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												
				612414								
				WELL #: 1		RRCID -> 031580		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 7807 - 7816
-----												
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-	100
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	100
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-	100
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-	100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	100



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

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

ALBRECHT (YEGUA) 01235 765 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 WISEMAN, WILLIAM M. 933616  
 COUTRET, A. JR. WELL #: 1 U RRCID -> 000537 COMPL. DATE 06/19/1959 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695

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-

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	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			137
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			137
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			137
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			137
03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			137
04	0 N	NO RPT	-0-	-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-	-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-

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

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WELDERXP LTD. 907320  
 HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 191961 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 14750 - 14760

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

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 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	480 N	318	-0-	-162	-0-	2	1	310	2	N	5			109
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	6	9							120
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	1	1	384	2	N	11			120
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	12	9							132
03	403 N	363	-0-	-40	-0-	4	1	685	2	N	12			132
04	570 N	427	-0-	-143	-0-	13	9							145
						2	1	353	2	N	13			145
						14	9							157
						350	2	13	9	N	12			157
						10	1	398	2	N	17			174
						19	9							174

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-

ALMA BELL (4100) 01880 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK  
 PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 RAMIRENA CREEK WELL #: 2 RRCID -> 297551 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4134 - 4138

11	0	348	-0-	348 B	117093	348	2			N	-0-			105
12	0	-0-	-0-	-0- B	117093					N	-0-			105
01	0	602	-0-	602 B	117695	602	2			N	-0-			105
02	7000 N	-0-	-0-	-7000 B	110695					N	-0-			105
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 110695													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	110695					N	NO RPT			105
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	110695					N	NO RPT			105

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

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

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-

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

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

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

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

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 (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-	-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-

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

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

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

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

ANAQUA (2960) //CONT.// 02503 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
 CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 14 RRCID -> 299193 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2949 - 2952

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
04	10740	892	-0-	-9848	-0-	64	1	828	2	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-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

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

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 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-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			134

-----

APPLING, N. (MELBOURNE, LOWER) 03316 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197  
SELLS, KATHERINE MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 059206 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 1490 - 2620

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

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

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) 03690 218 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 KENNE EXPLORATION, INC. 456420  
 RATH WELL #: RRCID -> 124492 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 15021 PERF.10941 - 10962

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) GAS LIFT(L)	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-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)		03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT								
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443														
EGG-JUNKER ET AL UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853								
11	60 N	60	-0-	-0-	B	-0-	54 5	6 9	Y	5						55
12	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	55 5	6 9	Y	5						60
01	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	55 5	1 9	Y	1						61
02	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	54 5	1 9	Y	1	50	1				12
03	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	54 5	2 9	Y	2						14
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT						14

EGG-JUNKER ET AL UNIT		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ESTATE OF JAMES L. NELSON		112682														
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5264 - 5276								
11	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	60 5	6 9	Y	5						144
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	60 5	6 9	Y	5						149
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	60 5	2 9	Y	2						151
02	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	61 5	2 9	Y	2	131	1				22
03	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	61 5	2 9	Y	2						24
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT						24

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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						83
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						83
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-						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								
11	60 N	60	-0-	-0-		-0-	60 2		Y	-0-						10
12	59 N	59	-0-	-0-		-0-	59 2		Y	-0-						10
01	59 N	59	-0-	-0-		-0-	59 2		Y	-0-						10
02	63 N	63	-0-	-0-		-0-	57 5	6 9	Y	5						15
03	63 N	63	-0-	-0-		-0-	57 5	6 9	Y	5						20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						20

JUNKER, EMILIE ET AL UNIT		03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
ESTATE OF JAMES L. NELSON		112682														
HARTMAN, VICTOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5305 - 5310								
11	71 N	71	-0-	-0-		-0-	54 5	17 9	Y	15						104
12	77 N	77	-0-	-0-		-0-	60 5	17 9	Y	15						119
01	57 N	57	-0-	-0-		-0-	57 5		Y	-0-						119
02	71 N	71	-0-	-0-		-0-	54 5	17 9	Y	15						134
03	65 N	65	-0-	-0-		-0-	54 5	11 9	Y	10						144
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT						144





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

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  
AMRWR, LLC 102699  
HLAVINKA, RUBY M. WELL #: 2 RRCID -> 176191 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5950 - 5951

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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  
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					2
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					2

SALYER-SHERMAN UNIT		779259		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
		1								
		WELL #:	1	RRCID ->	245521	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	13053	PERF.12044 - 12217
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-

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	2370 X	1247	-0-	-1123	-0-	19 1	1225 2	N	3	205
12	2170 X	1851	-0-	-319	-0-	329 1	1482 2	N	36	176 1 65
01	2821 X	1017	-0-	-1804	-0-	177 1	840 2	N	-0-	65
02	2548 X	150	-0-	-2398	-0-	21 1	129 2	N	-0-	65
03	2821 X	150	-0-	-2671	-0-	26 1	124 2	N	-0-	65
04	1800 X	70	-0-	-1730	-0-	8 1	62 2	N	-0-	65

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-					-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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		04432 487		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:	1-U	RRCID ->	174752	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.10812 - 10850
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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		5-U	RRCID ->	180299	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	11953	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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		WELL #:		6	RRCID ->	228545	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11941 - 11962	
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	228545	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11941 - 11962	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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)		//CONT.//		04432 492	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		4-L	RRCID ->	182772	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	12050	PERF.10972 - 10998	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)		//CONT.// 04432 492		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397								
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11336 - 11454		
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	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	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2904 2	Y	-0-		3
12	4619 X	2208	-0-	-2411	-0-	2208 2	Y	-0-		3
01	4619 X	2036	-0-	-2583	-0-	2036 2	Y	-0-		3
02	3360 X	1957	-0-	-1403	-0-	1957 2	Y	-0-		3
03	3503 X	2272	-0-	-1231	-0-	2272 2	Y	-0-		3
04	2910 X	2204	-0-	-706	-0-	2204 2	Y	-0-		3
-----										
SIMMONS GAS UNIT		WELL #: 5 L		RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953 PERF.11204 - 11228		
11	5820 X	5011	-0-	-809	-0-	5011 2	Y	-0-		24
12	6014 X	4827	-0-	-1187	-0-	4827 2	Y	-0-		24
01	6014 X	3350	-0-	-2664	-0-	3350 2	Y	-0-		24
02	5012 X	3779	-0-	-1233	-0-	3779 2	Y	-0-		24
03	5301 X	5278	-0-	-23	-0-	5278 2	Y	-0-		24
04	5010 X	4515	-0-	-495	-0-	4515 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-	-0-	393	N	NO RPT		41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393	N	NO RPT		41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393	N	NO RPT		41
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393	N	NO RPT		41
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393	N	NO RPT		41
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	393	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-	-0-	251	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251	N	NO RPT		-0-
-----										
MARTIN, M. E.		WELL #: 1		RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985 PERF.12934 - 13228		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	N	NO RPT		33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	N	NO RPT		33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	N	NO RPT		33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	N	NO RPT		33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	N	NO RPT		33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	121	N	NO RPT		33

AUSTIN (WILCOX 12,300) //CONT.// 04432 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259  
 KATHLEEN JACKSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242118 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16440 PERF.12327 - 13208

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			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	2700 X	2497	-0-	-203	-0-	2468	2	29	9	Y	26	34	1	6
12	2790 X	2552	-0-	-238	-0-	2521	2	31	9	Y	28	22	1	12
01	2821 X	2287	-0-	-534	-0-	2254	2	33	9	Y	30	24	1	18
02	2548 X	2135	-0-	-413	-0-	2105	2	30	9	Y	27	35	1	10
03	2821 X	2188	-0-	-633	-0-	2155	2	33	9	Y	30	25	1	15
04	2640 X	2301	-0-	-339	-0-	2269	2	32	9	Y	29	37	1	7

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 O'CONNOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 241858 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12715 - 13607

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	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	582	1	1015	2	Y	381	503	1	96
12	2015 N	2011	-0-	-4	-0-	620	1	934	2	Y	415	331	1	180
01	2015 N	1775	-0-	-240	-0-	457	9	855	2	Y	414	334	1	260
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	465	1	950	2	Y	380	491	1	149
03	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	455	9	1026	2	Y	381	329	1	201
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	540	1	988	2	Y	371	487	1	85
						418	9							
						620	1							
						419	9							
						600	1							
						408	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

11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-			-0-
02	140 N	15	-0-	-125	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	N	-0-			-0-
04	120 N	64	-0-	-56	-0-	12	1	52	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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1	1			-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			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-

MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140 N	15	-0-	-125	-0-	15	3			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-

-----															
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) //CONT.// 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086															
MALONE WELL #: 8 RRCID -> 283438 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3625 - 3640															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086															
CARPENTER WELL #: 3 RRCID -> 283598 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4652 - 4901															
-----															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075															
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME WELL #: 1 T RRCID -> 291636 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4724 - 4726															
-----															
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-
-----															
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-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.) 06790 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE															
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086															
BRALY-DUGAT WELL #: 1 RRCID -> 293278 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4249 - 4259															
-----															
11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	307	3	259	9	N	235	214	1	91
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	187	3	186	9	N	169	200	1	60
01		371 N	371	-0-	-0-	-0-	198	3	173	9	N	157	183	1	34
02		532 N	380	-0-	-152	-0-	260	3	120	9	N	109	62	1	81
*03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	76	3	135	9	N	123	99	1	105
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105



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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-					-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5					5
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					5

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

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

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

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

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

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

11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					106
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					106

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
BLAKENERGY OPERATING, LLC		//CONT.// 074563									
TUMLINSON		WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	117
12	2015 N	2012	-0-	-3	-0-	1976	2	36	9	N	150
01	2046 N	2002	-0-	-44	-0-	1971	2	31	9	N	178
02	1848 N	1808	-0-	-40	-0-	1764	2	44	9	N	218
03	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	1930	2	33	9	N	248
04	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	1849	2	31	9	N	101

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566									
BEGO		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	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-

STRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164492		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 14712		PERF.12362 - 12552	
11	11850 X	150	-0-	-11700	-0-	2	1	148	2	N	105
12	12245 X	80	-0-	-12165	-0-	13	1	67	2	N	105
01	9207 X	90	-0-	-9117	-0-	15	1	75	2	N	105
02	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	1663	1	9743	2	N	173
						75	9				
03	554 X	554	-0-	-0-	-0-	98	1	450	2	N	178
						6	9				
*04	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	192	1	1252	2	N	185
						8	9				

STRONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12386 - 12428	
11	3480 X	1199	-0-	-2281	-0-	18	1	1181	2	N	300
12	3596 X	1808	-0-	-1788	-0-	328	1	1480	2	N	300
01	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	666	1	3158	2	N	300
02	3444 X	90	-0-	-3354	-0-	12	1	78	2	N	300
03	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	929	1	4279	2	N	300
04	3690 X	2386	-0-	-1304	-0-	316	1	2070	2	N	300

BEGO GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 168118		COMPL. DATE 11/18/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11072 - 11104	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566											
STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169126		COMPL. DATE 10/06/1997		TOTAL DEPTH 13247		PERF.12768 - 12824			
M	O	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	9906 X	9906	-0-	-0-	-0-	146	1	9759	2	N	1	250	
12	1085 X	85	-0-	-1000	-0-	14	1	71	2	N	-0-	250	
01	1085 X	90	-0-	-995	-0-	15	1	75	2	N	-0-	250	
02	5628 X	110	-0-	-5518	-0-	15	1	95	2	N	-0-	250	
03	6231 X	4466	-0-	-1765	-0-	796	1	3670	2	N	-0-	250	
04	6030 X	5828	-0-	-202	-0-	772	1	5056	2	N	-0-	250	
STRONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169254		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 15300		PERF.11636 - 11652			
11	270 N	162	-0-	-108	-0-	2	1	160	2	N	-0-	2	
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	19	1	91	2	N	-0-	2	
01	279 N	162	-0-	-117	-0-	29	1	133	2	N	-0-	2	
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	30	1	172	2	N	-0-	2	
03	290 N	290	-0-	-0-	-0-	52	1	238	2	N	-0-	2	
*04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	N	-0-	2	
POST		WELL #: 1		RRCID -> 187209		COMPL. DATE 07/23/2001		TOTAL DEPTH 14937		PERF.12540 - 12610			
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	3	1	265	2	N	-0-	2	
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	85	1	381	2	N	-0-	2	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-	2	
02	84 N	45	-0-	-39	-0-	5	1	40	2	N	-0-	2	
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	8	1	47	2	N	-0-	2	
*04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-	2	
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190858		COMPL. DATE 02/10/2002		TOTAL DEPTH 12798		PERF.12436 - 12512			
11	3180 X	1422	-0-	-1758	-0-	21	1	1400	2	N	1	357	
12	3162 X	1307	-0-	-1855	-0-	237	1	1070	2	N	-0-	357	
01	3038 X	2177	-0-	-861	-0-	379	1	1798	2	N	-0-	357	
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	418	1	2446	2	N	-0-	357	
03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	558	1	2573	2	N	-0-	184	
*04	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	395	1	2585	2	N	2	186	
STRONG GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 192192		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12302 - 12321			
11	420 N	273	-0-	-147	-0-	3	1	270	2	N	-0-	303	
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	42	1	193	2	N	-0-	303	
01	465 N	445	-0-	-20	-0-	78	1	367	2	N	-0-	303	
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	38	1	221	2	N	-0-	303	
03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	75	1	344	2	N	-0-	303	
*04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	73	1	477	2	N	-0-	303	
POST		WELL #: 2		RRCID -> 200362		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 13730		PERF.12618 - 12652			
11	8130 X	6195	-0-	-1935	-0-	90	1	6039	2	N	60	175	115
12	8401 X	3969	-0-	-4432	-0-	712	1	3215	2	N	38		153
01	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	1606	1	7620	2	N	80		233
02	7868 X	7673	-0-	-195	-0-	1107	1	6487	2	N	72	179	126
03	9290 X	9290	-0-	-0-	-0-	1645	1	7581	2	N	58		184
04	8430 X	8105	-0-	-325	-0-	1064	1	6974	2	N	61	172	73



BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		06816 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
GAYLE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	212486	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	12993	PERF.12360 - 12709		
M	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	570 N	456	-0-	-114	-0-		6 1	450 2	N	-0-			130
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		18 1	82 2	N	-0-			130
01	899 N	80	-0-	-819	-0-		13 1	67 2	N	-0-			130
02	420 N	120	-0-	-300	-0-		18 1	102 2	N	-0-			130
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-		16 1	84 2	N	-0-			130
04	90 N	80	-0-	-10	-0-		9 1	71 2	N	-0-			130
-----													
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-
-----													
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BELITZ (9200)				06873 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DE WITT					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
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	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-
-----													
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268				N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (6650) PALOMA OPERATING, LLC SHELTON, BEN -A-		07064 445 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
		WELL #:	2	RRCID ->	170666	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	6746 - 6748		
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2025													

BEN SHELTON (7350) FINALY RESOURCES LLC SHELTON, BEN		07064 852 268323		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN 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		
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	163	1	20	2	Y	-0-	-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	163	1	26	2	Y	-0-	-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	653	-0-	653	653	225	1	428	2	Y	-0-	-0-
03	DLQ	G-10	598	-0-	598	1251	193	1	405	2	Y	-0-	-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1251					Y	-0-	-0-

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		6		RRCID ->		123397		COMPL. DATE		12/31/1986		TOTAL DEPTH		13300		PERF.11849 - 11908	
*05	2356	X	1339	-0-	-1017	-0-	155	1	1184	2	Y	-0-	57	1					28
*06	2130	X	915	-0-	-1215	-0-	127	1	753	2	Y	35	32						60
*07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	183	1	1053	2	Y	46	42	65	1				37
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	249	1	983	2	Y	23	21						58
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	238	1	821	2	Y	48	44	81	1				21
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	267	1	1503	2	Y	35	32						53
*11	1230	N	643	-0-	-587	-0-	169	1	448	2	Y	26	24	60	1				17
*12	1147	N	763	-0-	-384	-0-	169	1	565	2	Y	29	26						43
*01	1302	N	369	-0-	-933	-0-	169	1	146	2	Y	54	49						92
*02	DLQ	G-10	1462	-0-	1462	1462	182	1	1254	2	Y	26	24	73	1				43
03	DLQ	G-10	1500	-0-	1500	2962	207	1	1199	2	Y	94	85	104	1				24
04	DLQ	G-10	1150	-0-	1150	4112	285	1	858	2	Y	7	6						30

BORCHERS, VIVIAN ET AL		WELL #:		8		RRCID ->		128596		COMPL. DATE		07/25/1988		TOTAL DEPTH		13200		PERF.10756 - 11943	
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	105	1	76	2	Y	-0-	-0-						-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	105	1	96	2	Y	-0-	-0-						-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	77	1	18	2	Y	-0-	-0-						-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	30	1	32	2	Y	-0-	-0-						-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN		//CONT.// //CONT.//		07088 150 421166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 132903	COMPL. DATE 11/20/1989	TOTAL DEPTH 13185	PERF.10508 - 11951							
*05	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	155 87 9	1 2766	2	Y	79		119	1	37
*06	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	149 55 9	1 2309	2	Y	50				87
*07	3100 N	3446	-0-	346	346	258 52 9	1 3136	2	Y	47		117	1	17
*08	3100 N	3782	-0-	682	1028	306 77 9	1 3399	2	Y	70				87
*09	3000 N	3779	-0-	779	1807	357 68 9	1 3354	2	Y	62		99	1	50
*10	5013 X	3206	-0-	-1807	-0-	318 88 9	1 2800	2	Y	80				130
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	163 52 9	1 3196	2	Y	47		120	1	57
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	163 52 9	1 4033	2	Y	47				104
01	1705 X	1593	-0-	-112	-0-	169 75 9	1 1349	2	Y	68				172
02	DLQ G-10	1561	-0-	1561	1561	193 3 9	1 1365	2	Y	3		108	1	67
03	DLQ G-10	2711	-0-	2711	4272	200 87 9	1 2424	2	Y	79		76	1	70
04	DLQ G-10	3538	-0-	3538	7810	285 77 9	1 3176	2	Y	70				140
BORCHERS, VIVIAN		WELL #: 5		RRCID -> 133395	COMPL. DATE 01/20/1990	TOTAL DEPTH 13300	PERF.10715 - 12169							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	180				Y	-0-				-0-
VIVIAN BORCHERS UNIT 2		WELL #: 14		RRCID -> 245250	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12116 - 12582							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				195
BENBOW (LOWER WILCOX B) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS, VIVIAN		07088 175 421166		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA								
		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-
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-

-----

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021

-----

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

-----

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 259995 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898

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

-----

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

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

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	12	01	02	03	04												
11		0	X	-0-	-0-	-0-							N	-0-			71
12		12365	X	12365	-0-	-0-			1334	1	11031	2	N	-0-			71
01		14377	X	14377	-0-	-0-			1426	1	12951	2	N	-0-			71
02		11416	X	11416	-0-	-0-			1306	1	10110	2	N	-0-			71
03		12369	X	11557	-0-	-812			1426	1	10131	2	N	-0-			71
04		13770	X	10844	-0-	-2926			1386	1	9458	2	N	-0-			71

BERCLAIR, E. (3260) 07251 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 ENERGY2 PARTNERS LLC 101147  
 RICHARD LUCAS WELL #: 1 RRCID -> 297169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 13938 - 22100

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

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

11		0	W	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		0	A	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/13/2024

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		0	A	NO RPT	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2024

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 12/20/2024 TOTAL DEPTH 4106 PERF. 2644 - 2648

11		2421	N	2421	-0-	-0-			450	1	1971	2	N	-0-			190
12		SHUT	IN	1026	-0-	1026			465	1	561	2	N	-0-			190
01		SHUT	IN	-0-	-0-	-0-							N	-0-			190
02		SHUT	IN	-0-	-0-	-0-							N	-0-			190
03		SHUT	IN	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
04		1026	R	-0-	-0-	-1026							N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	4745	2	271	9	N	246	358	1	147
12	5146 X	4962	-0-	-184	-0-	4712	2	250	9	N	227	179	1	195
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	5098	2	277	9	N	252	176	1	271
02	4648 X	4461	-0-	-187	-0-	4023	2	438	9	N	398	347	1	322
03	5146 X	4747	-0-	-399	-0-	4471	2	276	9	N	251	354	1	219
04	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	4953	2	271	9	N	246	351	1	114

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

11	720 N	598	-0-	-122	-0-	496	2	102	9	N	93	171	1	157
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	682	2	150	9	N	136	188	1	105
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	606	2	118	9	N	107			212
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	58	176	1	94
03	837 N	728	-0-	-109	-0-	571	2	157	9	N	143			237
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	603	2	120	9	N	109	177	1	169

BIG 12 (11,900)  
OLIPDP II, LLC  
DRUSHEL

08079 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
100467  
WELL #: 1 RRCID -> 177233 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11618 - 11666

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	6660 X	5549	-0-	-1111	-0-	5516 2	33 9	N	30	196 1		125
12	6882 X	5880	-0-	-1002	-0-	5770 2	110 9	N	100			225
01	6882 X	5089	-0-	-1793	-0-	5054 2	35 9	N	32			257
02	6216 X	3746	-0-	-2470	-0-	3715 2	31 9	N	28	185 1		100
03	5890 X	5664	-0-	-226	-0-	5596 2	68 9	N	62			162
04	5700 X	5659	-0-	-41	-0-	5596 2	63 9	N	57			219

BIRDIE (WILCOX 11,750)  
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC  
JD MINERALS

08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
612414  
WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF.12316 - 12346

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	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 CARRIZO)  
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP  
HILBRICH-SELLERS -B-

08330 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
531085  
WELL #: 2 RRCID -> 119960 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7062 - 7070

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	600 N	268	-0-	-332	-0-	2 1	263 2	N	3			55
12	837 N	256	-0-	-581	-0-	3 9						
01	775 N	263	-0-	-512	-0-	2 1	254 2	N	-0-			55
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	2 1	261 2	N	-0-			55
03	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	7 1	836 2	N	-0-			55
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	14 1	1184 2	N	3			58
						3 9						
						6 1	682 2	N	2			60
						2 9						

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER)  
CORE E & P CORP.  
BARBER

08780 020 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
178381  
WELL #: 1 RRCID -> 137030 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5790 - 5794

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-

BLANCO CREEK (6600)  
MOMENTUM ENERGY CORPORATION  
BARBER RANCH

08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
574315  
WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

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 #	-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) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 038 022499		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
		WELL #:	1	RRCID ->	249213	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	5330	PERF.	3658 - 3662					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-				3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN		614122		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
		WELL #:	614122	RRCID ->	234648	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	3654 - 3662					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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) DYNAMIC PRODUCTION, INC. MEDIO RANCH		08794 050 237926		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
		WELL #:	1	RRCID ->	284984	COMPL. DATE	03/24/2018	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	5047 - 5050					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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 (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN		08794 342 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
		WELL #:	3	RRCID ->	267661	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3754 - 3759					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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 (3700) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT		08794 380 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE								
		WELL #:	3	RRCID ->	265198	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3767 - 3774					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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

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	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 (4960) 08794 837 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 AMRWR, LLC 102699  
 NSE O'BRIEN 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 285096  
 WOOD 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  
 ALLEGIANT RESOURCES, LLC 013365  
 STUBBLEFIELD, E. P. ET AL 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 178417  
 BOLLAND 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  
 BOLLAND RANCH 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-

OIL AND GAS DIVISION

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590) //CONT.// 10289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE													
TEPCO ENGINEERING //CONT.// 843104													
BOLLAND, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 108050 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 4551 - 4562													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* 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-	-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-
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													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53			382
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	158	159	1	381
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	163	1	354
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	137	163	1	328
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	165	1	245
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	242	165	1	322
SCHIRMER, HENRY WELL #: 18 RRCID -> 286550 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 4724 - 4737													
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			27
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-			27
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			27
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			27
*04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			27
BONNIE VIEW (5300) 10495 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 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-
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285566 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5273 - 5279													
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			188
BONNIE VIEW (5500) 10495 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO													
BENT WING ENERGY, LLC 100398													
SCHIRMER-BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184604 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 4753 PERF. 5474 - 5478													
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-



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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361								
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-
-----																
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-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-
-----																
BORCHERS ESTATE			WELL #: 15		RRCID -> 241168		COMPL. DATE 09/23/2007		TOTAL DEPTH 2675		PERF. 2118 - 2122					
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-
-----																
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		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-
-----																
VAQUERO OPERATING			882776													
BORCHERS, WILLIAM			WELL #: 15		RRCID -> 148640		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 2145 - 2155					
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-	
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-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA						
BLUE WING ENERGY, INC.				076791									
BORCHERS ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	167856	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF.	3257 - 3263	
11	267 X	75	-0-	-192	-0-	75	2		N	-0-		-0-	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-	
01	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-		-0-	
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
03	62 N NO RPT	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	30 N NO RPT	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		3	RRCID ->	055983	COMPL. DATE	05/10/1973	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	N/A	
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-	
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-	-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-	

-----																	
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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		H15 VIOL	-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		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-
-----																	
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 PROD	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	AMT	CODE	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-

-----																		
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		3540 X	3355	-0-	-185	-0-	450	1	2895	2	N	9						188
							10	9										
12		3658 X	3418	-0-	-240	-0-	465	1	2945	2	N	7	176	1				19
							8	9										
01		3100 X	3008	-0-	-92	-0-	390	1	2607	2	N	10						29
							11	9										
02		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	360	1	2451	2	N	8						37
							9	9										
03		3472 X	2880	-0-	-592	-0-	420	1	2450	2	N	9						46
							10	9										
04		3360 X	3118	-0-	-242	-0-	450	1	2660	2	N	7						53
							8	9										

-----																		
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794																		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04		0 N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS DEEP (BUSHEL)		10636 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
FOWLER OIL & GAS LLC		100396										
PLOGER, LESLIE		WELL #: 1		RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
11	9163 R	9163	-0-	-0-	-0-	117 1	9046 2	N	-0-		81	
12	9253 R	9253	-0-	-0-	-0-	114 1	9139 2	N	-0-		81	
01	8558 R	8558	-0-	-0-	-0-	33 1	8525 3	N	-0-		81	
02	9968	11191	-0-	1223	1223	108 1	11083 3	N	-0-		81	
03	11036	11327	-0-	291	1514	117 1	11210 3	N	-0-		81	
04	9150 #	NO RPT	-0-	-9150	-0-			N	NO RPT		81	

BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)		10636 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
FOWLER OIL & GAS LLC		100396									
LESLIE PLOGER NO. 2 GU		WELL #: 2		RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389			
11	3150 #	2585	-0-	-565	-0-	33 1	2552 2	N	-0-		2
12	3255 #	2922	-0-	-333	-0-	36 1	2886 2	N	-0-		2
01	3162 #	2521	-0-	-641	-0-	117 1	2404 3	N	-0-		2
*02	4144	4352	-0-	208	208	42 1	4310 3	N	-0-		2
*03	3403 R	3195	-0-	-208	-0-	33 1	3162 3	N	-0-		2
04	2820 #	NO RPT	-0-	-2820	-0-			N	NO RPT		2

BORCHERS, EAST (1250)		10638 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
CHICOLETE CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 250887		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1290 - 1294			
11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	210 1	7497 2	N	-0-		-0-
12	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	217 1	7347 2	N	-0-		-0-
01	9850 X	9850	-0-	-0-	-0-	217 1	9633 2	N	-0-		-0-
02	9532 X	9532	-0-	-0-	-0-	105 1	9427 2	N	-0-		-0-
*03	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	126 1	5420 2	N	-0-		-0-
04	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BORCHERS, WILLIAM		882776									
		WELL #: 4		RRCID -> 092847		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 1763 PERF. 1262 - 1266			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		882776									
		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.		882776									
		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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
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	H15 VIOL	-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-	

BOYCHERS, 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	* * 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-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

BOYCE (BEDNORZ) 11023 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
MEIDER WELL #: 1 RRCID -> 217310 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7352 - 7357

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-	-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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-	-0-
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 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
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	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					
ELS, EMLL				WELL #: 2	RRCID -> 000964	COMPL. DATE 09/16/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7321	- 7331
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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-	-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-	-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-
03	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 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
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 5	N	-0-	55	
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5	N	-0-	55	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 5	N	-0-	55	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5	N	-0-	55	
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 5	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
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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 5	N	-0-	-0-	
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 5	N	-0-	-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 5	N	-0-	-0-	
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 5	N	-0-	-0-	
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 5	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
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	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	N	-0-	-0-	
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	N	-0-	-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	N	-0-	-0-	
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	N	-0-	-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 5	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		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414									
ALBRECHT, A. M.			WELL #:		1 C	RRCID -> 000963		COMPL. DATE 08/07/1955		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
-----														
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		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5		N	-0-			-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	5		N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	5		N	-0-			-0-
03		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04		14B DENY	-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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #:		1	T								
11	2040 X	1763	-0-	-277	-0-	1710	2	53	9	N	48		85
12	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2410	2	33	9	N	30		115
01	2108 X	1410	-0-	-698	-0-	1393	2	17	9	N	15		130
02	1904 X	672	-0-	-1232	-0-	597	2	75	9	N	68	178 1	20
03	2108 X	2012	-0-	-96	-0-	1937	2	75	9	N	68		88
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT		88

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	7260 #	6985	-0-	-275	-0-	826	1	5452	2	Y	643	687 1	50
12	7564 #	6441	-0-	-1123	-0-	707	9	5114	2	Y	531	536 1	45
01	7564 #	5444	-0-	-2120	-0-	743	1	3557	2	Y	544	458 1	131
02	6468 #	5465	-0-	-1003	-0-	584	9	4045	2	Y	540	543 1	128
03	7161 #	5806	-0-	-1355	-0-	1289	1	4599	2	Y	521	594 1	55
04	6930 #	6821	-0-	-109	-0-	598	9	5379	2	Y	592	538 1	109
						634	1						
						573	9						
						791	1						
						651	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	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-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-

BRAMAN (8300)		//CONT.//		11338 725	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
BRAMAN -F-		WELL #:		1	RRCID ->	292069	COMPL. DATE	08/14/2023	TOTAL DEPTH	8994	PERF. 7420 - 7440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	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	12510 #	10063	-0-	-2447	-0-	1320	1	8710	2	Y	30	33	1		4
						33	9								
12	12927 #	11490	-0-	-1437	-0-	1447	1	9966	2	Y	70	67	1		7
						77	9								
01	13764 #	2832	-0-	-10932	-0-	740	1	2041	2	Y	46	40	1		13
						51	9								
02	12432 #	8195	-0-	-4237	-0-	1385	1	6785	2	Y	23	28	1		8
						25	9								
03	16065 R	16065	-0-	-0-	-0-	1911	1	13876	2	Y	253	239	1		22
						278	9								
04	12881 R	12881	-0-	-0-	-0-	1639	1	11146	2	Y	87	90	1		19
						96	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	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-				7
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				7
01	713 N	482	-0-	-231	-0-	482	2			N	-0-				7
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-				7
*03	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-				7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7

ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443				CNTY: GOLIAD							
DUDERSTADT-FROMME UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	103948	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 7469 - 7493				
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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	54 2	9 9	N	8						25
12	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 2		N	-0-						25
01	62 N	56	-0-	-6	B	-0-	56 2		N	-0-						25
02	56 N	51	-0-	-5	B	-0-	51 2		N	-0-						25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	55 2	43 9	N	39	58 1					6
04	60 N	54	-0-	-6	B	-0-	54 2		N	-0-						6

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-

KARNEI, NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 289171		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4974 - 5015								
11	2660 N	2660	-0-	-0-	B	-0-	632 1	2028 2	N	-0-						35
12	2878 N	2878	-0-	-0-	B	-0-	750 1	2128 2	N	-0-						35
01	2604 N	689	-0-	-1915	B	-0-	160 1	529 2	N	-0-						35
02	2436 N	1964	-0-	-472	B	-0-	461 1	1503 2	N	-0-						35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2697 N	2075	-0-	-622	B	-0-	481 1	1594 2	N	-0-						35
04	2464 N	2464	-0-	-0-	B	-0-	605 1	1859 2	N	-0-						35

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

BRANDT (WILCOX 7500)		11381 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
MIDSTATES CORPORATION		566101								
JABLONSKI UNIT		WELL #:		RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7525 - 7528		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
PLUGGED AND ABANDONED		02/06/1997								

BRANDT (WILCOX 9800)		11381 336		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
ERSKINE ENERGY, LLC		254058								
FROMME		WELL #:		RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		100

U1 RANCH OIL		880291		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
LUKER		2								
		WELL #:		RRCID -> 225148		COMPL. DATE 06/28/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9544 - 9570		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		60
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		60
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		60
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		60

BRANDT (WILCOX 11100)		11381 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945								
DIEBEL, ALFRED UNIT		WELL #:		RRCID -> 131923		COMPL. DATE 08/04/1989		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11214 - 11228		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 #:		RRCID -> 081659		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 5378 PERF. 3270 - 3330		
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-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-

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

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

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

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

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-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		11957 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
		209347														
		WELL #:		RRCID -> 286197		COMPL. DATE 07/11/2018		TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8658 - 8700								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					280
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					301
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)		11957 680		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
SAMPLE		WELL #:		RRCID -> 293767		COMPL. DATE 10/17/2022		TOTAL DEPTH 9721 PERF. 9598 - 9644								
11	28470 #	27283	-0-	-1187	-0-	450 1	26151 2	N	620	714	1					302
12	29419 #	26027	-0-	-3392	-0-	682 9	24935 2	N	570	361	1					511
01	28427 #	26186	-0-	-2241	-0-	627 9	25304 2	N	379	716	1					174
02	25676 #	22927	-0-	-2749	-0-	465 1	22026 2	N	437	355	1					256
03	28179 #	25565	-0-	-2614	-0-	417 9	24561 2	N	490	360	1					386
04	27270 #	NO RPT	-0-	-27270	-0-	481 9										386
						539 9										

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

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
PORCHE		209347														
		WELL #:		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

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		24240 #	22973	-0-	-1267	-0-	450 1	21472 2	N	955	710 1		641
							1051 9						
12		24221 R	24221	-0-	-0-	-0-	465 1	23474 2	N	256	712 1		185
							282 9						
01		26325 R	26325	-0-	-0-	-0-	465 1	25134 2	N	660	363 1		482
							726 9						
02		19208 #	18286	-0-	-922	-0-	420 1	17307 2	N	508	724 1		266
							559 9						
03		23746 #	20564	-0-	-3182	-0-	465 1	19580 2	N	472	355 1		383
							519 9						
04		23430 #	NO RPT	-0-	-23430	-0-			N	NO RPT			383

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		14B DENY	-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.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
JAMEX, INC. 429659  
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

11		8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	1010 1	7597 3	N	18	173 1		174
							20 9						
12		8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	1281 1	6883 3	N	77			251
							85 9						
01		9517 X	8400	-0-	-1117	-0-	770 1	7533 3	N	88	195 1		144
							97 9						
02		8596 X	7680	-0-	-916	-0-	1184 1	6380 3	N	105			249
							116 9						
03		9517 X	3282	-0-	-6235	-0-	691 1	2551 3	N	36	193 1		92
							40 9						
04		8640 X	NO RPT	-0-	-8640	-0-			N	NO RPT			92



BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON		
JAMEX, INC.		//CONT.//		429659									
GOFF		WELL #:		2	RRCID ->	213895	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12025	PERF.10580	- 11146	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3300 X	3051	-0-	-249	-0-	353 1	2654 3	N	40				68
						44 9							
12	3410 X	2869	-0-	-541	-0-	443 1	2383 3	N	39				107
						43 9							
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	293 1	2860 3	N	70				177
						77 9							
02	2828 X	2368	-0-	-460	-0-	369 1	1988 3	N	10				187
						11 9							
03	3162 X	2903	-0-	-259	-0-	618 1	2282 3	N	3				190
						3 9							
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-			N	NO RPT				190
-----													
GOFF		WELL #:		A 1	RRCID ->	216113	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11254	- 11625	
11	6300 X	3918	-0-	-2382	-0-	453 1	3404 3	N	55				252
						61 9							
12	6262 X	3843	-0-	-2419	-0-	599 1	3216 3	N	25	188	1		89
						28 9							
01	6541 X	5336	-0-	-1205	-0-	485 1	4741 3	N	100				189
						110 9							
02	5908 X	4345	-0-	-1563	-0-	671 1	3616 3	N	53				242
						58 9							
03	5921 X	1491	-0-	-4430	-0-	318 1	1173 3	N	-0-	195	1		47
04	5160 X	NO RPT	-0-	-5160	-0-			N	NO RPT				47
-----													
WEARDEN		WELL #:		1	RRCID ->	219217	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13055	PERF.10578	- 11015	
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	274 1	2059 3	N	-0-				87
						6 9							
12	2573 N	2440	-0-	-133	-0-	382 1	2052 3	N	5				92
						6 9							
01	2542 N	2405	-0-	-137	-0-	223 1	2182 3	N	-0-				92
						293 1	1582 3	N	-0-				92
02	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	293 1	1582 3	N	-0-				92
						445 1	1641 3	N	-0-				92
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	445 1	1641 3	N	-0-				92
04	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT				92
-----													
GERALD		WELL #:		1	RRCID ->	224841	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	12140	PERF.11162	- 11614	
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	74 1	555 3	N	4				251
						4 9							
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	92 1	493 2	N	3				254
						3 9							
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	46 1	445 2	N	-0-				254
						79 1	427 3	N	-0-				254
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	79 1	427 3	N	-0-				254
						87 1	321 2	N	-0-				254
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	87 1	321 2	N	-0-				254
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT				254
-----													
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313											
WEBERNICK G.U.		WELL #:		11/05/2020	RRCID ->	124054	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11036	- 11114	
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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)		//CONT.//		12649 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: JACKSON		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534										
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219620	COMPL. DATE	11/18/2012	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10722 - 11660	
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		1702 N	1702	-0-	-0-	1655 2	47 9	Y		43	15 1		230	
12		1700 N	1700	-0-	-0-	1647 2	53 9	Y		48	178 1		100	
01		1643 N	1643	-0-	-0-	1604 2	39 9	Y		35	13 1		122	
02		1596 N	1431	-0-	-165	1411 2	20 9	Y		18			140	
03		1705 N	1255	-0-	-450	1225 2	30 9	Y		27			167	
04		1590 N	1549	-0-	-41	1501 2	48 9	Y		44	12 1		199	
-----														
SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	219751	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	11927	PERF.	11412 - 11661	
11		6240 X	5760	-0-	-480	5618 2	142 9	Y		129	50 1		147	
12		6448 X	5965	-0-	-483	5904 2	61 9	Y		55			202	
01		7161 X	6872	-0-	-289	6731 2	141 9	Y		128	230 1		100	
02		6468 X	4531	-0-	-1937	4452 2	79 9	Y		72			172	
03		7161 X	5768	-0-	-1393	5699 2	69 9	Y		63	178 1		57	
04		6698 X	6698	-0-	-0-	6568 2	130 9	Y		118	55 1		120	
-----														
SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	220084	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11498 - 11528	
11		4590 X	4296	-0-	-294	4224 2	72 9	Y		65	38 1		199	
12		5870 X	5870	-0-	-0-	5795 2	75 9	Y		68	179 1		88	
01		5833 X	5833	-0-	-0-	5712 2	121 9	Y		110	46 1		152	
02		4924 X	4924	-0-	-0-	4866 2	58 9	Y		53			205	
03		5859 X	3231	-0-	-2628	3197 2	34 9	Y		31	179 1		57	
04		5670 X	5341	-0-	-329	5230 2	111 9	Y		101	44 1		114	
-----														
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221239	COMPL. DATE	03/18/2013	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11351 - 11452	
11		8420 X	8420	-0-	-0-	8202 2	218 9	Y		198	74 1		279	
12		8297 X	8297	-0-	-0-	8151 2	146 9	Y		133	182 1		230	
01		8589 X	8589	-0-	-0-	8366 2	223 9	Y		203	244 1		189	
02		7868 X	7515	-0-	-353	7392 2	123 9	Y		112			301	
03		8711 X	6511	-0-	-2200	6404 2	107 9	Y		97	179 1		219	
04		8430 X	8126	-0-	-304	7909 2	217 9	Y		197	236 1		180	
-----														
SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	262186	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10470 - 10475	
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-	
-----														
TRI-C RESOURCES, LLC				WELL #:	868622	RRCID ->	210142	COMPL. DATE	03/18/2022	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10090 - 10104	
11		150 N	99	-0-	-51	14 2	85 9	N		77			424	
12		310 N	64	-0-	-246	11 2	53 9	N		48	179 1		293	
01		155 N	68	-0-	-87	21 2	47 9	N		43			336	
02		84 N	20	-0-	-64	14 2	6 9	N		5			341	
03		62 N	11	-0-	-51	5 2	6 9	N		5			346	
04		60 N	-0-	-0-	-60			N		7	179 1		174	

-----													
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818													
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		9600 X	5625	-0-	-3975	-0-	585 1	5040 3	N	-0-	176 1		166
12		9703 X	853	-0-	-8850	-0-	450 1	403 3	N	-0-			166
01		9641 X	5075	-0-	-4566	-0-	648 1	4376 3	N	46			212
							51 9						
02		8540 X	7491	-0-	-1049	-0-	555 1	6833 3	N	94			306
							103 9						
03		9176 X	8882	-0-	-294	-0-	622 1	8159 3	N	92	140 1		258
							101 9						
04		5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-			N	NO RPT			258
-----													
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648													
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	45 1	389 3	N	3			131
							3 9						
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	275 1	248 3	N	-0-			131
*01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	N	-0-			131
*02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	33 1	406 3	N	-0-			131
*03		405 N	405	-0-	-0-	-0-	29 1	376 3	N	-0-			131
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			131
-----													
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678													
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105
-----													
IP WELL SERVICE LLC 102116													
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649													
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			28
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140													
11		240 N	62	-0-	-178	-0-	62 2		Y	-0-			192
12		186 N	99	-0-	-87	-0-	99 2		Y	-0-			192
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			192
02		56 N	55	-0-	-1	-0-	55 2		Y	-0-			192
03		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-			192
04		150 N	100	-0-	-50	-0-	96 2	4 9	Y	4			196
-----													
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130													
11		120 N	24	-0-	-96	-0-	24 2		Y	-0-			26
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			26
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			26
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			26
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04		180 N	27	-0-	-153	-0-	23 2	4 9	Y	4			30

-----															
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT					
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406															
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998										TOTAL DEPTH 11300	PERF.11140	- 11156			
M	O	ALLOW 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		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-			29
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-			29
01		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-			29
02		84 N	33	-0-	-51	-0-	33	2			Y	-0-			29
03		186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-			29
04		90 N	55	-0-	-35	-0-	51	2	4	9	Y	4			33
-----															
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999										TOTAL DEPTH 11400	PERF.11266	- 11276			
11		270 N	142	-0-	-128	-0-	140	2	2	9	N	2			99
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	241	2	6	9	N	5			104
01		775 N	192	-0-	-583	-0-	192	2			N	-0-			104
02		140 N	64	-0-	-76	-0-	64	2			N	-0-			104
03		308 N	308	-0-	-0-	-0-	286	2	22	9	N	20			124
04		180 N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-			124
-----															
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002										TOTAL DEPTH 15000	PERF.10836	- 10938			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			77
02		14B DENY	-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-
-----															
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650 X	1523	-0-	-127	-0-	1501	2	22	9	N	20				241
12	1905 X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-				241
01	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-				241
02	1428 N	532	-0-	-896	-0-	532	2			N	-0-				241
03	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-				241
04	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	1386	2			N	-0-				241

STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 178808 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11984 - 12330

11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				118
12	3100 N	3134	-0-	34	-0-	3132	2	2	9	N	2				120
01	2791 N	2757	-0-	-34	-0-	2757	2			N	-0-				120
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-				120
03	837 X	133	-0-	-704	-0-	133	2			N	-0-				120
04	810 X	35	-0-	-775	-0-	16	2	19	9	N	17				137

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

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

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

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2020

BUCHEL (AUSTIN) //CONT.// 12865 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
 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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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  
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
 FORT WORTH NATL. BANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

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

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

11	8	N	-0-	-0-	-8	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	5010	X	3700	-0-	-1310	-0-	858	2	2842	3	N	-0-						17
12	4960	X	2961	-0-	-1999	-0-	811	2	2150	3	N	-0-						17
01	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	1290	2	4444	3	N	-0-						17
02	4480	X	4129	-0-	-351	-0-	1035	2	3093	3	N	1	1	8				17
*03	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	1193	2	4637	3	N	-0-						17
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

11	2730	X	1698	-0-	-1032	-0-	394	2	1304	3	N	-0-						-0-
12	2821	X	2765	-0-	-56	-0-	757	2	2008	3	N	-0-						-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	742	2	2557	3	N	-0-						-0-
02	2548	X	2453	-0-	-95	-0-	615	2	1838	3	N	-0-						-0-
*03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	610	2	2369	3	N	-0-						-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	1080	N	979	-0-	-101	-0-	960	2	19	9	N	17						45
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1195	2	21	9	N	19						64
01	1023	N	223	-0-	-800	-0-	208	2	15	9	N	14						78
02	924	N	227	-0-	-697	-0-	214	2	13	9	N	12						90
03	1209	N	725	-0-	-484	-0-	710	2	15	9	N	14						104
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	606	2	15	9	N	14						118

BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)  
PROLINE ENERGY RESOURCES INC  
RISER

13493 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
681327  
WELL #: 1 RRCID -> 238213 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12448 - 12494

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 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)  
AURORA RESOURCES CORPORATION  
ARC - THOMSON - BARROW

13551 500 ASSOCIATED ONE WELL  
036931  
WELL #: 3 RRCID -> 229827 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3390 - 3410

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)  
CHANDLER OIL & GAS, LLC  
BRINKOETER

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

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-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-

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

13648 132 ASSOCIATED 49B  
891175  
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.  
B. U.-LULING-BOYCE

907320  
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (PETTUS 3500)												
WELDERXP LTD.												
ERIC & DEREK												
13648 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES												
907320												
WELL #: 2 RRCID -> 198535 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3310 - 3314												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM 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-

BURNELL (REKLAW)													
PALEO OIL COMPANY LLC													
B. U. -UNION-NORTON-SPIELHAGEN													
13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
635131													
WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445													
11	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	20262	220	1	839	3	Y	15	58
12	DLQ	G-10	1136	-0-	1136	21398	231	1	887	3	Y	16	74
01	1700	N	844	-0-	-856	20542	18	9	629	3	Y	12	86
02	2800	N	1142	-0-	-1658	18884	202	1	899	3	Y	14	77
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	13	9			Y	NO RPT	77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	NO RPT	77
							15	9					

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN													
WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-

B.U. -BOYCE													
WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510													
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	179	1	682	3	N	2	32
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	2	9	801	3	N	2	34
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	209	1	507	3	N	1	35
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	163	1	522	3	N	4	27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT	27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	132	1			N	NO RPT	27
							4	9					

B. U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN													
WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588													
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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 (SLICK) PALEO OIL COMPANY LLC LULING-BOYCE				13648 528 635131	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
WELL #: A 25				RRCID -> 037402	COMPL. DATE 10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6611 - 6651					
M	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	DLQ G-10	425	-0-	425	7867	88 1	334 3	Y		3				35
12	DLQ G-10	544	-0-	544	8411	112 1	428 3	Y		4				39
01	1900 N	377	-0-	-1523	6888	91 1	284 3	Y		2				41
02	2800 N	343	-0-	-2457	4431	69 1	272 3	Y		2	8 1			35
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				35
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				35
B. U. MAGNOLIA-INGRAM				WELL #: 1	RRCID -> 039706	COMPL. DATE 07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017	PERF. N/A					
11	DLQ G-10	2323	-0-	2323	48853	481 1	1831 3	Y		10				52
12	DLQ G-10	2262	-0-	2262	51115	466 1	1784 3	Y		11				63
01	52895 X	1780	-0-	-51115	-0-	431 1	1342 3	Y		6				69
*02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	340 1	1344 3	Y		12	38 1			43
03	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y		NO RPT				43
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				43
B. U. LULING-BOYCE				WELL #: A 24	RRCID -> 044495	COMPL. DATE 07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				36
01	DLQ G-10	32	-0-	32	32	8 1	24 3	Y		-0-				36
02	T. A.	444	-0-	444	476	84 1	332 3	Y		25	25 1			36
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28 9		Y		NO RPT				36
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				36
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN				WELL #: 9	RRCID -> 046170	COMPL. DATE 01/23/1969	TOTAL DEPTH	6981	PERF. N/A					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
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. -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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				3
B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN				WELL #: B3	RRCID -> 151430	COMPL. DATE 06/01/1994	TOTAL DEPTH	6993	PERF. 6619 - 6634					
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	6 1	23 3	N		-0-				3
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	8 1	30 3	N		-0-				3
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4 1	13 3	N		-0-				3
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	5 1	22 3	N		-0-	1 1			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

BURNELL (SLICK)		//CONT.//		13648 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.				907320										
STEED, J. E.		WELL #:		5	RRCID ->	223076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6734 - 6742		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURNELL (SLICK, UPPER)				13648 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131										
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN		WELL #:		12	RRCID ->	074279	COMPL. DATE	11/11/1977	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	N/A		
11	1222 N	359	-0-	-863	-0-	75	1	284	3	Y	-0-			6
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	74	1	285	3	Y	-0-			6
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	65	1	203	3	Y	-0-			6
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	56	1	221	3	Y	4	4	1	6
						4	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

B. U. - SPIELHAGEN		WELL #:		2	RRCID ->	097907	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6554 - 6573		
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	67	1	257	3	N	5			15
						6	9							
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	78	1	298	3	N	3			18
						3	9							
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	91	1	284	3	N	2			20
						2	9							
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	74	1	292	3	N	2	7	1	15
						2	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

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.				907320										
BOYCE, C.W.		WELL #:		3	RRCID ->	241969	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2866 - 2870		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, SOUTH (1000)		13652 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355										
BRINKOETER		WELL #:	10	RRCID ->	129956	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	1173	PERF. 1119 - 1122		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-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-

C. A. WINN (YEGUA 5320)		14183 540		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086										
MAGGIE MCNEILL B		WELL #:	1	RRCID ->	269256	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5228 - 5250		
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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	3			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

CABEZA CREEK (COOK MTN.)		14433 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
PETTUS UNIT		WELL #:	22	RRCID ->	071798	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF. N/A		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			12
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			12
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			12
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	N	-0-			12
03	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			12
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			12

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)		14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
PETTUS UNIT		WELL #:	42	RRCID ->	074258	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 5022 - 5026		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	-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		
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-			36
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			36
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-			36
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			36
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-			36
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			36

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414										
PETTUS		WELL #:	55	RRCID ->	153911	COMPL. DATE	03/22/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4539 - 4549		
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			7
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			7
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			7
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			7
03	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			7
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			7

CABEZA CREEK (PETTUS)		//CONT.//		14433 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414							
PETTUS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	220096	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4293 - 4300
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		Y	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		Y	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		Y	-0-		-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-		11
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		Y	-0-		11
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		Y	-0-		11
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		9
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		9
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		Y	-0-		9
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-		9
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 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-

PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	149071	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	14700	PERF. 7482 - 7492
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	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-

CABEZA CREEK (YEGUA)		14433 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
ELLS		WELL #: 1 T		RRCID -> 219277		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			136
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			136
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			136
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			136
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			136
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	136

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD	
PETTUS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588	
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	N	-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2	N	-0-
03		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

PETTUS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396	
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-
03		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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 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 WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

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

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS) 14438 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
REED, S. H. WELL #: 3 RRCID -> 172384 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 4527 - 4536

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

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

11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	N	4	22
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1844	2	4	9	N	4	26
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	977	2	4	9	N	4	30
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	796	2	2	9	N	2	32
03	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	2	2	9	N	2	34
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

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

11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-	36
12	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-	36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-	36
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	36

OIL AND GAS DIVISION

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		
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-	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	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	72
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	72
CACTUS (SINTON)		14475 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
FINALY RESOURCES LLC		268323								
ROCHE		WELL #: 2		RRCID -> 175285		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4959 - 4964		
11	14B2 EXT	110	-0-	110		433	110 1	N	-0-	14
12	14B2 EXT	120	-0-	120		553	120 1	N	-0-	14
01	14B2 EXT	110	-0-	110		663	110 1	N	-0-	14
02	783 X	120	-0-	-663		-0-	120 1	N	-0-	14
03	14B DENY	110	-0-	110		110	110 1	N	-0-	14
04	14B DENY	120	-0-	120		230	120 1	N	-0-	14
CADENCE RELIANCE (WILCOX)		14546 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
HARPER		WELL #: 1		RRCID -> 212495		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9968 - 10004		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	27
02	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
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
SCHULTZE		WELL #: 1 L		RRCID -> 202627		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158		
11	60 N	-0-	-0-	-60		-0-		N	-0-	179
12	62 N	-0-	-0-	-62		-0-		N	-0-	179
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	179
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	179
*03	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	179
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	179

-----

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

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

-----

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

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
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 #: A 1 RRCID -> 124335 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5827 - 5833

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
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			120

-----

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	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
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

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
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



CAESAR, N. (PETTUS)		//CONT.// 14582 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
ANDERSON OIL LTD.		//CONT.// 022499							
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 258713		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3199 - 3203	
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
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 #:		RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BRITANCO, L.L.C.		093620								
EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753		
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-	35
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2	N	-0-	35
01	527 N	117	-0-	-410	-0-	100	2	17 9	N	15
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-	50
*03	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-	50
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	50

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788				
SCHRADER UNIT		WELL #:		1ST								
11	2280 N	2195	-0-	-85	-0-	162	1	1989	2	Y	40	78
12	2418 N	2162	-0-	-256	-0-	120	1	1972	2	Y	64	109 1
01	2480 N	1946	-0-	-534	-0-	260	1	1624	2	Y	56	58 1
02	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1816	2	40	9	Y	36	67
03	2170 N	2152	-0-	-18	-0-	86	1	2021	2	Y	41	30 1
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	411	1	1616	2	Y	27	83 1

SCHRADER-DAHL G.U.		WELL #:		RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850				
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	270	1	3319	2	Y	-0-	1
12	4464 X	3817	-0-	-647	-0-	220	1	3597	2	Y	-0-	1
01	4464 X	3505	-0-	-959	-0-	483	1	3022	2	Y	-0-	1
02	3976 X	3165	-0-	-811	-0-	3165	2			Y	-0-	1
03	4247 X	3651	-0-	-596	-0-	148	1	3503	2	Y	-0-	1
04	3690 X	2210	-0-	-1480	-0-	449	1	1761	2	Y	-0-	1

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)		//CONT.// 14583 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
CLAY, NONA		WELL #: 1		RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
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 #: 1		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																

GARDNER		WELL #: 1		RRCID -> 267694		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5448 - 5454								
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					42
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					42
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					42
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	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_____ 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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	2400 X	2225	-0-	-175	-0-	54 1	2053 2	N	107	72 1	80		
12	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	118 9	2054 2	N	188	181 1	87		
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	207 9	186 9	N	169	182 1	74		
02	2072 N	1678	-0-	-394	-0-	2007 2	1543 2	N	96		170		
03	2294 N	1870	-0-	-424	-0-	29 1	1750 2	N	99	234 1	35		
04	2130 N	2080	-0-	-50	-0-	106 9	1865 2	N	157	128 1	64		
						11 1							
						109 9							
						42 1							
						173 9							

HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	198739	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9472 - 9524
11	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	177 1	6692 2	Y	103	98 1	60		
12	7936 X	6759	-0-	-1177	-0-	113 9	6536 2	Y	92	72 1	80		
01	7657 X	6885	-0-	-772	-0-	122 1	113 9	Y	103	130 1	53		
02	6748 X	5569	-0-	-1179	-0-	101 9	5373 2	Y	87	107 1	33		
03	7471 X	6670	-0-	-801	-0-	6772 2	6510 2	Y	108	76 1	65		
04	6990 X	6300	-0-	-690	-0-	100 1	6079 2	Y	76	98 1	43		
						96 9							
						41 1							
						119 9							
						137 1							
						84 9							

HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #:	2 T	RRCID ->	219744	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9462 - 9504
11	564 N	236	-0-	-328	-0-	6 1	230 2	Y	-0-		-0-		
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	5 1	243 2	Y	-0-		-0-		
01	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 2		Y	-0-		-0-		
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	3 1	176 2	Y	-0-		-0-		
03	248 N	184	-0-	-64	-0-	1 1	183 2	Y	-0-		-0-		
04	180 N	162	-0-	-18	-0-	4 1	158 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-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-		
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1850		N	NO RPT		-0-		

WALLIS ENERGY, INC.				893997		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BEE		
CAMERON				WELL #:	1	RRCID ->	125765	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	4731	PERF.	4021 - 4045
11	3840 #	239	-0-	-3601	-0-	239 1		N	-0-		-0-		
12	4247 #	3269	-0-	-978	-0-	3269 1		N	-0-		-0-		
01	4247 #	3164	-0-	-1083	-0-	3164 1		N	-0-		-0-		
02	3836 #	2884	-0-	-952	-0-	2884 1		N	-0-		-0-		
03	3658 #	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	3150 #	NO RPT	-0-	-3150	-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	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-				N	-0-	109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	109
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MASCOT OIL COMPANY		531355		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
KAHANEK, WM. D., ET AL		WELL #:		138353		12/13/1990		10191		9268 - 9456		
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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		1		213441		12/07/2004		10212		9588 - 9660			
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1966	2	22	9	N	20	177
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-	177
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	69	246
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	100	160
04	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT	160
186 1													

BELICEK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		3		237634		01/06/2007		10200		9592 - 9678			
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-	232
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	232
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	232
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-	232
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	232
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	232

RENGER		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
		1		245446		07/04/2005		10200		9444 - 9566			
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-	124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	124
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124

-----														
CAMPBELL CREEK (9700)				15167 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC				100147										
TECHNIK				WELL #: 5	RRCID -> 271492	COMPL. DATE 08/21/2013	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9630	-	9655				
M	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	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3896	2	128	9	N	116			148
12	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4157	2	173	9	N	157	197	1	108
01	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3596	2	156	9	N	142	190	1	60
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2241	2	87	9	N	79			139
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	3990	2	157	9	N	143	191	1	91
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3883	2	103	9	N	94			185
-----														
TECHNIK				WELL #: 6	RRCID -> 279465	COMPL. DATE 06/13/2015	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9620	-	10120				
11	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	17613	2	403	9	N	366	384	1	158
12	17878 X	17878	-0-	-0-	-0-	17431	2	447	9	N	406	391	1	173
01	17453 X	16589	-0-	-864	-0-	16158	2	431	9	N	392	387	1	178
02	15680 X	14673	-0-	-1007	-0-	14279	2	394	9	N	358	390	1	146
03	18631 X	16620	-0-	-2011	-0-	16188	2	432	9	N	393	384	1	155
04	18030 X	15315	-0-	-2715	-0-	14946	2	369	9	N	335	387	1	103
-----														
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC				489670										
BTK				WELL #: 1	RRCID -> 286946	COMPL. DATE 12/12/2018	TOTAL DEPTH 9944	PERF. 9680	-	9700				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BTK				WELL #: 2	RRCID -> 288692	COMPL. DATE 08/05/2021	TOTAL DEPTH 10123	PERF. 9666	-	9707				
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-
-----														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
-----														
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)				15353 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.				907320										
KNIGHT RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 221776	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9996	-	10044				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57			114
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE												
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320												
KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250												
M	ALLOW 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	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
-----												
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	773
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	773
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	773
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	773
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	773
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
-----												
KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242												
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	262
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	262
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	262
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	262
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	262
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	262
-----												
KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	61
-----												
KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----																	
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									
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	-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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON								
TRULL, R.B.			WELL #: 3	RRCID -> 073374	COMPL. DATE 08/24/1977	TOTAL DEPTH 2217	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (WILLIAM)			15731 476	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON								
PETRO-SMITH OPERATING LLC			660313														
DRUSHEL			WELL #: 1R	RRCID -> 214376	COMPL. DATE 01/05/2005	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2931	- 2933									
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)			15731 553	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON								
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.			606055														
MANNING			WELL #: 1	RRCID -> 293024	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2649	- 2653									
11	1598	R	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
01	1159	R	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
02	1232	#	938	-0-	-294	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	0	W	872	-0-	872	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	872				N	NO RPT					-0-
-----																	
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)			16017 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD								
MODERN EXPLORATION, INC.			573226														
LANGE, LARRY			WELL #: 1	RRCID -> 203115	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5314	- 5334									
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-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 PACE OIL AND GAS COMPANY 631730  
 FRIAR-THOMAS WELL #: RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

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-	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	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	540 X	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					59
12	558 X	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					59
01	558 X	106	-0-	-452 B	-0-	26	1	80	3	N	-0-					59
02	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	71	1	281	3	N	6	65	1			-0-
						7	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2040 N	1572	-0-	-468	-0-	1553	2	19	9	Y	17					50
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1959	2	26	9	Y	24					74
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	444	1	1558	2	Y	24					98
						26	9									
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	500	1	1240	2	Y	18	76	1			40
						20	9									
03	1984 N	1731	-0-	-253	-0-	555	1	1157	2	Y	17					57
						19	9									
04	1950 N	1731	-0-	-219	-0-	555	1	1157	2	Y	17	45	1			29
						19	9									

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

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	2640 X	2146	-0-	-494	-0-	347	1	1799	2	N	-0-					64
12	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	445	1	2271	2	N	-0-					64
01	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	229	1	1492	2	N	-0-					64
02	2324 X	1801	-0-	-523	-0-	1801	2			N	-0-					64
03	2728 X	2181	-0-	-547	-0-	586	1	1595	2	N	-0-					64
04	2640 X	2456	-0-	-184	-0-	2456	2			N	-0-					64

VISION OIL AND GAS LLC 886198  
 GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40



CAUSEY (11,100) //CONT.// 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198  
 HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11058 - 11080

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	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

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	384						Y	NO RPT					-0-

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

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-

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

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

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

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

CHAPA, EAST (12,400) 16970 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 A + INVESTMENTS A TEXAS LLC 000017  
 EL PASO NATURAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172853 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12404 PERF. 3058 - 3088

M	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-		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-

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020

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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		36

CHARCO, SE. (MASSIVE LOWER 8750) 17135 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 BOWER WELL #: 1 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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 #: 2 RRCID -> 223733 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9571 - 9503

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35

-----																
CHARCO, SE. (WILCOX 9600)		//CONT.//		17135 742	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
SCHULTZE				WELL #:	1 U	RRCID ->	213663	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10278	PERF. 9428 - 9440				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					142
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
-----																
CHARCO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700)				17135 760	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD					
JONES, L. E. OPERATING, INC.				443122												
COLETO CATTLE, LTD, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	190566	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11590 - 11610				
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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	N	3					153
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	142	2	4	9	N	4					157
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	138	2	8	9	N	7					164
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	162	2	11	9	N	10					174
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	157	2	8	9	N	7					181
04	150 N	136	-0-	-14	-0-	123	2	13	9	N	12					193
-----																
CHARLINE (FORNEY)				17240 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415												
GEFFERT GAS UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	12280	PERF.10958 - 12165				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
-----																
SANDEL OPERATING COMPANY				747534	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LIVE OAK					
LYNE GAS UNIT -A-				WELL #:	3	RRCID ->	101345	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	13660	PERF. 9855 - 9876				
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					-0-
-----																
LYNE GAS UNIT "A"				WELL #:	6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL DEPTH	11928	PERF. 9010 - 11470				
11	2100 X	1134	-0-	-966	-0-	1090	2	44	9	N	40					105
12	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	6748	2	145	9	N	132					237
01	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	6145	2	201	9	N	183	190	1			230
02	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4711	2	150	9	N	136	197	1			169
03	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6106	2	131	9	N	119	189	1			99
*04	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4752	2	75	9	N	68					167

OIL AND GAS DIVISION

CHOATE, S. (WILCOX 8500)		17878 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
CHAROLAIS ENERGY, LLC		102927														
STRIKE TWO		WELL #: 1		RRCID -> 179407		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8743 - 8778								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1305	2	121	9	N	110	167	1		23	
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1157	2	8	9	N	7				30	
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	808	2	173	9	N	157				187	
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-	93	7		94	
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	656	2	14	9	N	13				107	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107	

BASES LOADED		182578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
WELL #: 1		RRCID -> 182578		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400									
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	941	2	32	9	N	29				142
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	996	2	40	9	N	36				178
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	616	2	56	9	N	51	177	1		52
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-	26	7		26
03	904 N	904	-0-	-0-	-0-	828	2	76	9	N	69				95
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				95

CHRISTMAS (12300)		18061 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355													
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-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
SIMPSON		144355													
WELL #: 1		RRCID -> 245470		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 12525 PERF.12004 - 12489									
11	6570 X	3277	-0-	-3293	-0-	188	1	3078	2	N	10				121
12	6386 X	2618	-0-	-3768	-0-	230	1	2365	2	N	21				142
01	5580 X	179	-0-	-5401	-0-	60	1	119	2	N	-0-				142
02	5040 X	182	-0-	-4858	-0-	38	1	126	2	N	16				158
03	5580 X	171	-0-	-5409	-0-	24	1	106	2	N	37	177	1		18
*04	3270 X	101	-0-	-3169	-0-	41	9	91	2	N	-0-				18

POETTER		247291		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
WELL #: 1		RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009									
11	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	455	1	2892	2	N	8				61
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	522	1	2400	2	N	14				75
01	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	620	1	1962	2	N	10				85
02	2968 X	2087	-0-	-881	-0-	450	1	1594	2	N	39				124
03	3286 X	727	-0-	-2559	-0-	149	1	527	2	N	46	148	1		22
*04	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-	51	9			N	-0-				22

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		
M	O	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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		
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				
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355										
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-	-0-	-0-			N	-0-	43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
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-	-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-

CLARK GAS UNIT II		WELL #:	1	RRCID ->	288291	COMPL. DATE	08/31/2019	TOTAL DEPTH	11288	PERF.10380 - 10390		
11	1860 N	1854	-0-	-6	-0-	1854	3			N	-0-	18
12	1922 N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-	18
01	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	1892	3			N	-0-	18
02	1736 N	1714	-0-	-22	-0-	1714	3			N	-0-	18
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-	18
04	1830 N	690	-0-	-1140	-0-	690	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

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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) 18592 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852  
CLARK, GARY WELL #: 1 RRCID -> 198517 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14412 - 14430

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

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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) 18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
BAYOU COMPANY, THE 058858  
SHAY, WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462

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-

CLARKSON (FRIO 5050)		18635 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SHAY, MARY AGNES POWER FEE		772650		WELL #: 2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5068 - 5074	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * 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			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAY WEST (WILCOX 10400)		18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
JAMEX, INC. MARTIN		429659		WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447 PERF.10448 - 12000	
M	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-	B	-0-	N	-0-			147
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			147
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			147
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			147

CLAY WEST (MASSIVE WILCOX 10600)		18749 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 15		RRCID -> 107072		COMPL. DATE 02/08/2017		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 2930 - 2940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	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-

CLAY WEST (WILCOX 10,750)		18749 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
NORTH LAKE RESOURCES LLC		100308		WELL #: 1		RRCID -> 192478		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10660 - 10694	
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			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CLAY WEST S. (QUEEN CITY)		18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170		WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7372 - 7400	
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	2370 N	593	-0-	-1777	-0-	130 1	455 2	N	7		212
12	2387 N	312	-0-	-2075	-0-	150 1	162 2	N	-0-		212
01	1891 N	1421	-0-	-470	-0-	310 1	1111 2	N	-0-		212
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	260 1	1009 2	N	16		228
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	240 1	140 2	N	27		255
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-	30 9		N	81	300 1	36

CLAYTON (BLOCK 72 SD.)												
HEDRICK PRODUCTION INC.												
BLOCK 76 UNIT												
18765 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
371616												
WELL #: 2 RRCID -> 203533 COMPL. DATE 01/00/1966 TOTAL DEPTH 7855 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)	(-)	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-
-----												
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)												
HEDRICK PRODUCTION INC.												
BLOCK 75 UNIT												
18765 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
371616												
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)												
HEDRICK PRODUCTION INC.												
BLOCK 75 UNIT												
18765 074 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
371616												
WELL #: 1 RRCID -> 099252 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 3532 - 3555												
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-
-----												
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	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	2850 X	2492	-0-	-358	-0-	2492	2		N	-0-		190
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2997	2	1 9	N	1		191
01	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3298	2	29 9	N	26	181 1	36
02	2548 X	1985	-0-	-563	-0-	1977	2	8 9	N	7		43
03	2821 X	2729	-0-	-92	-0-	2717	2	12 9	N	11		54
04	3090 X	NO RPT	-0-	-3090	-0-				N	NO RPT		54
SOCONY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707	PERF. 1588 - 1650	
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-
SKAGGS BLOCK 84		WELL #:		1	RRCID ->	128170	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8321 - 8380	
11	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4437	2	86 9	Y	78	151 1	90
12	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4535	2	99 9	Y	90		180
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4311	2	87 9	Y	79	140 1	119
02	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	3969	2	37 9	Y	34		153
03	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3744	2	37 9	Y	34		187
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		187

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 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					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

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					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

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	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	494 N	494	-0-	-0-	-0-	485	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	493	2	11	9	Y	10					10
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	451	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	406	2	3	9	Y	3					3
03	391 X	391	-0-	-0-	-0-	387	2	4	9	Y	4					7
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					32
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					32
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					32
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					32



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	* 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					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	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					137
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					137
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					137
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					137
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					137
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					137

CLAYTON (WILCOX 7360) 18765 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
HEDRICK PRODUCTION INC. 371616  
BLOCK 76 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130278 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7322 - 7350

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	498 N	498	-0-	-0-	-0-	488	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	489	2	11	9	Y	10					10
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	464	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4					4
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	403	2	4	9	Y	4					8
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					8

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

11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	486	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	500	2	11	9	Y	10					10
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	Y	8	18	1			-0-
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	416	2	4	9	Y	4					4
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382	2	3	9	Y	3					7
04	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					7

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

11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					35
12	1488 N	1408	-0-	-80	-0-	1408	2			N	-0-					35
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					35
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					35
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					35
04	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					35

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 #: 1		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-)  
GREATER SOONER HOLDINGS, INC.  
NICHOLSON, DOROTHY

18771 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
329575  
WELL #: RRCID -> 163136 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5074 - 5163

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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)  
J&G OIL & GAS  
GAYLE, B. B.

19028 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
427635  
WELL #: 10 RRCID -> 145202 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2414 - 2420

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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)  
J&G OIL & GAS  
B. B. GAYLE

19028 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
427635  
WELL #: 14 T RRCID -> 242789 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3776 - 3788

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)  
J&G OIL & GAS  
B. B. GAYLE

19028 826 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
427635  
WELL #: 14 C RRCID -> 249998 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3613 - 3615

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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)  
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.  
SANGER HEIRS

19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
022548  
WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-JOHNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 139246 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12	0 N	6	-0-	6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
01	0 N	4	-0-	4	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
01	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			-0-
02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (2300)		//CONT.//		19557 290	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826								
PRIBYL		WELL #:		12	RRCID ->	257736	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2414 - 2420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1056 2		N	-0-		-0-
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-		1108 2		N	-0-		-0-
01	1705 N	983	-0-	-722	-0-		983 2		N	-0-		-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057 2		N	-0-		-0-
03	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				N	NO RPT		-0-
04	960 N	905	-0-	-55	-0-		905 2		N	-0-		-0-
-----												
COLETTO CREEK (2350)				19557 329	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826								
PRIBYL		WELL #:		10	RRCID ->	199964	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	2965	PERF. 2454 - 2460	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	330 N	194	-0-	-136	-0-		194 2		N	-0-		-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 2		N	-0-		-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-		583 2		N	-0-		-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-		663 2		N	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT		-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 2		N	-0-		-0-
-----												
COLETTO CREEK (2600)				19557 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL -B-		WELL #:		7	RRCID ->	200071	COMPL. DATE	09/01/2003	TOTAL DEPTH	4812	PERF. 2543 - 2545	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
COLETTO CREEK (4550)				19557 752	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PETRA OLEUM CORP.				659826								
TERRELL A		WELL #:		6	RRCID ->	138313	COMPL. DATE	04/04/1991	TOTAL DEPTH	4832	PERF. 4585 - 4589	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TERRELL, ET TA E				WELL #:	16	RRCID ->	221969	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4846	PERF. 4518 - 4520
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 020463  
 PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 213341 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2923 - 2926

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	30 N		8	-0-	-22	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12	0 N		7	-0-	7	-0-	7 2	N	-0-			-0-
01	0 N		6	-0-	6	-0-	6 2	N	-0-			-0-
02	2 N		2	-0-	-0-	-0-	2 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-

COLETTA CREEK, S. (3030) 19561 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO. 470566  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 185948 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2995 - 3002

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 020463  
 PEREZ WELL #: 3 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-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376  
 JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

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

COLETTA CREEK, SOUTH (4400) 19561 697 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 AMPAK OIL COMPANY 020463  
 PEREZ WELL #: 4 RRCID -> 281218 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4335 - 4341

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

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

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	1929	-0-	1929	1929	1929 2		N	-0-			68
12	14B2 EXT	8266	-0-	8266	10195	8260 2	6 9	N	5			73
01	14B2 EXT	7878	-0-	7878	18073	7878 2		N	-0-			73
02	28537	7867	-0-	-20670	-0-	7867 2		N	-0-			73
*03	6554 R	6554	-0-	-0-	-0-	6550 2	4 9	N	4			77
04	8010 #	7545	-0-	-465	-0-	7535 2	10 9	N	9			86

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

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797  
 G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-			-0-
01	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 2		N	-0-			-0-
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 2		N	-0-			-0-
03	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 2		N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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 02/05/2025

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)  
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.  
ROBINSON

19667 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
424737  
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	* 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-

COLLIER, EAST (MIOCENE)  
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP  
ROBINSON, VELMA

19668 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
036548  
WELL #: 3 T RRCID -> 119642 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 2398 - 2400

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	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)  
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.  
ROBINSON

19669 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
424737  
WELL #: 1 RRCID -> 271037 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2674 - 2677

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

COLOGNE (1050)  
AMPAK OIL COMPANY  
PEREZ

19744 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
020463  
WELL #: 2 RRCID -> 175418 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	NO RPT					-0-
12	0 N	2	-0-	2	-0-	2	2			N	NO RPT					-0-
01	0 N	1	-0-	1	-0-	1	2			N	NO RPT					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	NO RPT					-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	NO RPT					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (1400)  
BIG LAKE CORPORATION  
SALINAS, J.

19744 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
069458  
WELL #: 7 RRCID -> 203116 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	NO RPT					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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			
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-
-----															
COLOGNE (1950)				19744 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
EXPRESS OIL CO.				257068											
GORDON, GEORGE E.				WELL #:	2	RRCID ->	198630	COMPL. DATE	05/26/2002	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1934 - 1936			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
-----															
COLOGNE (2800)				19744 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMPAK OIL COMPANY				020463											
MIZE, R. N.				WELL #:	1	RRCID ->	173228	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	5094	PERF. 2610 - 2630			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
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-	-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-
-----															
COLOGNE (2870)				19744 623	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA							
BIG LAKE CORPORATION				069458											
SALINAS, J.				WELL #:	6	RRCID ->	196194	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 2874 - 2876			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC				468971											
REEVES, C. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	153645	COMPL. DATE	02/07/1995	TOTAL DEPTH	5262	PERF. 2836 - 2838			
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-

COLOGNE (3890)		19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
AMPAK OIL COMPANY		020463												
MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3923 - 3930						
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	EOM BALANCE
11		30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
12		0 N	6	-0-	6 B	-0-	6 2			N	-0-			-0-
01		0 N	4	-0-	4 B	-0-	4 2			N	-0-			-0-
02		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2			N	-0-			-0-
03		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 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						
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-	-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						
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2				N	-0-			-0-
12	0 N	11	-0-	11	-0-	11 2				N	-0-			-0-
01	0 N	8	-0-	8	-0-	8 2				N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				N	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 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						
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	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						
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		30 N		5	-0-	-25		5 2	N	-0-			-0-
12		0 N		4	-0-	4		4 2	N	-0-			-0-
01		0 N		4	-0-	4		4 2	N	-0-			-0-
02		1 N		1	-0-	-0-		1 2	N	-0-			-0-
03		3 N		3	-0-	-0-		3 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-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

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-

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		30 N		7	-0-	-23		7 2	N	-0-			-0-
12		0 N		7	-0-	7		7 2	N	-0-			-0-
01		0 N		5	-0-	5		5 2	N	-0-			-0-
02		2 N		2	-0-	-0-		2 2	N	-0-			-0-
03		4 N		4	-0-	-0-		4 2	N	-0-			-0-
04		0 N	NO RPT		-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	14B DENY	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-				N	NO RPT			1
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			1
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			1
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			1
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			1
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			1

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020

-----

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

-----

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

-----

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

-----

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

-----

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

-----

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

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

-----

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

-----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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							
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	-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-
-----																	
ABRAMEIT			WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000			TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680							
-----																	
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-
-----																	
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	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 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	-0-					247
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247
-----																	
COQUAT (MASSIVE SERIES)			20539 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327														
MEIDER SU			WELL #: 2		RRCID -> 226481		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216							
-----																	
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
01		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					44
*03		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1			N	-0-					44
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					44



COQUAT (LULING)		20539 201		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CASA UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 248545		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899		
M	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-

  

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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	27

  

MEIDER G. U.		WELL #: 4		RRCID -> 204264		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	24

  

MEIDER SU		WELL #: 1		RRCID -> 208595		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354	
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	179
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	179
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	179
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	179
*03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	179
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	179

  

MEIDER GAS UNIT		WELL #: 7A		RRCID -> 209670		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572	
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 (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-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COQUAT (10500) 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PEACH CREEK OPERATING CO, LLC 646852  
 MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

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

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 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-

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  
 MEIDER GAS UNIT WELL #: 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-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 MEIDER SU ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237957 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 11303 PERF.10788 - 10814

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
*03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

MEIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 248906 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585

11		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			49
12		9	N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	N	-0-			49
01		9	N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	N	-0-			49
02		8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	N	-0-			49
*03		9	N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8	1	N	-0-			49
04		9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	N	-0-			49

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

11		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			72
12		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			72
01		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			72
02		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			72
*03		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			72
04		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			72

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

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-

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

11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

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

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
GILLETT				WELL #:	1	RRCID ->	195480	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	14200	PERF.12423 - 12447			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		47 X	6	-0-	-41	-0-	6	1			N	-0-			172
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			172
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			172
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			172
*03		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			172
04		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			172
-----															
GILLETT				WELL #:	2	RRCID ->	202653	COMPL. DATE	08/09/2003	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12816 - 12867			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
-----															
CORDELE (M-1U)				20585 132	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
AMRWR, LLC				102699											
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-
-----															
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-
-----															
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	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 1710 - 1716	
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DRUSHEL -B-			WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 1736 - 1742	
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	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CORDELE ( 2550)			20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL -A-			WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808		PERF. 2550 - 2556	
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-	-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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5	N	-0-		-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CORDELE (2600)			20585 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL S.G. -A-			WELL #: 14		RRCID -> 127268		COMPL. DATE 04/01/1988		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2601 - 2605	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)  
AMRWR, LLC  
DRUSHEL, S.G. -A-

20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
102699  
WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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 (3825)  
P&B PETROLEUM LLC  
DRUSHEL, S. G.

20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
630656  
WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)  
AMRWR, LLC  
DRUSHEL, S. G.

20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
102699  
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)  
STONE EDGE ENERGY, LLC  
DRUSHEL, S. G.

20585 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
823552  
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	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-

CORDELE (4600)  
P&B PETROLEUM LLC  
DRUSHEL

20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
630656  
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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-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			
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-	-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-			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-

CORDELE, W. (CLONE)		20593 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
1836 ENERGY LLC		623407											
YAUSSI "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141055		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3156 PERF. 1520 - 1530					
M	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-

  

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

  

CORDELE, WEST (HERETIC)		20593 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055											
PRESSLY		WELL #: 1		RRCID -> 295646		COMPL. DATE 07/21/2023		TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4724 - 4726					
11	2160 X	205	-0-	-1955	-0-	205	3		N	-0-			-0-
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			-0-
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-			-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			-0-
04	210 X	NO RPT	-0-	-210	-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					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
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					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)												
1836 ENERGY LLC		20593 704		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
YAUSSI B		623407										
WELL #:		19		RRCID -> 161316		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 2946 - 2954		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
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-
-----												
CORDELE, WEST (TIGER)												
911 CLAIMS CORP		20593 736		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
DRUSHEL -B-		914236										
WELL #:		6		RRCID -> 001407		COMPL. DATE 01/29/1955		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 2595 - 2602		
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	5			N	-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	-0-
-----												
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER)												
P&B PETROLEUM LLC		20593 768		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
DRUSHEL, S. G. "A"		630656										
WELL #:		16		RRCID -> 138315		COMPL. DATE 03/19/1991		TOTAL DEPTH 3368		PERF. 2322 - 2324		
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	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-
-----												
CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER)												
1836 ENERGY LLC		20593 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
YAUSSI "A"		623407										
WELL #:		7		RRCID -> 139806		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 3190		PERF. 2396 - 2404		
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	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-
-----												
911 CLAIMS CORP												
DRUSHEL -B-		914236										
WELL #:		7 T		RRCID -> 130672		COMPL. DATE 03/31/1989		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2368 - 2372		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	5			N	-0-
04	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	-0-

CORDELE, WEST (2600)		20593 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
AMRWR, LLC		102699											
GRAHAM		WELL #: 1		RRCID -> 175657		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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, W. (3730)		20593 970		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OXBOW EP LLC		102737											
YAUSSI B SWD		WELL #: 1		RRCID -> 131025		COMPL. DATE 03/19/1989		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800					
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY, EDMONIA		20593 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
		178030											
		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
PAGE, GLADYS		102737											
		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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER) 20876 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 DARTEX ENERGY CORPORATION 201208  
 PAGE, C. E. WELL #: 13 RRCID -> 118289 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3593 - 3595

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

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

-----

COSDEN, WEST (VICKSBURG, UPPER) 20876 572 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 STARK PETROLEUM 815164  
 DUGAT, LENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 118079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4313 PERF. 3252 - 3257

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

-----

COSDEN, WEST (WILCOX 7800) 20876 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 GREEN, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 033595 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 2120 - 2127

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. FREELEND, J. M.		907320		WELL #: 9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8360 - 8366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	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-	

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)		20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC HILL-ROSE GAS UNIT		273611		WELL #: 2 C		RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9183 - 9205	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y	-0-		-0-	

RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
J. C. BYLES UNIT		2		WELL #: 2		RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9152 - 9167	
11		0 W	481	-0-	481	B	3723	474	2	7	9	N	6
12		0 W	546	-0-	546	B	4269	515	2	31	9	N	28
01		0 W	573	-0-	573	B	4842	564	2	9	9	N	8
02		0 W	442	-0-	442	B	5284	435	2	7	9	N	6
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	5284					N	NO RPT
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	5284					N	NO RPT

J.C. BYLES UNIT		712336		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELL #: 3		RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9143 - 9168					
11		2370 X	1885	-0-	-485	B	-0-	1877	2	8	9	N	7
12		2294 X	1873	-0-	-421	B	-0-	1851	2	22	9	N	20
01		2294 X	1754	-0-	-540	B	-0-	1744	2	10	9	N	9
02		1764 N	1740	-0-	-24	B	-0-	1730	2	10	9	N	9
03		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	B	-0-					N	NO RPT
04		1710 N	NO RPT	-0-	-1710	B	-0-					N	NO RPT

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP PEDERNALES		531085		WELL #: 1		RRCID -> 193766		COMPL. DATE 04/01/2002		TOTAL DEPTH 10833		PERF.10440 - 10498	
11		1290 N	1257	-0-	-33		-0-	1128	2	129	9	N	117
12		1706 N	1706	-0-	-0-		-0-	1585	2	121	9	N	110
01		1581 N	1148	-0-	-433		-0-	1085	2	63	9	N	57
02		1148 N	1001	-0-	-147		-0-	960	2	41	9	N	37
03		1581 N	1503	-0-	-78		-0-	1319	2	184	9	N	167
04		1577 N	1577	-0-	-0-		-0-	1371	2	206	9	N	187

PEDERNALES UNIT		21045 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WELL #: 3		RRCID -> 193769		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10430 - 10456					
11		884 N	884	-0-	-0-		-0-	862	2	22	9	N	20
12		899 N	855	-0-	-44		-0-	812	2	43	9	N	39
01		961 N	779	-0-	-182		-0-	758	2	21	9	N	19
02		812 N	716	-0-	-96		-0-	695	2	21	9	N	19
03		878 N	878	-0-	-0-		-0-	857	2	21	9	N	19
04		918 N	918	-0-	-0-		-0-	893	2	25	9	N	23

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050) 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT  
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584  
COLLINS, MICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976

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

COY CITY (7800 -D-)		21368 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES		
LOVACA GATHERING COMPANY		509750								
COY CITY GAS UNIT O/A		WELL #:	401	RRCID ->	001444	COMPL. DATE	05/13/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7792 - 7834
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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)		21477 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396								
CRANDALL, RUBIE		WELL #:	4	RRCID ->	202798	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	17515	PERF.15516 - 15854
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	3210 X	3210	-0-	-0- B	-0-	560 1	2650 2	Y	-0-	-0-
12	2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	514 1	2379 2	Y	-0-	-0-
01	2656 X	2656	-0-	-0- B	-0-	532 1	2124 3	Y	-0-	-0-
02	2380 X	2356	-0-	-24 B	-0-	343 1	2013 3	Y	-0-	-0-
03	2635 X	2240	-0-	-395 B	-0-	354 1	1886 3	Y	-0-	-0-
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-			Y	NO RPT	-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396								
CRANDALL, RUBY		WELL #:	1	RRCID ->	184431	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	16500	PERF.14002 - 14044
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-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CRANDALL, RUBIE		21477 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
		100396								
		WELL #:	3	RRCID ->	192831	COMPL. DATE	09/29/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.13262 - 13278
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-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
SARTWELLE		100396								
		WELL #:	7	RRCID ->	265068	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	17600	PERF.13804 - 13818
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-	-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-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
STOVALL		100396								
		WELL #:	2	RRCID ->	192576	COMPL. DATE	10/09/2002	TOTAL DEPTH	14259	PERF.14013 - 14156
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	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-

-----														
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)														
FOWLER OIL & GAS LLC														
CRANDALL, RUBIE														
WELL #: 3 RRCID -> 206762 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12919 - 13910														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----														
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
-----														
CRANDALL, RUBIE														
WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189														
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-		50
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	2	Y	-0-		50
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	3	Y	-0-		50
*02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-		50
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	Y	-0-		50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		50
-----														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
STOVALL														
WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412														
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		150
-----														
STOVALL														
WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586														
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
-----														
CRASS (5500)														
PALOMA OPERATING, LLC														
ROCHE HEIRS														
WELL #: 1 RRCID -> 299026 COMPL. DATE 08/16/2024 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5465 - 5468														
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	4688	-0-	4688	4688	4688	2			N	-0-		-0-
03	SHUT	IN	9313	-0-	9313	14001	9261	2	52	9	N	47		47
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	14001					N	NO RPT		47

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)														
WELDERXP LTD. ENCINA														
22834 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
907320														
WELL #: 1 RRCID -> 201724 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 13162 PERF. 9198 - 9214														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1890 X	384	-0-	-1506	-0-	192	1	192	2	N	-0-			328
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			328
01	1953 X	1202	-0-	-751	-0-	599	1	599	2	N	4			332
						4	9							
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			332
03	403 X	100	-0-	-303	-0-	50	1	50	2	N	-0-			332
04	1170 X	102	-0-	-1068	-0-	50	1	50	2	N	2			334
						2	9							
-----														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
-----														
DALLAS HUSKY, NE. (HET)														
WELDERXP LTD. GOLIAD NAVAL AIR STATION														
22838 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
907320														
WELL #: 1 RRCID -> 250759 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2046 - 2050														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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)														
WELDERXP LTD. WALSTON-PETTUS														
22838 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
907320														
WELL #: 1 RRCID -> 236915 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10504 - 10560														
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	5	90	1	214
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	41	58	1	197
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			237
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			237
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	93	1	237
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58			295
-----														
DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)														
WELDERXP LTD. CLIFF FROMME														
22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
907320														
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89



-----														
DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
WELDERXP LTD. //CONT.// 907320														
WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	20	90 1	73	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	70	100 1	43	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40		83	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	93	93 1	83	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	58		141	
-----														
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466														
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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-	-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-	
-----														
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														
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-	
-----														
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-	-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-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444  
 STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230

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	1100 N	1886	-0-	786	3802	743 1	911 3	N	211	373 1	69
12	3100 N	1427	-0-	-1673	2129	232 9 745 1	520 3	N	147	5 1	211
01	3100 N	1561	-0-	-1539	590	162 9 755 1	587 3	N	199	186 1	224
02	1780 N	1190	-0-	-590	-0-	219 9 687 1	348 3	N	141	189 1	176
03	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	155 9 796 1	337 3	N	101	183 1	94
04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	111 9 751 1	432 3	N	154	182 1	66
						169 9					

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

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

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

*05	8062 X	8062	-0-	-0-	-0-	434 1	6288 3	N	1218	1293 1	246
						1340 9					
*06	7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	943 1	5360 3	N	1146	1080 1	312
						1261 9					
*07	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	786 1	4104 3	N	845	935 1	222
						930 9					
*08	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	962 1	5885 3	N	1205	1084 1	343
						1326 9					
*09	7910 X	7910	-0-	-0-	-0-	880 1	5772 3	N	1144	1111 1	376
						1258 9					
*10	7013 X	7013	-0-	-0-	-0-	924 1	4911 3	N	1071	1085 1	362
						1178 9					
*11	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	857 1	3904 3	N	958	932 1	388
						1054 9					
*12	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	893 1	3935 3	N	593	946 1	35
						652 9					
*01	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	1148 1	2556 3	N	1091	717 1	409
						1200 9					
*02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	1058 1	2811 3	N	939	921 1	427
						1033 9					
*03	7117 X	7117	-0-	-0-	-0-	913 1	5104 3	N	1000	898 1	529
						1100 9					
04	6376 X	6376	-0-	-0-	-0-	981 1	4384 3	N	919	749 1	699
						1011 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	483	1	970	3	N	210	304	1			367
						231	9									
*06	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1031	1	273	3	N	71	185	1			253
						78	9									
*07	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	1426	1	1027	3	N	231					484
						254	9									
*08	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	1545	1	714	3	N	205	559	1			130
						226	9									
*09	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1489	1	509	3	N	252					382
						277	9									
*10	2356 N	2071	-0-	-285	-0-	1593	1	321	3	N	143	374	1			151
						157	9									
*11	2280 N	2186	-0-	-94	-0-	1487	1	444	3	N	232	189	1			194
						255	9									
*12	2356 N	1287	-0-	-1069	-0-	807	1	457	3	N	21	189	1			26
						23	9									
*01	2077 N	1206	-0-	-871	-0-	374	1	380	3	N	411					437
						452	9									
*02	2044 N	311	-0-	-1733	-0-	25	1	233	3	N	48					485
						53	9									
*03	1302 N	714	-0-	-588	-0-	349	1	364	3	N	1	190	1			296
						1	9									
04	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	740	1	917	3	N	121					417
						133	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

*05	961 N	945	-0-	-16	-0-	755	3	190	9	N	173	185	1			107
*06	330 N	232	-0-	-98	-0-	122	3	110	9	N	100					207
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	218	3	73	9	N	66					273
*08	930 N	110	-0-	-820	-0-	80	3	30	9	N	27	185	1			115
*09	240 N	137	-0-	-103	-0-	73	3	64	9	N	58					173
*10	279 N	163	-0-	-116	-0-	82	3	81	9	N	74					247
*11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	89	3	59	9	N	54	177	1			124
*12	155 N	106	-0-	-49	-0-	38	3	68	9	N	62					186
*01	155 N	75	-0-	-80	-0-	31	3	44	9	N	40					226
*02	140 N	74	-0-	-66	-0-	26	3	48	9	N	44					270
*03	93 N	88	-0-	-5	-0-	33	3	55	9	N	50					320
04	60 N	19	-0-	-41	-0-	8	3	11	9	N	10					330

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

*06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	827	3	149	9	N	135					444
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					444
*08	491 N	491	-0-	-0-	-0-	459	3	32	9	N	29	187	1			286
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					286
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					286
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					286

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A		WELL #: 1		RRCID -> 264000		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					129
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129

R BORCHARDT UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 264315		COMPL. DATE 05/13/2012		TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARDESTY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264514		COMPL. DATE 01/19/2020		TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978								
*05	3720 X	2601	-0-	-1119	-0-	206	1	2092	3	N	275	187	1			194
						303	9									
*06	2130 X	1647	-0-	-483	-0-	287	1	1230	3	N	118	187	1			125
						130	9									
*07	2201 X	612	-0-	-1589	-0-	64	1	502	3	N	42	126	1			41
						46	9									
*08	2604 X	493	-0-	-2111	-0-	334	1	122	3	N	34					75
						37	9									
*09	2520 X	708	-0-	-1812	-0-	355	1	230	3	N	112					187
						123	9									
10	2604 X	533	-0-	-2071	-0-	474	1	59	9	N	54					241
*11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	315	1	1184	3	N	187	187	1			241
						206	9									
*12	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	263	1	1392	3	N	167	189	1			219
						184	9									
*01	945 X	945	-0-	-0-	-0-	208	1	624	3	N	103	190	1			132
						113	9									
02	1596 X	237	-0-	-1359	-0-	198	1	39	9	N	35					167
*03	1829 X	1764	-0-	-65	-0-	328	1	1223	3	N	194	189	1			172
						213	9									
04	1770 X	978	-0-	-792	-0-	339	1	511	3	N	116					288
						128	9									

WILLD UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264715		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192								
*07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	216	3	N	9					141
						10	9									
08	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	1			N	-0-					141
09	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-					141
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	745	1	24	9	N	22					163
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					163
12	835 N	835	-0-	-0-	-0-	812	1	23	9	N	21					184
01	620 N	158	-0-	-462	-0-	158	1			N	-0-					184
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					184
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					184
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					184

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

KOŁODZIEJCZYK UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

*05	3906	X	3548	-0-	-358	-0-	357	1	2699	3	N	447	360	1	248
							492	9							
*06	3780	X	1099	-0-	-2681	-0-	360	1	597	3	N	129	158	1	219
							142	9							
07	4185	X	294	-0-	-3891	-0-	271	1	23	9	N	21	148	1	92
*08	4185	X	1120	-0-	-3065	-0-	579	1	370	3	N	155			247
							171	9							
*09	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	627	1	2769	3	N	677	710	1	214
							745	9							
*10	3534	X	3245	-0-	-289	-0-	369	1	2331	3	N	495	542	1	167
							545	9							
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	236	1	1826	3	N	434	357	1	244
							477	9							
*12	4185	X	2736	-0-	-1449	-0-	315	1	1859	3	N	511	743	1	12
							562	9							
*01	4185	X	1329	-0-	-2856	-0-	307	1	524	3	N	453	354	1	111
							498	9							
02	3780	X	532	-0-	-3248	-0-	275	1	257	9	N	234	181	1	164
*03	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	293	1	6143	3	N	199	182	1	181
							219	9							
04	2640	X	384	-0-	-2256	-0-	254	1	130	9	N	118	178	1	121

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	262	1	2611	3	N	172		291
						189	9						
*06	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	640	1	2020	3	N	162	188 1	265
						178	9						
*07	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	722	1	1963	3	N	185	187 1	263
						204	9						
*08	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	792	1	1838	3	N	185	187 1	261
						204	9						
*09	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	1267	1	1225	3	N	165	182 1	244
						182	9						
*10	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	1440	1	1050	3	N	174	189 1	229
						191	9						
*11	2580 N	1901	-0-	-679	-0-	1279	1	418	3	N	185	188 1	226
						204	9						
*12	2666 N	2437	-0-	-229	-0-	1152	1	1106	3	N	163	189 1	200
						179	9						
*01	2666 N	2112	-0-	-554	-0-	951	1	922	3	N	217		417
						239	9						
*02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	900	1	685	3	N	197	189 1	425
						217	9						
*03	2449 N	1594	-0-	-855	-0-	1169	1	281	3	N	131	190 1	366
						144	9						
04	2040 N	1507	-0-	-533	-0-	1109	1	200	3	N	180	179 1	367
						198	9						

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266269 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13377 - 17570

*05	4340 X	2326	-0-	-2014	-0-	1956	3	370	9	N	336	336 0	-0-
*06	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	157	1	7022	3	N	1211	1211 0	-0-
						1332	9						
*07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	4126	3	629	9	N	572	572 0	-0-
*08	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	3	1	4164	3	N	708	708 0	-0-
						779	9						
*09	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	3906	3	783	9	N	712	712 0	-0-
*10	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	2	1	4167	3	N	565	565 0	-0-
						622	9						
*11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	143	1	3502	3	N	650	650 0	-0-
						715	9						
*12	4340 X	4183	-0-	-157	-0-	157	1	3370	3	N	596	596 0	-0-
						656	9						
01	4340 X	114	-0-	-4226	-0-	114	1			N	-0-		-0-
*02	3920 X	443	-0-	-3477	-0-	27	1	346	3	N	64	64 0	-0-
						70	9						
*03	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	5	1	3508	3	N	1158	1158 0	-0-
						1274	9						
04	4200 X	3490	-0-	-710	-0-	1	1	2742	3	N	679	679 0	-0-
						747	9						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
P. CRAIN UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 266287		COMPL. DATE 07/23/2023			TOTAL DEPTH 13499		PERF.12320 - 18304		
M	O	GAS PROD	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
*05	14B2 EXT	56435	-0-	56435	305703	52248	3	4187	9	N	3806	3806	0	-0-
*06	T. A.	48703	-0-	48703	354406	45135	3	3568	9	N	3244	3244	0	-0-
*07	395012 X	40606	-0-	-354406	-0-	56	1	37614	3	N	2669	2669	0	-0-
						2936	9							
*08	30768 X	30768	-0-	-0-	-0-	33	1	28812	3	N	1748	1748	0	-0-
						1923	9							
*09	54660 X	27355	-0-	-27305	-0-	25	1	25513	3	N	1652	1651	0	-0-
						1817	9					1	8	
*10	56482 X	16502	-0-	-39980	-0-	2	1	15225	3	N	1159	1159	0	-0-
						1275	9							
*11	48690 X	25704	-0-	-22986	-0-	23611	3	2093	9	N	1903	1903	0	-0-
*12	40610 X	24984	-0-	-15626	-0-	23077	3	1907	9	N	1734	1734	0	-0-
*01	30783 X	21052	-0-	-9731	-0-	76	1	19377	3	N	1454	1454	0	-0-
						1599	9							
*02	25536 X	17069	-0-	-8467	-0-	42	1	15653	3	N	1249	1249	0	-0-
						1374	9							
*03	26567 X	15264	-0-	-11303	-0-	7	1	14008	3	N	1135	1135	0	-0-
						1249	9							
04	25710 X	19122	-0-	-6588	-0-	33	1	17515	3	N	1431	1431	0	-0-
						1574	9							
D BAKER UNIT A		WELL #:		2	RRCID -> 266296		COMPL. DATE 09/04/2018			TOTAL DEPTH 13151		PERF.13313 - 16815		
*05	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	120	1	8733	3	N	2311	1838	1	622
						2542	9							
*06	15660 X	10442	-0-	-5218	-0-	5	1	8303	3	N	1940	2143	1	419
						2134	9							
*07	13113 X	11636	-0-	-1477	-0-	204	1	9152	3	N	2073	2013	1	479
						2280	9							
*08	12710 X	10051	-0-	-2659	-0-	685	1	7460	3	N	1733	1850	1	362
						1906	9							
*09	12300 X	10998	-0-	-1302	-0-	794	1	8304	3	N	1727	1987	1	102
						1900	9							
*10	11625 X	5444	-0-	-6181	-0-	760	1	3732	3	N	865	746	1	221
						952	9							
*11	11250 X	9893	-0-	-1357	-0-	850	1	7361	3	N	1529	1501	1	249
						1682	9							
*12	11625 X	9145	-0-	-2480	-0-	979	1	6470	3	N	1542	1660	1	131
						1696	9							
*01	11377 X	8826	-0-	-2551	-0-	1000	1	6198	3	N	1480	1293	1	318
						1628	9							
*02	10276 X	6760	-0-	-3516	-0-	694	1	4842	3	N	1113	1113	1	318
						1224	9							
*03	10230 X	8602	-0-	-1628	-0-	894	1	6099	3	N	1463	1486	1	295
						1609	9							
04	9900 X	8235	-0-	-1665	-0-	763	1	5951	3	N	1383	1315	1	363
						1521	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	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05		2945 X	2675	-0-	-270	-0-	216	1	1782	3	N	615	554 1	236
							677	9						
*06		2850 X	2104	-0-	-746	-0-	707	1	847	3	N	500	498 1	238
							550	9						
*07		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	823	1	828	3	N	512	558 1	192
							563	9						
*08		2666 N	1997	-0-	-669	-0-	839	1	644	3	N	467	361 1	298
							514	9						
*09		2100 N	2021	-0-	-79	-0-	1220	1	264	3	N	488	368 1	418
							537	9						
*10		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	902	1	875	3	N	515	748 1	185
							567	9						
*11		1920 N	1596	-0-	-324	-0-	956	1	167	3	N	430	371 1	244
							473	9						
*12		2077 N	2013	-0-	-64	-0-	729	1	703	3	N	528	568 1	204
							581	9						
*01		2356 N	1502	-0-	-854	-0-	789	1	170	3	N	494	377 1	321
							543	9						
*02		1484 N	1373	-0-	-111	-0-	618	1	316	3	N	399	359 1	361
							439	9						
*03		2015 N	1938	-0-	-77	-0-	757	1	592	3	N	535	375 1	521
							589	9						
04		1440 N	1337	-0-	-103	-0-	712	1	156	3	N	426	561 1	386
							469	9						

GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477														
*05		62 N	60	-0-	-2	-0-	12	1	20	3	N	25		220
							28	9						
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	88	1	12	9	N	11	180 1	51
07		62 N	49	-0-	-13	-0-	28	1	21	9	N	19		70
*08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-		70
*09		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3			N	-0-		70
*10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-		70
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	44		114
*12		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-		114
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		114
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114
03		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		114
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		114

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 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
*05	8632 X	8632	-0-	-0-	-0-	7796	3	836	9	N	760	760	0	-0-
*06	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10085	3	752	9	N	684	684	0	-0-
*07	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	7256	3	758	9	N	689	689	0	-0-
*08	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	1	1	6395	3	N	695	695	0	-0-
						765	9							
*09	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	35	1	8910	3	N	903	903	0	-0-
						993	9							
*10	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	927	1	6966	3	N	953	953	0	-0-
						1048	9							
*11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	879	1	3303	3	N	500	500	0	-0-
						550	9							
*12	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	731	1	6104	3	N	813	813	0	-0-
						894	9							
*01	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	216	1	2638	3	N	308	308	0	-0-
						339	9							
*02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
*03	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	13112	3	1279	9	N	1163	1163	0	-0-
04	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-	8384	3	895	9	N	814	814	0	-0-
-----														
BARGMANN TRUST UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266766		COMPL. DATE 08/07/2019		TOTAL DEPTH 13258		PERF.13820 - 18561				
*05	8370 X	120	-0-	-8250	-0-	77	1	15	3	N	25	25	0	-0-
						28	9							
*06	8100 X	1854	-0-	-6246	-0-	61	1	1675	3	N	107	107	0	-0-
						118	9							
07	8370 X	31	-0-	-8339	-0-	31	1			N	-0-			-0-
08	6851 X	797	-0-	-6054	-0-	733	1	3	3	N	55	55	0	-0-
						61	9							
*09	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	1032	1	3254	3	N	394	394	0	-0-
						433	9							
*10	1922 X	1806	-0-	-116	-0-	57	1	1662	3	N	79	79	0	-0-
						87	9							
*11	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	95	1	1666	3	N	1055	1055	0	-0-
						1161	9							
*12	4867 X	821	-0-	-4046	-0-	200	1	189	3	N	393	393	0	-0-
						432	9							
*01	4867 X	346	-0-	-4521	-0-	38	1	254	3	N	49	49	0	-0-
						54	9							
*02	4396 X	2158	-0-	-2238	-0-	15	1	1765	3	N	344	344	0	-0-
						378	9							
*03	3007 X	804	-0-	-2203	-0-	137	3	667	9	N	606	606	0	-0-
04	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	4886	3	1245	9	N	1132	1132	0	-0-
-----														
STRAUBE UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266780		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13328		PERF.14000 - 17068				
*08	496 N	305	-0-	-191	-0-	134	1	149	3	N	20	20	0	40
						22	9							
*09	480 N	363	-0-	-117	-0-	144	1	177	3	N	38	78	0	-0-
						42	9							
*10	465 N	357	-0-	-108	-0-	260	1	38	3	N	54	54	0	-0-
						59	9							
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	91	1	236	3	N	59	59	0	-0-
						65	9							
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	373	3	97	9	N	88	88	0	-0-
*03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	N	13	13	0	-0-
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	74	74	0	-0-
						81	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	79	1	1210	3	N	187	187 0
						206	9					-0-
*06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	26	1	656	3	N	154	154 0
						169	9					-0-
*07	651 N	637	-0-	-14	-0-	1	1	569	3	N	61	61 0
						67	9					-0-
*08	651 N	217	-0-	-434	-0-	158	3	59	9	N	54	54 0
*09	630 N	318	-0-	-312	-0-	261	3	57	9	N	52	52 0
*10	651 N	289	-0-	-362	-0-	24	1	209	3	N	51	51 0
						56	9					-0-
*11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	74	1	145	3	N	46	46 0
						51	9					-0-
*12	341 N	316	-0-	-25	-0-	204	1	42	3	N	64	64 0
						70	9					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	256	1	3	3	N	51	51 0
						56	9					-0-
*02	252 N	246	-0-	-6	-0-	66	1	139	3	N	37	37 0
						41	9					-0-
*03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	357	3	N	52	52 0
						57	9					-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	397	3	N	65	65 0
						72	9					-0-

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612												
*05	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	183	1	7056	3	N	888	932 1
						977	9					184
*06	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	209	1	5138	3	N	677	566 1
						745	9					295
*07	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	539	1	4393	3	N	577	560 1
						635	9					312
*08	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	815	1	3350	3	N	646	755 1
						711	9					203
*09	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	764	1	4199	3	N	644	547 1
						708	9					300
*10	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	786	1	4164	3	N	578	562 1
						636	9					316
*11	2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	476	1	1271	3	N	395	371 1
						435	9					340
*12	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	459	1	1802	3	N	236	377 1
						260	9					199
*01	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	470	1	2648	3	N	414	193 1
						455	9					420
*02	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	191	1	752	3	N	95	190 1
						105	9					325
*03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	456	1	2061	3	N	382	363 1
						420	9					344
04	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	490	1	4088	3	N	633	751 1
						696	9					226

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-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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											
N STEINMANN UNIT B		WELL #: 1		RRCID -> 266818		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*10	182 X	182	-0-	-0-	-0-	1 1	N	25	5 0	20 8	-0-
						28 9					
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-
-----											
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			
*06	380 X	380	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		151	
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		151	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		151	
12	0 X	-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	
-----											
HOOKS NO. 4		WELL #: 4		RRCID -> 266867		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		145	
-----											
STANCHOS UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 266876		COMPL. DATE 05/23/2014		TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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  
 GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	9728 X	9728	-0-	-0-	-0-	7393	3	2335	9	N	2123	551	0	1768	1	24
*06	8315 X	8315	-0-	-0-	-0-	6250	3	2065	9	N	1877	1901	0			-0-
*07	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	6193	3	1724	9	N	1567	1567	0			-0-
*08	551 X	551	-0-	-0-	-0-	440	3	111	9	N	101	101	0			-0-
*09	10430 X	10430	-0-	-0-	-0-	7874	3	2556	9	N	2324	2324	0			-0-
*10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	7355	3	2599	9	N	2363	2363	0			-0-
*11	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	6133	3	2262	9	N	2056	2055	0	1	8	-0-
*12	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	5256	3	2120	9	N	1927	1927	0			-0-
*01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	4779	3	2009	9	N	1826	1826	0			-0-
*02	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	3878	3	1393	9	N	1266	1266	0			-0-
*03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	6774	3	1360	9	N	1236	1236	0			-0-
04	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	5628	3	1857	9	N	1688	1688	0			-0-

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

*05	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	1264	1	542	3	N	685	727	1			372
06	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	1936	1	565	9	N	514	375	1			511
07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2400	1	581	9	N	528	729	1			310
08	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	1689	1	152	9	N	138	186	1			262
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	1997	1	724	9	N	658	551	1			369
10	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2041	1	668	9	N	607	542	1			434
11	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	2785	1	659	9	N	599	745	1			288
12	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3068	1	333	9	N	303	561	1			30
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	2792	1	933	9	N	848	379	1			499
02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2128	1	333	9	N	303	545	1			257
03	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2177	1	759	9	N	690	379	1			568
04	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	1624	1	234	9	N	213	180	1			601

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

*05	149 X	149	-0-	-0-	-0-	96	1	53	3	N	-0-					218
06	158 X	158	-0-	-0-	-0-	150	1	8	9	N	7					225
07	103 X	103	-0-	-0-	-0-	101	1	2	9	N	2					227
08	952 X	952	-0-	-0-	-0-	951	1	1	9	N	1					228
09	714 X	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					228
10	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-					228
11	651 X	651	-0-	-0-	-0-	645	1	6	9	N	5					233
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	674	1			N	-0-					233
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	641	1	1	9	N	1					234
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	538	1	3	9	N	3					237
03	704 X	704	-0-	-0-	-0-	697	1	7	9	N	6					243
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	621	1	6	9	N	5					248

HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

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

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 1		RRCID -> 268773		COMPL. DATE 07/25/2022			TOTAL DEPTH 13720 PERF.13537 - 18053					
M O	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	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	75	1	1365	3	N	202	202	0	166
						222	9							
*06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	27	1	768	3	N	33	170	0	29
						36	9							
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	0	29
*08	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2404	3	233	9	N	212	241	0	-0-
*09	807 X	807	-0-	-0-	-0-	730	3	77	9	N	70	70	0	-0-
*10	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1047	3	141	9	N	128	128	0	-0-
*11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1071	3	135	9	N	123	123	0	-0-
*12	893 X	893	-0-	-0-	-0-	791	3	102	9	N	93	93	0	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-
*03	413 X	413	-0-	-0-	-0-	402	3	11	9	N	10	10	0	-0-
*04	755 X	755	-0-	-0-	-0-	740	3	15	9	N	14	14	0	-0-

JANSKY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 268776		COMPL. DATE 07/25/2012			TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560					
*05	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	496	1	4356	3	N	914	945	0	-0-
						1005	9							
*06	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	479	1	3778	3	N	772	772	0	-0-
						849	9							
*07	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	416	1	3502	3	N	704	704	0	-0-
						774	9							
*08	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	424	1	3945	3	N	829	829	0	-0-
						912	9							
*09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	423	1	4262	3	N	867	867	0	-0-
						954	9							
*10	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	470	1	4149	3	N	796	796	0	-0-
						876	9							
*11	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	488	1	3707	3	N	771	771	0	-0-
						848	9							
*12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	461	1	3416	3	N	769	769	0	-0-
						846	9							
*01	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	464	1	3289	3	N	730	730	0	-0-
						803	9							
*02	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	764	1	2322	3	N	573	573	0	-0-
						630	9							
*03	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	797	1	2431	3	N	596	596	0	-0-
						656	9							
04	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	1899	1	1000	3	N	521	521	0	-0-
						573	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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2032	3	155	9	N	141	168	1			311
*06		2820 X	2014	-0-	-806	-0-	278	1	1578	3	N	144	315	1			140
							158	9									
*07		2914 X	2174	-0-	-740	-0-	617	1	1381	3	N	160	186	1			114
							176	9									
*08		2914 X	2090	-0-	-824	-0-	582	1	1342	3	N	151	178	1			87
							166	9									
*09		2490 X	2203	-0-	-287	-0-	673	1	1361	3	N	154					241
							169	9									
10		2201 X	913	-0-	-1288	-0-	742	1	171	9	N	155	177	1			219
*11		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	729	1	1263	3	N	147	188	1			178
							162	9									
12		2263 N	817	-0-	-1446	-0-	644	1	173	9	N	157	185	1			150
01		899 N	774	-0-	-125	-0-	597	1	177	9	N	161					311
02		840 N	643	-0-	-197	-0-	486	1	157	9	N	143	189	1			265
03		806 N	733	-0-	-73	-0-	557	1	176	9	N	160	189	1			236
04		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	529	1	1679	3	N	131	189	1			178
							144	9									

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																	
*05		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4324	3	342	9	N	311	311	0			-0-
*06		2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	2291	3	134	9	N	122	122	0			-0-
*07		7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	7169	3	524	9	N	476	476	0			-0-
*08		1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1275	3	102	9	N	93	93	0			-0-
*09		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	5443	3	689	9	N	626	626	0			-0-
*10		604 X	604	-0-	-0-	-0-	563	3	41	9	N	37	37	0			-0-
*11		4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4530	3	326	9	N	296	296	0			-0-
*12		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6141	3	486	9	N	442	442	0			-0-
*01		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	4890	3	290	9	N	264	264	0			-0-
*02		5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	5458	3	42	9	N	38	38	0			-0-
*03		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	6217	3	336	9	N	305	305	0			-0-
04		5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5321	3	275	9	N	250	250	0			-0-

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-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 18262																	
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  
 SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	894	3	250	9	N	227	227	0	-0-	
*06	615 X	615	-0-	-0-	-0-	377	3	238	9	N	216	216	0	-0-	
*07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	449	3	222	9	N	202	202	0	-0-	
*08	735 X	735	-0-	-0-	-0-	512	3	223	9	N	203	203	0	-0-	
*09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	435	3	158	9	N	144	144	0	-0-	
*10	934 X	934	-0-	-0-	-0-	674	3	260	9	N	236	236	0	-0-	
*11	571 X	571	-0-	-0-	-0-	3	1	364	3	N	185	185	0	-0-	
*12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	204	9	23	1	N	214	214	0	-0-	
*01	525 X	525	-0-	-0-	-0-	235	9	29	1	N	198	198	0	-0-	
*02	751 X	751	-0-	-0-	-0-	218	9	27	1	N	193	193	0	-0-	
*03	968 X	968	-0-	-0-	-0-	212	9	25	1	N	194	194	0	-0-	
04	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	213	9	19	1	N	193	193	0	-0-	
						212	9								

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

*05	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	473	1	3816	3	N	1097	1097	0	-0-
*06	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	1207	9	415	1	N	754	754	0	-0-
*07	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	829	9	533	1	N	877	877	0	-0-
*08	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	965	9	302	1	N	825	825	0	-0-
*09	1505 X	1505	-0-	-0-	-0-	908	9	368	1	N	214	214	0	-0-
*10	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	235	9	183	1	N	852	852	0	-0-
*11	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	937	9	53	1	N	684	684	0	-0-
*12	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	752	9	89	1	N	711	711	0	-0-
*01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	782	9	32	1	N	634	634	0	-0-
*02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	697	9	90	1	N	452	452	0	-0-
*03	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	497	9	53	1	N	547	547	0	-0-
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	602	9	76	1	N	547	547	0	-0-
						602	9							

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

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



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
HOOKS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 270007		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 13421		PERF.13183 - 18468	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*05	95331 X	95331	-0-	-0-	-0-	60	1 80189 3	N	13711	13711 0	178
						15082	9				
*06	88575 X	88575	-0-	-0-	-0-	75171	3 13404 9	N	12185	12282 0	81
*07	49316 X	49316	-0-	-0-	-0-	42072	3 7244 9	N	6585	6585 0	81
*08	66240 X	66240	-0-	-0-	-0-	53506	3 12734 9	N	11576	11576 0	81
*09	59653 X	59653	-0-	-0-	-0-	48970	3 10683 9	N	9712	9710 0	81
*10	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	35326	3 6981 9	N	6346	6346 0	81
*11	44884 X	44884	-0-	-0-	-0-	38737	3 6147 9	N	5588	5588 0	81
*12	52650 X	52650	-0-	-0-	-0-	278	1 46249 3	N	5566	5570 0	77
						6123	9				
*01	41172 X	41172	-0-	-0-	-0-	562	1 36179 3	N	4028	4028 0	77
						4431	9				
*02	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	459	1 28934 3	N	2980	2980 0	77
						3278	9				
*03	35037 X	35037	-0-	-0-	-0-	323	1 30791 3	N	3566	3515 0	-0-
						3923	9			126 1	
04	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	29323	3 3729 9	N	3390	3390 0	-0-
										2 8	
-----											
SAUNDERS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 270216		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 13320		PERF.13323 - 18223	
*05	3007 X	2021	-0-	-986	-0-	1623	3 398 9	N	362	362 0	-0-
*06	2910 X	2219	-0-	-691	-0-	9	1 1799 3	N	374	374 0	-0-
						411	9				
*07	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	3	1 1791 3	N	345	345 0	-0-
						380	9				
*08	3100 N	3131	-0-	31	31	4	1 2564 3	N	512	512 0	-0-
						563	9				
*09	2555 N	2524	-0-	-31	-0-	12	1 2043 3	N	426	426 0	-0-
						469	9				
*10	2170 N	2032	-0-	-138	-0-	7	1 1615 3	N	373	373 0	-0-
						410	9				
*11	2910 X	1875	-0-	-1035	-0-	1502	3 373 9	N	339	339 0	-0-
*12	3007 X	1078	-0-	-1929	-0-	1004	3 74 9	N	67	67 0	-0-
*01	3007 X	827	-0-	-2180	-0-	23	1 798 3	N	5	5 0	-0-
						6	9				
*02	2352 X	1469	-0-	-883	-0-	24	1 1442 3	N	3	3 0	-0-
						3	9				
*03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	168	1 1884 3	N	3	3 0	-0-
						3	9				
04	1890 X	1542	-0-	-348	-0-	82	1 1460 3	N	-0-		-0-
-----											
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
-----											
GOHLKE UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 270234		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13951 - 18015	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		103
01	14B2 EXT	-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	102	-0-	102	102	73	3 29 9	N	26		129

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	1961	3	410	9	N	373	373	0	-0-	
*08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	493	3	N	193	193	0	-0-	
						212	9								
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	791	3	N	299	299	0	-0-	
						329	9								
*10	1767 N	589	-0-	-1178	-0-	25	1	388	3	N	160	160	0	-0-	
						176	9								
*11	720 N	175	-0-	-545	-0-	127	3	48	9	N	44	44	0	-0-	
12	1240 N	13	-0-	-1227	-0-	5	1	8	9	N	7	7	0	-0-	
01	620 N	12	-0-	-608	-0-	5	1	7	9	N	6	6	0	-0-	
02	168 N	48	-0-	-120	-0-	11	1	1	3	N	33	33	0	-0-	
						36	9								
*03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	67	1	169	3	N	17	17	0	-0-	
						19	9								
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	74	1	163	3	N	-0-			-0-	

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293														
*05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	5			235
						6	9							
*06	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	488	1	496	3	N	22			257
						24	9							
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	640	1	10	9	N	9			266
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	601	1	301	3	N	2			268
						2	9							
09	780 N	515	-0-	-265	-0-	515	1			N	-0-			268
*10	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	537	1	990	3	N	28			296
						31	9							
*11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	457	1	638	3	N	20			316
						22	9							
*12	527 N	497	-0-	-30	-0-	424	1	61	3	N	11			327
						12	9							
*01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	384	1	783	3	N	20			347
						22	9							
*02	728 N	521	-0-	-207	-0-	353	1	168	3	N	-0-			347
*03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	317	1	856	3	N	9			356
						10	9							
04	780 N	391	-0-	-389	-0-	368	1	23	3	N	-0-			356

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 -> 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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	713 N	537	-0-	-176	-0-	304	1	111	3	N	111		319
						122	9						
*06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	283	1	312	3	N	94		413
						103	9						
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	263	1	37	9	N	34		447
*08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	601	1	341	3	N	64	180 1	331
						70	9						
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	759	1	75	9	N	68		399
*10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	628	1	469	3	N	65		464
						72	9						
11	690 N	635	-0-	-55	-0-	589	1	46	9	N	42	191 1	315
*12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	281	1	484	3	N	116		431
						128	9						
*01	713 N	293	-0-	-420	-0-	156	1	135	3	N	2		433
						2	9						
*02	588 N	176	-0-	-412	-0-	119	1	50	3	N	6		439
						7	9						
03	713 N	223	-0-	-490	-0-	213	1	10	9	N	9		448
04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	361	1	438	3	N	176		624
						194	9						

S. WALLIS UNIT A		WELL #: 7		RRCID -> 270869		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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. WALLIS UNIT A		WELL #: 5		RRCID -> 270902		COMPL. DATE 02/27/2015		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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  
 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	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	311	1	3265	3	N	520	561	1	240
						572	9							
*06	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	596	1	2504	3	N	434	373	1	301
						477	9							
*07	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	778	1	2838	3	N	389	376	1	314
						428	9							
*08	4154 X	3547	-0-	-607	-0-	649	1	2557	3	N	310	373	1	251
						341	9							
*09	4020 X	3176	-0-	-844	-0-	652	1	2098	3	N	387	373	1	265
						426	9							
*10	4154 X	3881	-0-	-273	-0-	755	1	2707	3	N	381	376	1	270
						419	9							
*11	3900 X	3592	-0-	-308	-0-	833	1	2385	3	N	340	377	1	233
						374	9							
*12	4030 X	3604	-0-	-426	-0-	861	1	2359	3	N	349	367	1	215
						384	9							
*01	3875 X	3349	-0-	-526	-0-	672	1	2284	3	N	357	382	1	190
						393	9							
*02	3500 X	2817	-0-	-683	-0-	470	1	2057	3	N	264			454
						290	9							
*03	3875 X	1322	-0-	-2553	-0-	219	1	974	3	N	117	375	1	196
						129	9							
04	3600 X	583	-0-	-3017	-0-	34	1	509	3	N	36			232
						40	9							

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

*05	372 N	164	-0-	-208	-0-	3	1	133	3	N	25			315
						28	9							
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	191	3	57	9	N	52	196	1	171
*07	155 N	141	-0-	-14	-0-	102	3	39	9	N	35			206
*08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	351	3	97	9	N	88	181	1	113
*09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	205	3	68	9	N	62			175
*10	548 N	548	-0-	-0-	-0-	470	3	78	9	N	71			246
*11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	383	3	N	64	188	1	122
						70	9							
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	3	1	252	3	N	62			184
						68	9							
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	343	1	65	9	N	59			243
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	491	1	43	9	N	39			282
03	617 N	617	-0-	-0-	-0-	570	1	47	9	N	43			325
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	573	1	53	9	N	48			373

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2356 X	116	-0-	-2240	-0-	116	3			N	-0-			221
*06	1680 X	12	-0-	-1668	-0-	12	3			N	-0-			221
*07	788 X	788	-0-	-0-	-0-	659	3	129	9	N	117			338
*08	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	6	1	7802	3	N	1195	1227	1	306
						1315	9							
*09	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1490	3	375	9	N	341	187	1	460
*10	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	61	1	7966	3	N	901	937	1	424
						991	9							
*11	8424 X	8424	-0-	-0-	-0-	146	1	7356	3	N	838	933	1	329
						922	9							
*12	6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	195	1	5574	3	N	608	559	1	378
						669	9							
*01	5766 X	1367	-0-	-4399	-0-	216	1	945	3	N	187	185	1	380
						206	9							
*02	5208 X	1511	-0-	-3697	-0-	101	1	1176	3	N	213			593
						234	9							
03	5766 X	85	-0-	-5681	-0-	85	1			N	-0-	190	1	403
04	5580 X	1610	-0-	-3970	-0-	1	1	1356	3	N	230			633
						253	9							
-----														
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			60
*04	T. A.	1788	-0-	1788	1788	1643	3	145	9	Y	132			192
-----														
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
*04	T. A.	76	-0-	76	76	7	3	69	9	Y	63			147
-----														
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-			121
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			121
-----														
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258														
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		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	1860 X	550	-0-	-1310	-0-	292	1	203	3	N	50					248
06	1140 X	752	-0-	-388	-0-	55	9	102	9	N	93					341
07	1519 X	863	-0-	-656	-0-	650	1	111	9	N	101	187	1			255
*08	1519 X	1108	-0-	-411	-0-	752	1	262	3	N	54	185	1			124
*09	1470 X	1263	-0-	-207	-0-	59	9	279	3	N	183					307
*10	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	783	1	352	3	N	39	186	1			160
11	1080 X	797	-0-	-283	-0-	201	9	96	9	N	87					247
*12	1302 X	1159	-0-	-143	-0-	755	1	376	3	N	42					289
01	1302 X	888	-0-	-414	-0-	43	9	22	9	N	20					309
02	1176 X	792	-0-	-384	-0-	701	1	74	9	N	67					376
03	1147 X	816	-0-	-331	-0-	737	1	6	9	N	5					381
04	1110 X	802	-0-	-308	-0-	46	9	41	9	N	37					418

KOOPMANN (ALLOCATION)		WELL #: 1		RRCID -> 274000		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13348		PERF.13355 - 19606						
*05	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	294	1	7617	3	N	1336	1286	1			295
*06	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	1470	9	6309	3	N	1113	1295	1			113
*07	9163 X	9163	-0-	-0-	-0-	263	1	7286	3	N	1438	1310	1			241
*08	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	1224	9	5894	3	N	1163	1290	1			114
*09	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	295	1	4950	3	N	1177	1108	1			183
*10	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	1582	9	4775	3	N	1169	1111	1			241
*11	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	536	1	5508	3	N	1127	1110	1			258
*12	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	1279	9	5634	3	N	1103	1100	1			261
*01	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	813	1	4435	3	N	978	1116	1			123
*02	5292 X	1824	-0-	-3468	-0-	1295	9	1196	3	N	270	189	1			204
*03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	856	1	4533	3	N	656	649	1			211
04	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	722	9	5590	3	N	1161	1128	1			244

ADIX UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 274297		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 13389		PERF.13614 - 18009						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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															
D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	299	1	2853	3	N	706	707	0	15	
						777	9								
*06	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	213	1	1581	3	N	493	493	0	15	
						542	9								
*07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	167	1	3500	3	N	549	329	0	235	
						604	9								
*08	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	159	1	3290	3	N	639	396	0	366 1 112	
						703	9								
*09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	1	1	3567	3	N	689	695	0	84 1 22	
						758	9								
*10	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	3435	3	767	9	N	697	698	0	21	
*11	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	79	1	2837	3	N	632	632	0	21	
						695	9								
*12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	364	1	2845	3	N	733	733	0	21	
						806	9								
*01	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	423	1	1140	3	N	437	438	0	20	
						481	9								
*02	976 X	976	-0-	-0-	-0-	249	1	493	3	N	213	213	0	20	
						234	9								
*03	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	127	1	2963	3	N	616	616	0	20	
						678	9								
04	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	249	1	1757	3	N	826	826	0	20	
						909	9								

D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898														
*10	897 X	897	-0-	-0-	-0-	211	1	606	3	N	73	80	0	15
						80	9							
*11	324 X	324	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	5	5	0	15
						6	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
*05	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	8	1	4037	3	N	690	690	0	48
						759	9							
*06	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	11	1	5170	3	N	929	977	0	-0-
						1022	9							
*07	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	47	1	5188	3	N	1104	1104	0	-0-
						1214	9							
*08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	50	1	5128	3	N	1110	1110	0	-0-
						1221	9							
*09	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	20	1	5161	3	N	1018	1018	0	-0-
						1120	9							
*10	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	42	1	5001	3	N	1015	1015	0	-0-
						1117	9							
*11	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	30	1	4808	3	N	959	959	0	-0-
						1055	9							
*12	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	35	1	4557	3	N	964	964	0	-0-
						1060	9							
*01	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	111	1	4803	3	N	1018	1018	0	-0-
						1120	9							
*02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	19	1	2963	3	N	632	632	0	-0-
						695	9							
*03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	15	1	3186	3	N	1173	1173	0	-0-
						1290	9							
04	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	919	3	805	9	N	732	732	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ADIX UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 275766		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13685 - 18690				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	316 X	316	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	18	18	0	-0-
						20	9							
*08	890 X	890	-0-	-0-	-0-	6	1	713	3	N	155	155	0	-0-
						171	9							
*09	775 X	775	-0-	-0-	-0-	126	1	476	3	N	157	157	0	-0-
						173	9							
*10	489 X	489	-0-	-0-	-0-	191	1	151	3	N	134	134	0	-0-
						147	9							
*11	352 X	352	-0-	-0-	-0-	98	1	178	3	N	69	69	0	-0-
						76	9							
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	52719 X	52719	-0-	-0-	-0-	426	1	40761	3	N	10484	10484	0	-0-
						11532	9							

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	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	467	1	7953	3	N	760	725	1	277
						836	9							
*06	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	567	1	7316	3	N	751	710	1	318
						826	9							
*07	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	540	1	4009	3	N	399	687	1	30
						439	9							
*08	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	694	1	5218	3	N	712	692	1	50
						783	9							
*09	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	848	1	4525	3	N	493	358	1	185
						542	9							
*10	10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	1020	1	8257	3	N	908	896	1	197
						999	9							
*11	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	845	1	8350	3	N	776	722	1	251
						854	9							
*12	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	641	1	4840	3	N	583	728	1	106
						641	9							
*01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	227	1	3430	3	N	350	332	1	124
						385	9							
*02	8089 X	8089	-0-	-0-	-0-	534	1	6674	3	N	801	731	1	194
						881	9							
*03	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	1090	1	8121	3	N	858	918	1	134
						944	9							
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	1072	1	5855	3	N	572	550	1	156
						629	9							

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

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



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 4		RRCID -> 276923		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 13401		PERF.13601 - 19301		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	295	1	538	3	N	9	121
						10	9					
06	810 N	627	-0-	-183	-0-	626	1	1	9	N	1	122
07	837 N	723	-0-	-114	-0-	658	1	65	9	N	59	181
08	837 N	707	-0-	-130	-0-	688	1	19	9	N	17	198
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	697	1	20	9	N	18	216
*10	713 N	488	-0-	-225	-0-	394	1	77	3	N	15	231
						17	9					
11	690 N	235	-0-	-455	-0-	226	1	9	9	N	8	239
12	744 N	696	-0-	-48	-0-	665	1	31	9	N	28	267
01	496 N	367	-0-	-129	-0-	352	1	15	9	N	14	281
*02	224 N	132	-0-	-92	-0-	121	3	11	9	N	10	291
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	291
04	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			N	-0-	291
-----												
HAMILTON TRUST A 405		WELL #: 3		RRCID -> 276972		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 12717		PERF.13249 - 18347		
*05	2170 X	635	-0-	-1535	-0-	44	1	579	3	N	11	93
						12	9					
06	1080 X	456	-0-	-624	-0-	432	1	24	9	N	22	115
07	837 N	581	-0-	-256	-0-	569	1	12	9	N	11	126
08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	636	1	13	9	N	12	138
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	647	1	55	9	N	50	95
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	671	1	19	9	N	17	112
11	630 N	553	-0-	-77	-0-	534	1	19	9	N	17	129
12	713 N	701	-0-	-12	-0-	677	1	24	9	N	22	151
01	682 N	628	-0-	-54	-0-	613	1	15	9	N	14	165
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-	165
03	713 N	671	-0-	-42	-0-	671	1			N	-0-	165
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	650	1	70	9	N	64	229
-----												
HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #: 3		RRCID -> 276976		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 13374		PERF.13601 - 19091		
*05	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4319	3	672	9	N	611	394
*06	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4290	3	627	9	N	570	399
*07	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	277	1	3793	3	N	536	354
						590	9					
*08	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	384	1	3638	3	N	449	242
						494	9					
*09	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	366	1	3500	3	N	470	343
						517	9					
*10	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	557	1	3158	3	N	458	240
						504	9					
*11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	630	1	2595	3	N	439	347
						483	9					
*12	712 X	712	-0-	-0-	-0-	449	1	160	3	N	94	256
						103	9					
*01	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	318	1	2573	3	N	360	243
						396	9					
*02	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3426	3	484	9	N	440	683
*03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	3898	3	273	9	N	248	365
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	3802	3	866	9	N	787	236

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
*05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	132	1	2128	3	N	737	737	0	-0-
						811	9							
*06	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	87	1	1876	3	N	642	642	0	-0-
						706	9							
*07	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	73	1	3274	3	N	774	774	0	-0-
						851	9							
*08	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	92	1	2721	3	N	699	699	0	-0-
						769	9							
*09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	10	1	2670	3	N	617	617	0	-0-
						679	9							
*10	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	3295	3	787	9	N	715	715	0	-0-
*11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3162	3	685	9	N	623	623	0	-0-
*12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	2122	3	539	9	N	490	490	0	-0-
*01	2592 X	2592	-0-	-0-	-0-	2115	3	477	9	N	434	434	0	-0-
*02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2229	3	595	9	N	541	541	0	-0-
*03	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	1065	3	573	9	N	521	521	0	-0-
04	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	982	3	546	9	N	496	496	0	-0-

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 5		RRCID -> 277479		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272						
*05	4247 X	520	-0-	-3727	-0-	5	1	515	3	N	-0-			155
*06	1170 X	114	-0-	-1056	-0-	58	1	52	3	N	4			159
						4	9							
07	310 X	104	-0-	-206	-0-	104	1			N	-0-			159
08	527 X	276	-0-	-251	-0-	276	1			N	-0-			159
09	510 X	141	-0-	-369	-0-	141	1			N	-0-			159
10	527 X	116	-0-	-411	-0-	116	1			N	-0-			159
11	270 X	111	-0-	-159	-0-	111	1			N	-0-			159
12	279 X	71	-0-	-208	-0-	47	1	24	9	N	22			181
*01	356 X	356	-0-	-0-	-0-	132	1	210	3	N	13			194
						14	9							
*02	286 X	286	-0-	-0-	-0-	74	1	211	3	N	1			195
						1	9							
*03	246 X	246	-0-	-0-	-0-	67	1	179	3	N	-0-			195
04	330 X	121	-0-	-209	-0-	121	1			N	-0-			195

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 6		RRCID -> 277480		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345						
*05	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	4	1	4350	3	N	1091	936	1	272
						1200	9							
*06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	262	1	2808	3	N	670	761	1	181
						737	9							
07	372 X	243	-0-	-129	-0-	243	1			N	-0-			181
08	5549 X	228	-0-	-5321	-0-	225	1	3	9	N	3			184
*09	5370 X	1101	-0-	-4269	-0-	274	1	510	3	N	288	186	1	286
						317	9							
*10	5549 X	4960	-0-	-589	-0-	211	1	3874	3	N	795	745	1	336
						875	9							
*11	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	230	1	4650	3	N	1168	917	1	587
						1285	9							
*12	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	354	1	2675	3	N	500	538	1	549
						550	9							
*01	4960 X	3636	-0-	-1324	-0-	291	1	2555	3	N	718	555	1	712
						790	9							
*02	5348 X	3802	-0-	-1546	-0-	302	1	2790	3	N	645	718	1	639
						710	9							
*03	5921 X	5326	-0-	-595	-0-	334	1	3889	3	N	1003	1066	1	576
						1103	9							
04	5730 X	5713	-0-	-17	-0-	254	1	4375	3	N	985	923	1	638
						1084	9							

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT
-----													
*05		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	5508 3	996 9	N	905	904 0		13
*06		7650 X	6273	-0-	-1377	-0-	9 1	5228 3	N	942	746 0		209
							1036 9						
*07		7905 X	1373	-0-	-6532	-0-	6 1	1154 3	N	194	220 0	183 1	-0-
							213 9						
*08		7905 X	3225	-0-	-4680	-0-	2636 3	589 9	N	535	535 0		-0-
*09		7650 X	2976	-0-	-4674	-0-	2420 3	556 9	N	505	492 0	13 8	-0-
*10		6510 X	2500	-0-	-4010	-0-	2296 3	204 9	N	185	170 0	15 8	-0-
*11		6270 X	3481	-0-	-2789	-0-	21 1	2812 3	N	589	589 0		-0-
							648 9						
*12		3224 X	2118	-0-	-1106	-0-	1719 3	399 9	N	363	355 0	8 8	-0-
*01		3224 X	2193	-0-	-1031	-0-	1 1	1693 3	N	454	449 0	5 8	-0-
							499 9						
*02		3248 X	1416	-0-	-1832	-0-	13 1	1118 3	N	259	259 0		-0-
							285 9						
*03		3596 X	3145	-0-	-451	-0-	2578 3	567 9	N	515	515 0		-0-
04		3480 X	3402	-0-	-78	-0-	2754 3	648 9	N	589	589 0		-0-
-----													
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 18621													
-----													
*05		4681 X	3352	-0-	-1329	-0-	191 1	2589 3	N	520	439 1		241
							572 9						
*06		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	661 1	3680 3	N	850	751 1		340
							935 9						
*07		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	663 1	3929 3	N	830	939 1		231
							913 9						
*08		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	578 1	5136 3	N	576	562 1		245
							634 9						
*09		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	520 1	4008 3	N	839	735 1		349
							923 9						
*10		5518 X	4547	-0-	-971	-0-	556 1	3181 3	N	736	742 1		343
							810 9						
*11		6150 X	4127	-0-	-2023	-0-	548 1	2886 3	N	630	751 1		222
							693 9						
*12		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-	585 1	4797 3	N	1187	1131 1		278
							1306 9						
*01		6355 X	4090	-0-	-2265	-0-	659 1	2621 3	N	736	755 1		259
							810 9						
*02		6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	495 1	5015 3	N	1090	1116 1		233
							1199 9						
*03		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	687 1	5751 3	N	1512	1309 1		436
							1663 9						
04		6480 X	6056	-0-	-424	-0-	575 1	4364 3	N	1015	1125 1		326
							1117 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333		WELL #: 7		RRCID -> 277910		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398				
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
*05	837 X	137	-0-	-700	-0-	83	3	54	9	N	49	176
*06	5160 X	172	-0-	-4988	-0-	7	1	165	3	N	-0-	176
*07	5332 X	76	-0-	-5256	-0-	76	3			N	-0-	176
*08	5332 X	20	-0-	-5312	-0-	12	3	8	9	N	7	183
*09	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3	1	3820	3	N	898	334
						988	9					
*10	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2267	3	485	9	N	441	247
*11	197 X	197	-0-	-0-	-0-	71	1	9	3	N	106	353
						117	9					
*12	4960 X	10	-0-	-4950	-0-	10	3			N	-0-	184
01	4960 X	101	-0-	-4859	-0-	101	1			N	-0-	184
*02	4480 X	7	-0-	-4473	-0-	7	3			N	-0-	184
*03	2759 X	55	-0-	-2704	-0-	6	1	49	3	N	-0-	184
04	238 X	238	-0-	-0-	-0-	32	1	129	3	N	70	254
						77	9					

HAMILTON TRUST A-405		WELL #: 8		RRCID -> 277912		COMPL. DATE 02/29/2016		TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446				
*05	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	259	1	4252	3	N	1052	135
						1157	9					
*06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	540	1	4010	3	N	829	184
						912	9					
*07	4991 X	3918	-0-	-1073	-0-	732	1	2432	3	N	685	119
						754	9					
08	4991 X	756	-0-	-4235	-0-	749	1	7	9	N	6	125
*09	4830 X	3595	-0-	-1235	-0-	686	1	2128	3	N	710	89
						781	9					
*10	4991 X	1496	-0-	-3495	-0-	706	1	529	3	N	237	140
						261	9					
11	4830 X	597	-0-	-4233	-0-	540	1	57	9	N	52	192
12	3906 X	362	-0-	-3544	-0-	361	1	1	9	N	1	193
01	3720 X	303	-0-	-3417	-0-	301	1	2	9	N	2	195
02	3360 X	328	-0-	-3032	-0-	327	1	1	9	N	1	196
03	1488 X	231	-0-	-1257	-0-	231	1			N	-0-	196
04	600 X	378	-0-	-222	-0-	378	1			N	-0-	196

STRAUBE UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 278311		COMPL. DATE 07/21/2016		TOTAL DEPTH 13289 PERF.13620 - 19887				
*05	1395 X	1042	-0-	-353	-0-	413	1	333	3	N	269	90
						296	9					
06	1350 X	948	-0-	-402	-0-	623	1	325	9	N	295	206
07	1240 N	1059	-0-	-181	-0-	770	1	289	9	N	263	96
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	863	1	338	9	N	307	215
09	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	776	1	296	9	N	269	206
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	873	1	261	9	N	237	67
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	962	1	232	9	N	211	88
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	953	1	212	9	N	193	281
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1114	1	123	9	N	112	207
02	1120 N	1049	-0-	-71	-0-	988	1	61	9	N	55	262
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1180	1	78	9	N	71	138
04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1219	1	381	9	N	346	106

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2	1	1811	3	N	503	358 1	233
						553	9						
*06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	2	1	678	3	N	257	364 1	126
						283	9						
*07	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	27	1	1862	3	N	535	376 1	285
						589	9						
*08	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	15	1	1612	3	N	522	553 1	254
						574	9						
*09	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	21	1	1706	3	N	394	375 1	273
						433	9						
*10	2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	22	1	1590	3	N	485	367 1	391
						534	9						
*11	2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	7	1	1670	3	N	448	562 1	277
						493	9						
*12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	38	1	1554	3	N	450	373 1	354
						495	9						
*01	826 X	826	-0-	-0-	-0-	2	1	593	3	N	210	371 1	193
						231	9						
*02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	318	3	154	9	N	140		333
*03	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	7	1	2038	3	N	454	563 1	224
						499	9						
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2	1	2476	3	N	527	374 1	377
						580	9						

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650

*05	7254 X	3658	-0-	-3596	-0-	64	1	2968	3	N	569	568 0 114 1	-0-
						626	9						
*06	5400 X	4376	-0-	-1024	-0-	18	1	3662	3	N	633	633 0	-0-
						696	9						
*07	5208 X	1272	-0-	-3936	-0-	1081	3	191	9	N	174	174 0	-0-
*08	5115 X	4031	-0-	-1084	-0-	3362	3	669	9	N	608	608 0	-0-
*09	4980 X	4121	-0-	-859	-0-	3383	3	738	9	N	671	671 0	-0-
*10	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4016	3	774	9	N	704	704 0	-0-
*11	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	4066	3	761	9	N	692	692 0	-0-
*12	4247 X	1032	-0-	-3215	-0-	849	3	183	9	N	166	166 0	-0-
*01	4805 X	155	-0-	-4650	-0-	155	3			N	-0-		-0-
*02	4508 X	3151	-0-	-1357	-0-	2677	3	474	9	N	431	431 0	-0-
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-		-0-
04	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-		-0-

WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		153
03	175 X	175	-0-	-0-	-0-	174	1	1	9	N	1		154
04	628 X	628	-0-	-0-	-0-	1	1	536	3	N	83		237
						91	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	9671 X	3853	-0-	-5818	-0-	3428	3	425	9	N	386	375	1	397
*06	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	224	1	3540	3	N	346	375	1	368
						381	9							
*07	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	658	1	3235	3	N	365	376	1	357
						402	9							
*08	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	645	1	3192	3	N	400	349	1	408
						440	9							
*09	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	642	1	2901	3	N	354	373	1	389
						389	9							
*10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	541	1	2865	3	N	359	354	1	394
						395	9							
*11	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	631	1	2637	3	N	217	189	1	422
						239	9							
*12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	637	1	3019	3	N	328	374	1	376
						361	9							
*01	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	577	1	2502	3	N	310	190	1	496
						341	9							
*02	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	257	1	1739	3	N	215	180	1	531
						237	9							
*03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	210	1	2863	3	N	269	375	1	425
						296	9							
04	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	455	1	2477	3	N	226			651
						249	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
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-

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494														
*05	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	1218	1	386	3	Y	471	409	1	579
						518	9							
*06	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	3347	1	2202	3	Y	1533	1467	1	645
						1686	9							
*07	6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	4286	1	833	3	Y	1709	1678	1	676
						1880	9							
*08	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	4002	1	869	3	Y	1451	1429	1	698
						1596	9							
*09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	3175	1	1024	3	Y	1020	1113	1	605
						1122	9							
*10	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	3263	1	1016	3	Y	1456	1287	1	774
						1602	9							
*11	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	3227	1	950	3	Y	1375	1283	1	866
						1513	9							
*12	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	3352	1	989	3	Y	784	1489	1	161
						862	9							
*01	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	2545	1	1475	3	Y	1887	1310	1	738
						2076	9							
*02	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	1622	1	1614	3	Y	946	1127	1	557
						1041	9							
*03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	1770	1	1871	3	Y	821	740	1	638
						903	9							
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	1736	1	1567	3	Y	1142	923	1	857
						1256	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630																	
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-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-
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-	-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-
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-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733																	
*05	13516	X	9845	-0-	-3671	-0-	7820	3	2025	9	N	1841	1841	0			3
*06	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	8833	3	2422	9	N	2202	2202	0			3
*07	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	8507	3	2184	9	N	1985	1985	0			3
*08	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	8589	3	2014	9	N	1831	1831	0			3
*09	11250	X	9415	-0-	-1835	-0-	7662	3	1753	9	N	1594	1597	0			-0-
*10	11625	X	10556	-0-	-1069	-0-	8605	3	1951	9	N	1774	1774	0			-0-
*11	11250	X	8631	-0-	-2619	-0-	7023	3	1608	9	N	1462	1462	0			-0-
*12	10695	X	5493	-0-	-5202	-0-	4587	3	906	9	N	824	824	0			-0-
*01	10602	X	8289	-0-	-2313	-0-	6698	3	1591	9	N	1446	1446	0			-0-
*02	9548	X	8693	-0-	-855	-0-	6919	3	1774	9	N	1613	1613	0			-0-
*03	10571	X	8954	-0-	-1617	-0-	7239	3	1715	9	N	1559	1559	0			-0-
04	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	7451	3	1854	9	N	1685	1685	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	403 N	239	-0-	-164	-0-	172	3	67	9	N	61	61	0			57
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	225	3	87	9	N	79	79	0			57
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	247	3	99	9	N	90	91	0			56
*08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	236	3	87	9	N	79	79	0			56
*09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	301	3	61	9	N	55	55	0			56
*10	341 N	303	-0-	-38	-0-	198	3	105	9	N	95	95	0			56
*11	300 N	263	-0-	-37	-0-	175	3	88	9	N	80	80	0			56
12	372 N	51	-0-	-321	-0-	3	3	48	9	N	44	44	0			56
*01	310 N	92	-0-	-218	-0-	56	3	36	9	N	33	33	0			56
*02	252 N	153	-0-	-99	-0-	58	3	95	9	N	86	86	0			56
*03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	448	3	66	9	N	60	60	0			56
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	188	3	26	9	N	24	24	0			56

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

*05	8959 X	8235	-0-	-724	-0-	7057	3	1178	9	N	1071	1282	1			38
*06	8670 X	8516	-0-	-154	-0-	7197	3	1319	9	N	1199	976	0	182	1	79
*07	8463 X	8263	-0-	-200	-0-	6915	3	1348	9	N	1225	1225	0	69	1	10
*08	8463 X	8148	-0-	-315	-0-	7052	3	1096	9	N	996	996	0			10
*09	8520 X	6230	-0-	-2290	-0-	680	1	5388	3	N	147	148	0			9
						162	9									
*10	8804 X	5474	-0-	-3330	-0-	733	1	4713	3	N	25	25	0			9
						28	9									
*11	8520 X	5687	-0-	-2833	-0-	1897	1	3241	3	N	499	500	0			8
						549	9									
*12	8277 X	7536	-0-	-741	-0-	1270	1	5060	3	N	1096	1102	0			2
						1206	9									
*01	8153 X	7859	-0-	-294	-0-	705	1	6087	3	N	970	963	0			9
						1067	9									
*02	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	582	1	5919	3	N	1182	1182	0			9
						1300	9									
*03	7533 X	7241	-0-	-292	-0-	632	1	5480	3	N	1026	1026	0			9
						1129	9									
04	7620 X	6996	-0-	-624	-0-	602	1	5233	3	N	1055	1055	0			9
						1161	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 17764

*05	15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	12583	3	2499	9	N	2272	1035	0	1349	1	12
*06	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	11465	3	2336	9	N	2124	2124	0			12
*07	14395 X	14395	-0-	-0-	-0-	11906	3	2489	9	N	2263	2264	0			11
*08	16071 X	16071	-0-	-0-	-0-	13417	3	2654	9	N	2413	2413	0			11
*09	12811 X	12811	-0-	-0-	-0-	158	1	10328	3	N	2114	2114	0			11
						2325	9									
*10	11848 X	11848	-0-	-0-	-0-	712	1	9167	3	N	1790	1790	0			11
						1969	9									
*11	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	16	1	9833	3	N	1906	1907	0			10
						2097	9									
*12	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	80	1	10312	3	N	2036	2044	0			2
						2240	9									
*01	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	5	1	10020	3	N	1985	1976	0			11
						2184	9									
*02	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	7993	3	1781	9	N	1619	1620	0			10
*03	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-	1	1	10725	3	N	2103	2102	0			11
						2313	9									
04	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	8297	3	1910	9	N	1736	1737	0			10



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 13139 PERF.13238 - 18021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	11098 X	11098	-0-	-0-	-0-	9371	3	1727	9	N	1570	1571	0			20
*06	9547 X	9547	-0-	-0-	-0-	7993	3	1554	9	N	1413	1413	0			20
*07	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	8920	3	1541	9	N	1401	1400	0			21
*08	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	8585	3	1552	9	N	1411	1411	0			21
*09	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	9011	3	1785	9	N	1623	1623	0			21
*10	9550 X	9550	-0-	-0-	-0-	8143	3	1407	9	N	1279	1279	0			21
*11	7483 X	7483	-0-	-0-	-0-	6827	3	656	9	N	596	596	0			21
*12	9299 X	9299	-0-	-0-	-0-	8059	3	1240	9	N	1127	768	0	377	1	3
*01	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	8049	3	1531	9	N	1392	1392	0			3
*02	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	6656	3	1175	9	N	1068	1068	0			3
*03	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	7300	3	1353	9	N	1230	1230	0			3
04	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	7968	3	1476	9	N	1342	1342	0			3

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

*05	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	23253	3	2218	9	Y	2016	2012	0			123
*06	27182 X	27182	-0-	-0-	-0-	22135	3	5047	9	Y	4588	4599	0			112
*07	27223 X	27223	-0-	-0-	-0-	23332	3	3891	9	Y	3537	3519	0			130
*08	29205 X	29205	-0-	-0-	-0-	21565	3	7640	9	Y	6945	6939	0			136
*09	30341 X	30341	-0-	-0-	-0-	22126	3	8215	9	Y	7468	7476	0			128
*10	24271 X	24271	-0-	-0-	-0-	20085	3	4186	9	Y	3805	3808	0			125
*11	17847 X	17847	-0-	-0-	-0-	15320	3	2527	9	Y	2297	1413	0	932	1	77
*12	23699 X	23699	-0-	-0-	-0-	19535	3	4164	9	Y	3785	3766	0			96
*01	23061 X	23061	-0-	-0-	-0-	19056	3	4005	9	Y	3641	3642	0			95
*02	21134 X	21134	-0-	-0-	-0-	18028	3	3106	9	Y	2824	2825	0			94
*03	21130 X	21130	-0-	-0-	-0-	17433	3	3697	9	Y	3361	3364	0			91
04	16043 X	16043	-0-	-0-	-0-	13600	3	2443	9	Y	2221	2229	0			83

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-

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310

11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					54
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					54
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

*11	1320 X	341	-0-	-979	-0-	82	1	228	3	N	28	16	0			12
						31	9									
*12	1364 X	297	-0-	-1067	-0-	251	3	46	9	N	42	52	0			2
*01	1333 X	196	-0-	-1137	-0-	150	3	46	9	N	42	32	0			12
*02	840 X	193	-0-	-647	-0-	156	3	37	9	N	34	35	0			11
*03	775 X	637	-0-	-138	-0-	586	3	51	9	N	46	45	0			12
04	343 X	343	-0-	-0-	-0-	321	3	22	9	N	20	20	0			12

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

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

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

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 18078

*05	T. A.	2131	-0-	2131	4131	1759	3	372	9	Y	338	339	0		21
*06	T. A.	4115	-0-	4115	8246	2716	3	1399	9	Y	1272	1262	0		31
*07	11796 X	3550	-0-	-8246	-0-	3186	3	364	9	Y	331	350	0		12
*08	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	2853	3	350	9	Y	318	324	0		6
*09	3270 X	2877	-0-	-393	-0-	2055	3	822	9	Y	747	740	0		13
10	3379 X	791	-0-	-2588	-0-	34	3	757	9	Y	688	678	0		23
11	3270 X	512	-0-	-2758	-0-	14	3	498	9	Y	453	277	0	184	15
12	3379 X	32	-0-	-3347	-0-	2	3	30	9	Y	27	41	0		1
*01	3193 X	11	-0-	-3182	-0-	11	3			Y	-0-	1	0		-0-
02	2688 X	22	-0-	-2666	-0-	1	3	21	9	Y	19	18	0		1
*03	806 X	623	-0-	-183	-0-	467	3	156	9	Y	142	139	0		4
04	627 X	627	-0-	-0-	-0-	298	3	329	9	Y	299	292	0		11

STRAUBE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

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-

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

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											
STRAUBE UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	284223	COMPL. DATE	07/22/2018	TOTAL DEPTH	13407	PERF.13408	- 21246	
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		18011 X	17024	-0-	-987	-0-	15162 3	1862 9	N	1693	1693 0		-0-
*06		17430 X	16280	-0-	-1150	-0-	14506 3	1774 9	N	1613	1613 0		-0-
*07		17887 X	11281	-0-	-6606	-0-	9994 3	1287 9	N	1170	1170 0		-0-
*08		17050 X	10806	-0-	-6244	-0-	9551 3	1255 9	N	1141	1141 0		-0-
*09		16500 X	11659	-0-	-4841	-0-	9864 3	1795 9	N	1632	1632 0		-0-
*10		17019 X	12088	-0-	-4931	-0-	10254 3	1834 9	N	1667	1667 0		-0-
*11		16290 X	11439	-0-	-4851	-0-	9659 3	1780 9	N	1618	1618 0		-0-
*12		11997 X	4499	-0-	-7498	-0-	3852 3	647 9	N	588	582 0	6 8	-0-
01		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-			-0-
02		10920 X	-0-	-0-	-10920	-0-			N	-0-			-0-
03		12090 X	-0-	-0-	-12090	-0-			N	-0-			-0-
04		67358 X	67358	-0-	-0-	-0-	54154 3	13204 9	N	12004	12004 0		-0-

HOOKS NO. 2		WELL #:		208	RRCID ->	284240	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	12905	PERF.13125	- 18345	
*05		13454 X	117	-0-	-13337	-0-	117 3		Y	-0-	3 0		-0-
*06		7290 X	296	-0-	-6994	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
*07		T. A.	646	-0-	646	646	434 3	212 9	Y	193	192 0		1
*08		T. A.	6245	-0-	6245	6891	3734 3	2511 9	Y	2283	2278 0		6
*09		T. A.	15571	-0-	15571	22462	11838 3	3733 9	Y	3394	3391 0		9
*10		T. A.	11711	-0-	11711	34173	9117 3	2594 9	Y	2358	2359 0		8
*11		T. A.	11247	-0-	11247	45420	2 1	9448 3	Y	1634	1636 0		6
*12		T. A.	7811	-0-	7811	53231	3 1	7435 3	Y	339	344 0		1
*01		57278 X	4047	-0-	-53231	-0-	373 9						
*02		14532 X	4382	-0-	-10150	-0-	1 1	3858 3	Y	171	171 0		1
*03		11718 X	5735	-0-	-5983	-0-	188 9						
04		11250 X	-0-	-0-	-11250	-0-	3323 3	1059 9	Y	963	959 0		5
							3859 3	1876 9	Y	1705	1702 0		8
									Y	-0-	8 0		-0-

HOOKS NO. 2		WELL #:		209	RRCID ->	284241	COMPL. DATE	10/16/2018	TOTAL DEPTH	12958	PERF.13258	- 18589	
*05		9114 X	38	-0-	-9076	-0-	13 3	25 9	Y	23	28 0		1
*06		8700 X	2014	-0-	-6686	-0-	1776 3	238 9	Y	216	216 0		1
*07		9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	1 1	8442 3	Y	1282	1275 0		8
*08		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	1410 9						
*09		11611 X	11611	-0-	-0-	-0-	7697 3	2540 9	Y	2309	2311 0		6
*10		9858 X	9041	-0-	-817	-0-	8964 3	2647 9	Y	2406	2406 0		6
*11		9900 X	8554	-0-	-1346	-0-	7064 3	1977 9	Y	1797	1797 0		6
*12		11997 X	7491	-0-	-4506	-0-	1 1	6670 3	Y	1712	1712 0		6
*01		11997 X	7140	-0-	-4857	-0-	1883 9						
*02		10836 X	6356	-0-	-4480	-0-	2 1	5382 3	Y	1915	1915 0		6
*03		9052 X	3917	-0-	-5135	-0-	2107 9						
04		11382 X	11382	-0-	-0-	-0-	2 1	4946 3	Y	1993	1990 0		9
							2192 9						
							4863 3	1493 9	Y	1357	1359 0		7
							2753 3	1164 9	Y	1058	1060 0		5
							8894 3	2488 9	Y	2262	2258 0		9

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		HOOKS NO. 2	WELL #: 212	RRCID ->	284277	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL DEPTH	12949	PERF.13182	- 18641		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
*05		9021 X	150	-0-	-8871	-0-	124	3	26	9	Y	24	26	0	1
*06		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	2514	3	1643	9	Y	1494	1487	0	8
*07		6787 X	6787	-0-	-0-	-0-	1	1	5328	3	Y	1325	1325	0	8
							1458	9							
*08		9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	7327	3	2420	9	Y	2200	2202	0	6
*09		10777 X	10777	-0-	-0-	-0-	8559	3	2218	9	Y	2016	2017	0	5
*10		9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	8063	3	1777	9	Y	1615	1615	0	5
*11		9420 X	8470	-0-	-950	-0-	1	1	6780	3	Y	1535	1534	0	6
							1689	9							
*12		11129 X	8074	-0-	-3055	-0-	3	1	6248	3	Y	1657	1658	0	5
							1823	9							
*01		9114 X	6236	-0-	-2878	-0-	2	1	4856	3	Y	1253	1253	0	5
							1378	9							
*02		8232 X	4706	-0-	-3526	-0-	3720	3	986	9	Y	896	896	0	5
*03		9114 X	4359	-0-	-4755	-0-	3440	3	919	9	Y	835	836	0	4
04		8460 X	8222	-0-	-238	-0-	6701	3	1521	9	Y	1383	1381	0	6
-----															
HOOKS NO. 2				WELL #: 213	RRCID ->	284278	COMPL. DATE	10/11/2018	TOTAL DEPTH	12803	PERF.13086	- 17266			
*05		6329 X	3917	-0-	-2412	-0-	3432	3	485	9	Y	441	426	0	18
*06		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	2417	3	1119	9	Y	1017	1029	0	6
*07		550 X	550	-0-	-0-	-0-	462	3	88	9	Y	80	86	0	-0-
*08		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	7514	3	1662	9	Y	1511	1507	0	4
*09		7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	6122	3	1573	9	Y	1430	1430	0	4
*10		8614 X	8614	-0-	-0-	-0-	7060	3	1554	9	Y	1413	1412	0	5
*11		8880 X	7962	-0-	-918	-0-	1	1	6452	3	Y	1372	1372	0	5
							1509	9							
*12		9176 X	5771	-0-	-3405	-0-	2	1	4461	3	Y	1189	1190	0	4
							1308	9							
*01		8928 X	5149	-0-	-3779	-0-	1	1	4522	3	Y	569	571	0	2
							626	9							
*02		7784 X	530	-0-	-7254	-0-	428	3	102	9	Y	93	94	0	1
*03		8618 X	7250	-0-	-1368	-0-	6243	3	1007	9	Y	915	912	0	4
04		7950 X	5309	-0-	-2641	-0-	4451	3	858	9	Y	780	781	0	3
-----															
HOOKS NO. 2				WELL #: 211	RRCID ->	284279	COMPL. DATE	02/26/2018	TOTAL DEPTH	12883	PERF.13070	- 18417			
*06		5310 X	34	-0-	-5276	-0-	28	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
*07		197 X	197	-0-	-0-	-0-	184	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0	-0-
*09		6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	5283	3	1157	9	Y	1052	1049	0	3
*10		6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5156	3	946	9	Y	860	860	0	3
*11		5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	1	1	4668	3	Y	856	856	0	3
							942	9							
*12		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	2	1	3812	3	Y	872	872	0	3
							959	9							
*01		6665 X	5316	-0-	-1349	-0-	1	1	4579	3	Y	669	669	0	3
							736	9							
*02		6020 X	3255	-0-	-2765	-0-	2717	3	538	9	Y	489	489	0	3
*03		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	5379	3	758	9	Y	689	689	0	3
04		5610 X	4550	-0-	-1060	-0-	3872	3	678	9	Y	616	616	0	3
-----															
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13760 - 17795

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-

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

*05	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	12105	3	1652	9	Y	1502	1502	0			-0-
*06	15455 X	15455	-0-	-0-	-0-	13928	3	1527	9	Y	1388	1388	0			-0-
*07	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	15096	3	2126	9	Y	1933	1933	0			-0-
*08	19811 X	19811	-0-	-0-	-0-	19001	3	810	9	Y	736	736	0			-0-
*09	22460 X	22460	-0-	-0-	-0-	21577	3	883	9	Y	803	803	0			-0-
*10	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	12459	3	860	9	Y	782	782	0			-0-
*11	23945 X	23945	-0-	-0-	-0-	22364	3	1581	9	Y	1437	1437	0			-0-
*12	19473 X	19473	-0-	-0-	-0-	18046	3	1427	9	Y	1297	1297	0			-0-
*01	17404 X	17404	-0-	-0-	-0-	17045	3	359	9	Y	326	326	0			-0-
*02	144 X	144	-0-	-0-	-0-	116	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
*03	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3642	3	41	9	Y	37	37	0			-0-

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

*05	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1319	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*06	1140 X	778	-0-	-362	-0-	770	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	697	3	223	9	Y	203	203	0			-0-
*09	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4175	3	546	9	Y	496	496	0			-0-
*10	1333 X	889	-0-	-444	-0-	831	3	58	9	Y	53	53	0			-0-
*11	900 X	872	-0-	-28	-0-	868	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*12	4867 X	3169	-0-	-1698	-0-	2969	3	200	9	Y	182	182	0			-0-
*01	4867 X	1318	-0-	-3549	-0-	1298	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
*02	4396 X	920	-0-	-3476	-0-	900	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
03	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	3060 X	819	-0-	-2241	-0-	819	3			Y	-0-					-0-

P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039

*05	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	18532	3	1287	9	Y	1170	1170	0			-0-
*06	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	7733	3	660	9	Y	600	600	0			-0-
*07	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	5893	3	458	9	Y	416	416	0			-0-
*08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2307	3	183	9	Y	166	166	0			-0-
*09	12708 X	12708	-0-	-0-	-0-	11472	3	1236	9	Y	1124	1124	0			-0-
*10	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	10869	3	679	9	Y	617	617	0			-0-
*11	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	10867	3	818	9	Y	744	744	0			-0-
*12	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7288	3	592	9	Y	538	538	0			-0-
*01	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	9320	3	600	9	Y	545	545	0			-0-
*02	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	10191	3	187	9	Y	170	170	0			-0-
*03	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	8509	3	453	9	Y	412	412	0			-0-
04	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	9887	3	470	9	Y	427	427	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489																		
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
*05		28890 X	28890	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24822	3	4068	9	N	3698	3698	0	-0-	
*06		27769 X	27769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23785	3	3984	9	N	3622	3622	0	-0-	
*07		27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23676	3	3852	9	N	3502	3502	0	-0-	
*08		28408 X	28408	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23987	3	4421	9	N	4019	4019	0	-0-	
*09		16664 X	16664	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14628	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-	
*10		23648 X	23648	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20993	3	2655	9	N	2414	2414	0	-0-	
*11		19360 X	19360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17055	3	2305	9	N	2095	2095	0	-0-	
*12		7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6551	3	748	9	N	680	680	0	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	0	-0-	
04		121480 X	121480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	97156	3	24324	9	N	22113	22113	0	-0-	

SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007																	
*05		16126 X	16126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13028	3	3098	9	N	2816	2816	0	-0-
*06		14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11919	3	2924	9	N	2658	2658	0	-0-
*07		17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14402	3	2740	9	N	2491	2491	0	-0-
*08		15495 X	15495	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12640	3	2855	9	N	2595	2595	0	-0-
*09		14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11756	3	2888	9	N	2625	2625	0	-0-
*10		13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11172	3	2616	9	N	2378	2378	0	-0-
*11		15051 X	15051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13096	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-
*12		13500 X	13500	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11820	3	1680	9	N	1527	1527	0	-0-
*01		10290 X	10290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8499	3	1791	9	N	1628	1628	0	-0-
*02		10230 X	10230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8450	3	1780	9	N	1618	1618	0	-0-
*03		13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10837	3	2298	9	N	2089	2089	0	-0-
04		11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9280	3	1793	9	N	1630	1630	0	-0-

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-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-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		23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18982	3	4241	9	N	3855	3855	0	-0-
*06		20126 X	20126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16200	3	3926	9	N	3569	3569	0	-0-
*07		19793 X	19793	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15605	3	4188	9	N	3807	3807	0	-0-
*08		18864 X	18864	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14519	3	4345	9	N	3950	3950	0	-0-
*09		18478 X	18478	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14838	3	3640	9	N	3309	3309	0	-0-
*10		18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14296	3	4432	9	N	4029	4029	0	-0-
*11		19151 X	19151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15379	3	3772	9	N	3429	3429	0	-0-
*12		17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12546	3	4478	9	N	4071	4071	0	-0-
*01		12739 X	12739	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8604	3	4135	9	N	3759	3759	0	-0-
*02		13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10229	3	3700	9	N	3364	3364	0	-0-
*03		18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13991	3	4309	9	N	3917	3917	0	-0-
04		17257 X	17257	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13167	3	4090	9	N	3718	3718	0	-0-

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13500 - 19085																		
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SAUNDERS UNIT B		WELL #: 5		RRCID -> 286475		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 13479 PERF.13542 - 19104					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-BRYSCH USW D		WELL #: 1		RRCID -> 286582		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883					
*05	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	37 1	1964 3	N	562	562 0		-0-
							618 9						
*06	7560	X	1467	-0-	-6093	-0-	27 1	1119 3	N	292	292 0		-0-
							321 9						
*07	7812	X	467	-0-	-7345	-0-	10 1	304 3	N	139	139 0		-0-
							153 9						
08	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-			N	-0-			-0-
*09	6000	X	1478	-0-	-4522	-0-	26 1	1380 3	N	65	65 0		-0-
							72 9						
*10	2604	X	2322	-0-	-282	-0-	47 1	1607 3	N	607	607 0		-0-
							668 9						
*11	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	65 1	1168 3	N	407	407 0		-0-
							448 9						
*12	1519	X	887	-0-	-632	-0-	22 1	737 3	N	116	116 0		-0-
							128 9						
*01	2325	X	253	-0-	-2072	-0-	12 1	112 3	N	117	117 0		-0-
							129 9						
02	2100	X	1529	-0-	-571	-0-	169 3	1360 9	N	1236	1236 0		-0-
03	2325	X	1589	-0-	-736	-0-	175 3	1414 9	N	1285	1285 0		-0-
04	1680	X	1488	-0-	-192	-0-	160 3	1328 9	N	1207	1207 0		-0-

BUTLER A-304-BRYSCH USW C		WELL #: 1		RRCID -> 286583		COMPL. DATE 07/04/2019		TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847					
*06	21720	X	8784	-0-	-12936	-0-	178 1	7291 3	N	1195	1195 0		-0-
							1315 9						
*07	22444	X	12133	-0-	-10311	-0-	326 1	9922 3	N	1714	1714 0		-0-
							1885 9						
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	-0-			-0-
*09	17131	X	17131	-0-	-0-	-0-	313 1	16513 3	N	277	277 0		-0-
							305 9						
*10	17443	X	17443	-0-	-0-	-0-	428 1	14481 3	N	2304	2304 0		-0-
							2534 9						
*11	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	630 1	11264 3	N	2036	2036 0		-0-
							2240 9						
*12	17701	X	12827	-0-	-4874	-0-	311 1	10405 3	N	1919	1919 0		-0-
							2111 9						
*01	17701	X	3106	-0-	-14595	-0-	286 1	2402 3	N	380	380 0		-0-
							418 9						
*02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	265 1	15424 3	N	2069	2069 0		-0-
							2276 9						
*03	17453	X	17027	-0-	-426	-0-	250 1	15142 3	N	1486	1486 0		-0-
							1635 9						
04	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	273 1	13749 3	N	1207	1207 0		-0-
							1328 9						

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-				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															
BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528															
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-			
BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720															
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-			
BUTLER A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 13693 PERF.14275 - 21325															
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3		N	-0-	-0-			
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-	-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-			
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
ADIX UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288334 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13486 - 18253															
*05	27421	X	27421	-0-	-0-	-0-	24262	3	3159	9	N	2872	2872	0	-0-
*06	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	23518	3	2915	9	N	2650	2650	0	-0-
*07	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	25845	3	3218	9	N	2925	2925	0	-0-
*08	23254	X	23254	-0-	-0-	-0-	20663	3	2591	9	N	2355	2355	0	-0-
*09	33419	X	33419	-0-	-0-	-0-	30131	3	3288	9	N	2989	2989	0	-0-
*10	29032	X	29032	-0-	-0-	-0-	25422	3	3610	9	N	3282	3282	0	-0-
*11	25239	X	25239	-0-	-0-	-0-	22190	3	3049	9	N	2772	2772	0	-0-
*12	23783	X	23783	-0-	-0-	-0-	21060	3	2723	9	N	2475	2475	0	-0-
*01	26640	X	26640	-0-	-0-	-0-	23811	3	2829	9	N	2572	2572	0	-0-
*02	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	16980	3	2637	9	N	2397	2397	0	-0-
*03	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	17912	3	3852	9	N	3502	3502	0	-0-
04	28350	X	28350	-0-	-0-	-0-	23592	3	4758	9	N	4325	4325	0	-0-
ADIX UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288342 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13656 - 18150															
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-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-	-0-	
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 ADIX UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288378 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13436 - 17996

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

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

*05	28365 X	27016	-0-	-1349	-0-	155	1	23877	3	N	2713	2713	0	-0-
						2984	9							
*06	27450 X	23100	-0-	-4350	-0-	45	1	20342	3	N	2466	2466	0	-0-
						2713	9							
*07	29016 X	11537	-0-	-17479	-0-	10218	3	1319	9	N	1199	1199	0	-0-
*08	29016 X	22103	-0-	-6913	-0-	20112	3	1991	9	N	1810	1810	0	-0-
*09	28080 X	19681	-0-	-8399	-0-	17492	3	2189	9	N	1990	1990	0	-0-
*10	29709 X	29709	-0-	-0-	-0-	26784	3	2925	9	N	2659	2659	0	-0-
*11	23100 X	18056	-0-	-5044	-0-	15426	3	2630	9	N	2391	2391	0	-0-
*12	22103 X	18764	-0-	-3339	-0-	16468	3	2296	9	N	2087	2087	0	-0-
*01	29698 X	1340	-0-	-28358	-0-	1198	3	142	9	N	129	129	0	-0-
*02	26824 X	22220	-0-	-4604	-0-	20095	3	2125	9	N	1932	1932	0	-0-
*03	29698 X	22316	-0-	-7382	-0-	19063	3	3253	9	N	2957	2957	0	-0-
04	21804 X	21804	-0-	-0-	-0-	18945	3	2859	9	N	2599	2599	0	-0-

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

*05	7068 X	2697	-0-	-4371	-0-	15	1	2330	3	N	320	320	0	-0-
						352	9							
*06	9660 X	3157	-0-	-6503	-0-	6	1	2791	3	N	327	327	0	-0-
						360	9							
*07	9982 X	987	-0-	-8995	-0-	845	3	142	9	N	129	129	0	-0-
*08	9982 X	2939	-0-	-7043	-0-	2715	3	224	9	N	204	204	0	-0-
*09	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3281	3	222	9	N	202	202	0	-0-
*10	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4106	3	311	9	N	283	283	0	-0-
*11	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4181	3	252	9	N	229	229	0	-0-
*12	9839 X	9839	-0-	-0-	-0-	9601	3	238	9	N	216	216	0	-0-
*01	4402 X	798	-0-	-3604	-0-	662	3	136	9	N	124	124	0	-0-
*02	4144 X	1773	-0-	-2371	-0-	1406	3	367	9	N	334	334	0	-0-
*03	9827 X	6870	-0-	-2957	-0-	6485	3	385	9	N	350	350	0	-0-
04	21043 X	21043	-0-	-0-	-0-	20826	3	217	9	N	197	197	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	40455 X	33387	-0-	-7068	-0-	193	1	29670	3	N	3204	3204 0	-0-
						3524	9						
*06	39150 X	36804	-0-	-2346	-0-	72	1	32774	3	N	3598	3598 0	-0-
						3958	9						
*07	40455 X	19455	-0-	-21000	-0-	17398	3	2057	9	N	1870	1870 0	-0-
*08	42307 X	42307	-0-	-0-	-0-	38967	3	3340	9	N	3036	3036 0	-0-
*09	39000 X	32326	-0-	-6674	-0-	29118	3	3208	9	N	2916	2916 0	-0-
*10	38037 X	32177	-0-	-5860	-0-	28741	3	3436	9	N	3124	3124 0	-0-
*11	40950 X	37550	-0-	-3400	-0-	33648	3	3902	9	N	3547	3547 0	-0-
*12	42315 X	36962	-0-	-5353	-0-	33155	3	3807	9	N	3461	3461 0	-0-
*01	42315 X	17887	-0-	-24428	-0-	16214	3	1673	9	N	1521	1521 0	-0-
*02	35056 X	30092	-0-	-4964	-0-	26839	3	3253	9	N	2957	2957 0	-0-
*03	43647 X	43647	-0-	-0-	-0-	38496	3	5151	9	N	4683	4683 0	-0-
04	37588 X	37588	-0-	-0-	-0-	33391	3	4197	9	N	3815	3815 0	-0-

SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121

*05	12214 X	10936	-0-	-1278	-0-	9103	3	1833	9	N	1666	1666 0	-0-
*06	11820 X	9828	-0-	-1992	-0-	8227	3	1601	9	N	1455	1455 0	-0-
*07	12214 X	9460	-0-	-2754	-0-	8022	3	1438	9	N	1307	1307 0	-0-
*08	10943 X	7580	-0-	-3363	-0-	6446	3	1134	9	N	1031	1031 0	-0-
*09	10590 X	8971	-0-	-1619	-0-	7741	3	1230	9	N	1118	1118 0	-0-
*10	10943 X	7835	-0-	-3108	-0-	6500	3	1335	9	N	1214	1214 0	-0-
*11	9840 X	6317	-0-	-3523	-0-	4987	3	1330	9	N	1209	1209 0	-0-
*12	9455 X	8468	-0-	-987	-0-	6979	3	1489	9	N	1354	1354 0	-0-
*01	9269 X	6645	-0-	-2624	-0-	5532	3	1113	9	N	1012	1012 0	-0-
*02	8372 X	5704	-0-	-2668	-0-	4934	3	770	9	N	700	700 0	-0-
*03	8463 X	6146	-0-	-2317	-0-	5636	3	510	9	N	464	464 0	-0-
04	8190 X	5873	-0-	-2317	-0-	5013	3	860	9	N	782	782 0	-0-

STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1 RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885

*05	22165 X	12506	-0-	-9659	-0-	11795	3	711	9	N	646	646 0	-0-
*06	17280 X	7858	-0-	-9422	-0-	1	1	7399	3	N	416	416 0	-0-
						458	9						
*07	15450 X	15450	-0-	-0-	-0-	13277	3	2173	9	N	1975	1975 0	-0-
*08	14167 X	8836	-0-	-5331	-0-	1	1	6726	3	N	1917	1917 0	-0-
						2109	9						
*09	18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	18074	3	815	9	N	741	741 0	-0-
*10	13113 X	12750	-0-	-363	-0-	12028	3	722	9	N	656	656 0	-0-
*11	12690 X	6491	-0-	-6199	-0-	1	1	5789	3	N	637	637 0	-0-
						701	9						
*12	13113 X	6489	-0-	-6624	-0-	18	1	5725	3	N	678	678 0	-0-
						746	9						
*01	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	66	1	10264	3	N	1243	1243 0	-0-
						1367	9						
*02	17640 X	10693	-0-	-6947	-0-	51	1	9600	3	N	947	947 0	-0-
						1042	9						
*03	12741 X	11270	-0-	-1471	-0-	65	1	9958	3	N	1134	1134 0	-0-
						1247	9						
04	12782 X	12782	-0-	-0-	-0-	61	1	11298	3	N	1294	1294 0	-0-
						1423	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	14682	3	3334	9	N	3031	3031	0	-0-
*06	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	12457	3	2985	9	N	2714	2714	0	-0-
*07	16791 X	16791	-0-	-0-	-0-	14121	3	2670	9	N	2427	2427	0	-0-
*08	18011 X	13261	-0-	-4750	-0-	10923	3	2338	9	N	2125	2125	0	-0-
*09	17430 X	15061	-0-	-2369	-0-	12558	3	2503	9	N	2275	2275	0	-0-
*10	18011 X	13430	-0-	-4581	-0-	10957	3	2473	9	N	2248	2248	0	-0-
*11	16260 X	12600	-0-	-3660	-0-	10182	3	2418	9	N	2198	2198	0	-0-
*12	16802 X	13063	-0-	-3739	-0-	9957	3	3106	9	N	2824	2824	0	-0-
*01	15562 X	14535	-0-	-1027	-0-	11147	3	3388	9	N	3080	3080	0	-0-
*02	14056 X	9904	-0-	-4152	-0-	7045	3	2859	9	N	2599	2599	0	-0-
*03	13423 X	6517	-0-	-6906	-0-	4722	3	1795	9	N	1632	1632	0	-0-
04	14070 X	13509	-0-	-561	-0-	10241	3	3268	9	N	2971	2971	0	-0-
-----														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
*05	14756 X	12528	-0-	-2228	-0-	9393	3	3135	9	N	2850	2850	0	-0-
*06	14160 X	12995	-0-	-1165	-0-	9656	3	3339	9	N	3035	3035	0	-0-
*07	14632 X	13806	-0-	-826	-0-	10610	3	3196	9	N	2905	2905	0	-0-
*08	14632 X	12159	-0-	-2473	-0-	9649	3	2510	9	N	2282	2282	0	-0-
*09	13470 X	12774	-0-	-696	-0-	9578	3	3196	9	N	2905	2905	0	-0-
*10	13795 X	10841	-0-	-2954	-0-	8322	3	2519	9	N	2290	2290	0	-0-
*11	13350 X	10540	-0-	-2810	-0-	8285	3	2255	9	N	2050	2050	0	-0-
*12	13795 X	10757	-0-	-3038	-0-	8282	3	2475	9	N	2250	2250	0	-0-
*01	13206 X	11352	-0-	-1854	-0-	9035	3	2317	9	N	2106	2106	0	-0-
*02	11928 X	9130	-0-	-2798	-0-	7344	3	1786	9	N	1624	1624	0	-0-
*03	10881 X	10851	-0-	-30	-0-	8667	3	2184	9	N	1985	1985	0	-0-
04	10980 X	10037	-0-	-943	-0-	7668	3	2369	9	N	2154	2154	0	-0-
-----														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
*05	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5218	3	352	9	N	320	320	0	-0-
*06	5130 X	3891	-0-	-1239	-0-	3767	3	124	9	N	113	113	0	-0-
*07	5301 X	1627	-0-	-3674	-0-	1603	3	24	9	N	22	22	0	-0-
*08	5580 X	1864	-0-	-3716	-0-	1624	3	240	9	N	218	218	0	-0-
*09	5400 X	2575	-0-	-2825	-0-	2351	3	224	9	N	204	204	0	-0-
*10	5580 X	2709	-0-	-2871	-0-	2492	3	217	9	N	197	197	0	-0-
*11	3900 X	1892	-0-	-2008	-0-	1691	3	201	9	N	183	183	0	-0-
*12	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3686	3	332	9	N	302	302	0	-0-
*01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	5407	3	358	9	N	325	325	0	-0-
*02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3309	3	257	9	N	234	234	0	-0-
*03	4030 X	2862	-0-	-1168	-0-	2689	3	173	9	N	157	157	0	-0-
04	5580 X	2135	-0-	-3445	-0-	1974	3	161	9	N	146	146	0	-0-
-----														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265														
*05	9982 X	7898	-0-	-2084	-0-	6912	3	986	9	N	896	896	0	-0-
*06	9120 X	7604	-0-	-1516	-0-	6799	3	805	9	N	732	732	0	-0-
*07	8928 X	8524	-0-	-404	-0-	7173	3	1351	9	N	1228	1228	0	-0-
*08	8773 X	8024	-0-	-749	-0-	6896	3	1128	9	N	1025	1025	0	-0-
*09	8490 X	7563	-0-	-927	-0-	6274	3	1289	9	N	1172	1172	0	-0-
*10	8525 X	8106	-0-	-419	-0-	6826	3	1280	9	N	1164	1164	0	-0-
*11	8250 X	6506	-0-	-1744	-0-	5207	3	1299	9	N	1181	1181	0	-0-
*12	8525 X	7118	-0-	-1407	-0-	5764	3	1354	9	N	1231	1231	0	-0-
*01	8091 X	6220	-0-	-1871	-0-	5262	3	958	9	N	871	871	0	-0-
*02	7308 X	6279	-0-	-1029	-0-	5651	3	628	9	N	571	571	0	-0-
*03	8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	7208	3	1227	9	N	1115	1115	0	-0-
04	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	6910	3	1057	9	N	961	961	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	36487 X	17669	-0-	-18818	-0-	17093	3	576	9	N	524	524	0	-0-	
*06	43051 X	43051	-0-	-0-	-0-	6	1	41328	3	N	1561	1561	0	-0-	
						1717	9								
*07	39514 X	39514	-0-	-0-	-0-	37824	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-	
*08	31930 X	6408	-0-	-25522	-0-	1	1	5483	3	N	840	840	0	-0-	
						924	9								
*09	35310 X	9648	-0-	-25662	-0-	8093	3	1555	9	N	1414	1414	0	-0-	
*10	36487 X	11417	-0-	-25070	-0-	9821	3	1596	9	N	1451	1451	0	-0-	
*11	35310 X	12823	-0-	-22487	-0-	2	1	11851	3	N	882	882	0	-0-	
						970	9								
*12	36487 X	10996	-0-	-25491	-0-	32	1	10061	3	N	821	821	0	-0-	
						903	9								
*01	11408 X	8402	-0-	-3006	-0-	48	1	7489	3	N	786	786	0	-0-	
						865	9								
*02	14095 X	14095	-0-	-0-	-0-	69	1	13022	3	N	913	913	0	-0-	
						1004	9								
*03	13237 X	8982	-0-	-4255	-0-	50	1	7619	3	N	1194	1194	0	-0-	
						1313	9								
04	12810 X	8334	-0-	-4476	-0-	38	1	7112	3	N	1076	1076	0	-0-	
						1184	9								

STANCHOS A-P. CRAIN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289047 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13296 - 22491														
*05	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1527	3	294	9	N	267	267	0	-0-
*06	24947 X	24947	-0-	-0-	-0-	3	1	21355	3	N	3263	3263	0	-0-
						3589	9							
*07	20691 X	20691	-0-	-0-	-0-	17724	3	2967	9	N	2697	2697	0	-0-
*08	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	2	1	14817	3	N	2305	2305	0	-0-
						2536	9							
*09	24960 X	16283	-0-	-8677	-0-	13897	3	2386	9	N	2169	2169	0	-0-
*10	25792 X	15763	-0-	-10029	-0-	13454	3	2309	9	N	2099	2099	0	-0-
*11	24960 X	19088	-0-	-5872	-0-	2	1	17294	3	N	1629	1629	0	-0-
						1792	9							
*12	20677 X	12983	-0-	-7694	-0-	34	1	10913	3	N	1851	1851	0	-0-
						2036	9							
*01	17360 X	14180	-0-	-3180	-0-	78	1	12156	3	N	1769	1769	0	-0-
						1946	9							
*02	17808 X	10576	-0-	-7232	-0-	48	1	9070	3	N	1325	1325	0	-0-
						1458	9							
*03	19716 X	11127	-0-	-8589	-0-	62	1	9446	3	N	1472	1472	0	-0-
						1619	9							
04	19080 X	9772	-0-	-9308	-0-	44	1	8228	3	N	1364	1364	0	-0-
						1500	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 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 CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	8494 X	7969	-0-	-525	-0-	6579	3	1390	9	N	1264	1264	0	-0-
*06	16260 X	6339	-0-	-9921	-0-	36	1	5222	3	N	983	983	0	-0-
						1081	9							
*07	16802 X	6732	-0-	-10070	-0-	59	1	5587	3	N	987	987	0	-0-
						1086	9							
*08	16802 X	5877	-0-	-10925	-0-	54	1	4791	3	N	938	938	0	-0-
						1032	9							
*09	11130 X	6723	-0-	-4407	-0-	63	1	5545	3	N	1014	1014	0	-0-
						1115	9							
*10	7967 X	5985	-0-	-1982	-0-	54	1	4915	3	N	924	924	0	-0-
						1016	9							
*11	6510 X	5704	-0-	-806	-0-	51	1	4672	3	N	892	892	0	-0-
						981	9							
*12	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	68	1	5206	3	N	943	943	0	-0-
						1037	9							
*01	6944 X	5227	-0-	-1717	-0-	45	1	4281	3	N	819	819	0	-0-
						901	9							
*02	6272 X	4931	-0-	-1341	-0-	46	1	4081	3	N	731	731	0	-0-
						804	9							
*03	6324 X	4662	-0-	-1662	-0-	33	1	3872	3	N	688	688	0	-0-
						757	9							
04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			-0-

HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 08/07/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263

*05	22630 X	16780	-0-	-5850	-0-	14832	3	1948	9	N	1771	1771	0	-0-
*06	18210 X	14249	-0-	-3961	-0-	87	1	12588	3	N	1431	1431	0	-0-
						1574	9							
*07	18817 X	15194	-0-	-3623	-0-	143	1	13508	3	N	1403	1403	0	-0-
						1543	9							
*08	17546 X	13392	-0-	-4154	-0-	134	1	11829	3	N	1299	1299	0	-0-
						1429	9							
*09	16980 X	14577	-0-	-2403	-0-	148	1	12900	3	N	1390	1390	0	-0-
						1529	9							
*10	16771 X	13569	-0-	-3202	-0-	132	1	11944	3	N	1357	1357	0	-0-
						1493	9							
*11	14700 X	12774	-0-	-1926	-0-	123	1	11226	3	N	1295	1295	0	-0-
						1425	9							
*12	15190 X	13180	-0-	-2010	-0-	152	1	11631	3	N	1270	1270	0	-0-
						1397	9							
*01	15066 X	11587	-0-	-3479	-0-	109	1	10165	3	N	1194	1194	0	-0-
						1313	9							
*02	13608 X	10076	-0-	-3532	-0-	101	1	8861	3	N	1013	1013	0	-0-
						1114	9							
*03	13578 X	11002	-0-	-2576	-0-	83	1	9587	3	N	1211	1211	0	-0-
						1332	9							
04	12780 X	6	-0-	-12774	-0-	6	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 D				WELL #:	1	RRCID ->	289337	COMPL. DATE	11/09/2023	TOTAL DEPTH	13376	PERF.13360	-	23417				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
-----																		
*05		32550 X	30306	-0-	-2244	-0-	26511	3	3795	9	N	3450	3450	0	-0-			
*06		30240 X	27742	-0-	-2498	-0-	168	1	24271	3	N	3003	3003	0	-0-			
							3303	9										
*07		31248 X	23799	-0-	-7449	-0-	220	1	20821	3	N	2507	2507	0	-0-			
							2758	9										
*08		30318 X	23967	-0-	-6351	-0-	235	1	20733	3	N	2726	2726	0	-0-			
							2999	9										
*09		29340 X	22260	-0-	-7080	-0-	224	1	19434	3	N	2365	2365	0	-0-			
							2602	9										
*10		30318 X	26497	-0-	-3821	-0-	257	1	23146	3	N	2813	2813	0	-0-			
							3094	9										
*11		27750 X	24623	-0-	-3127	-0-	237	1	21615	3	N	2519	2519	0	-0-			
							2771	9										
*12		23963 X	14292	-0-	-9671	-0-	166	1	12653	3	N	1339	1339	0	-0-			
							1473	9										
*01		26505 X	26130	-0-	-375	-0-	245	1	22879	3	N	2733	2733	0	-0-			
							3006	9										
*02		23940 X	21770	-0-	-2170	-0-	217	1	19053	3	N	2273	2273	0	-0-			
							2500	9										
*03		26505 X	9720	-0-	-16785	-0-	73	1	8447	3	N	1091	1091	0	-0-			
							1200	9										
04		25290 X	-0-	-0-	-25290	-0-					N	-0-			-0-			
-----																		
HOOKS 4-HARDESTY A USW A				WELL #:	1	RRCID ->	289422	COMPL. DATE	08/06/2020	TOTAL DEPTH	13379	PERF.13154	-	23210				
-----																		
*05		21018 X	20370	-0-	-648	-0-	18084	3	2286	9	N	2078	2078	0	-0-			
*06		17325 X	17325	-0-	-0-	-0-	105	1	15381	3	N	1672	1672	0	-0-			
							1839	9										
*07		18074 X	18074	-0-	-0-	-0-	168	1	16070	3	N	1669	1669	0	-0-			
							1836	9										
*08		20367 X	16860	-0-	-3507	-0-	167	1	14769	3	N	1749	1749	0	-0-			
							1924	9										
*09		19710 X	12650	-0-	-7060	-0-	127	1	11076	3	N	1315	1315	0	-0-			
							1447	9										
*10		20367 X	14916	-0-	-5451	-0-	143	1	12929	3	N	1676	1676	0	-0-			
							1844	9										
*11		17490 X	13494	-0-	-3996	-0-	128	1	11706	3	N	1509	1509	0	-0-			
							1660	9										
*12		18073 X	13790	-0-	-4283	-0-	156	1	11941	3	N	1539	1539	0	-0-			
							1693	9										
*01		16864 X	13038	-0-	-3826	-0-	121	1	11327	3	N	1445	1445	0	-0-			
							1590	9										
*02		13468 X	10844	-0-	-2624	-0-	108	1	9472	3	N	1149	1149	0	-0-			
							1264	9										
*03		14911 X	10552	-0-	-4359	-0-	79	1	9138	3	N	1214	1214	0	-0-			
							1335	9										
04		13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-			-0-			
-----																		
BORCHARDT STEINMANN USW C				WELL #:	1	RRCID ->	289877	COMPL. DATE	02/10/2021	TOTAL DEPTH	13353	PERF.13313	-	20350				
-----																		
*05		14043 X	12627	-0-	-1416	-0-	10501	3	2126	9	Y	1933	1933	0	-0-			
*06		13590 X	9985	-0-	-3605	-0-	8211	3	1774	9	Y	1613	1613	0	-0-			
*07		10903 X	10903	-0-	-0-	-0-	8990	3	1913	9	Y	1739	1739	0	-0-			
*08		10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	8872	3	1911	9	Y	1737	1737	0	-0-			
*09		12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	10422	3	2222	9	Y	2020	2020	0	-0-			
*10		12297 X	12297	-0-	-0-	-0-	10226	3	2071	9	Y	1883	1883	0	-0-			
*11		11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	9812	3	1955	9	Y	1777	1777	0	-0-			
*12		12028 X	11827	-0-	-201	-0-	9885	3	1942	9	Y	1765	1765	0	-0-			
*01		11408 X	11184	-0-	-224	-0-	9359	3	1825	9	Y	1659	1659	0	-0-			
*02		10304 X	9389	-0-	-915	-0-	7834	3	1555	9	Y	1414	1414	0	-0-			
*03		11408 X	7862	-0-	-3546	-0-	6447	3	1415	9	Y	1286	1286	0	-0-			
04		11040 X	7171	-0-	-3869	-0-	5767	3	1404	9	Y	1276	1276	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 D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598													
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		14792 X	14792	-0-	-0-	-0-	12995 3	1797 9	Y	1634	1634 0		-0-
*06		15257 X	15257	-0-	-0-	-0-	13466 3	1791 9	Y	1628	1628 0		-0-
*07		15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	13285 3	1734 9	Y	1576	1576 0		-0-
*08		13684 X	13684	-0-	-0-	-0-	12180 3	1504 9	Y	1367	1367 0		-0-
*09		13932 X	13932	-0-	-0-	-0-	12243 3	1689 9	Y	1535	1535 0		-0-
*10		14159 X	14159	-0-	-0-	-0-	12452 3	1707 9	Y	1552	1552 0		-0-
*11		13489 X	13489	-0-	-0-	-0-	11875 3	1614 9	Y	1467	1467 0		-0-
*12		13307 X	13307	-0-	-0-	-0-	11699 3	1608 9	Y	1462	1462 0		-0-
*01		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	11462 3	1586 9	Y	1442	1442 0		-0-
*02		11228 X	10657	-0-	-571	-0-	9242 3	1415 9	Y	1286	1286 0		-0-
*03		12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	11032 3	1591 9	Y	1446	1446 0		-0-
04		12713 X	12713	-0-	-0-	-0-	11012 3	1701 9	Y	1546	1546 0		-0-
-----													
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503													
*05		16120 X	14019	-0-	-2101	-0-	12044 3	1975 9	Y	1795	1795 0		-0-
*06		15600 X	15009	-0-	-591	-0-	13172 3	1837 9	Y	1670	1670 0		-0-
*07		13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	11952 3	1313 9	Y	1194	1194 0		-0-
*08		14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	13080 3	1749 9	Y	1590	1590 0		-0-
*09		13530 X	13191	-0-	-339	-0-	11507 3	1684 9	Y	1531	1531 0		-0-
*10		13981 X	13367	-0-	-614	-0-	11654 3	1713 9	Y	1557	1557 0		-0-
*11		13530 X	11195	-0-	-2335	-0-	9830 3	1365 9	Y	1241	1241 0		-0-
*12		13981 X	10932	-0-	-3049	-0-	9523 3	1409 9	Y	1281	1281 0		-0-
*01		12028 X	10290	-0-	-1738	-0-	8994 3	1296 9	Y	1178	1178 0		-0-
*02		10864 X	10391	-0-	-473	-0-	8863 3	1528 9	Y	1389	1389 0		-0-
*03		12028 X	10840	-0-	-1188	-0-	9312 3	1528 9	Y	1389	1389 0		-0-
04		11190 X	10745	-0-	-445	-0-	9196 3	1549 9	Y	1408	1408 0		-0-
-----													
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210													
*05		14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	11912 3	2319 9	Y	2108	2108 0		-0-
*06		14383 X	14383	-0-	-0-	-0-	12246 3	2137 9	Y	1943	1943 0		-0-
*07		12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	10828 3	1815 9	Y	1650	1650 0		-0-
*08		13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	11753 3	2093 9	Y	1903	1903 0		-0-
*09		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	10823 3	1984 9	Y	1804	1804 0		-0-
*10		12896 X	12496	-0-	-400	-0-	10561 3	1935 9	Y	1759	1759 0		-0-
*11		12480 X	11581	-0-	-899	-0-	9775 3	1806 9	Y	1642	1642 0		-0-
*12		12896 X	11600	-0-	-1296	-0-	9760 3	1840 9	Y	1673	1673 0		-0-
*01		11656 X	10470	-0-	-1186	-0-	8799 3	1671 9	Y	1519	1519 0		-0-
*02		10528 X	8734	-0-	-1794	-0-	7292 3	1442 9	Y	1311	1311 0		-0-
*03		11656 X	10918	-0-	-738	-0-	9047 3	1871 9	Y	1701	1701 0		-0-
04		11280 X	10310	-0-	-970	-0-	8577 3	1733 9	Y	1575	1575 0		-0-
-----													
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363													
*05		6975 X	4687	-0-	-2288	-0-	3953 3	734 9	N	667	667 0		-0-
*06		4937 X	4937	-0-	-0-	-0-	4032 3	905 9	N	823	823 0		-0-
*07		4185 X	2644	-0-	-1541	-0-	2557 3	87 9	N	79	79 0		-0-
*08		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5293 3	251 9	N	228	228 0		-0-
*09		6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	5602 3	408 9	N	371	371 0		-0-
*10		5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	4178 3	1014 9	N	922	922 0		-0-
*11		5370 X	1943	-0-	-3427	-0-	1886 3	57 9	N	52	52 0		-0-
*12		6200 X	3116	-0-	-3084	-0-	3006 3	110 9	N	100	100 0		-0-
*01		6200 X	1722	-0-	-4478	-0-	1484 3	238 9	N	216	216 0		-0-
*02		5600 X	144	-0-	-5456	-0-	93 3	51 9	N	46	46 0		-0-
*03		5177 X	1049	-0-	-4128	-0-	796 3	253 9	N	230	230 0		-0-
04		3030 X	2362	-0-	-668	-0-	1980 3	382 9	N	347	347 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 B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161															
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	
*05	25885	X	22857	-0-	-3028	-0-	20570	3	2287	9	N	2079	2079	0	-0-
*06	25050	X	21071	-0-	-3979	-0-	18986	3	2085	9	N	1895	1895	0	-0-
*07	25885	X	19582	-0-	-6303	-0-	18013	3	1569	9	N	1426	1426	0	-0-
*08	24025	X	18434	-0-	-5591	-0-	16291	3	2143	9	N	1948	1948	0	-0-
*09	23100	X	18296	-0-	-4804	-0-	16508	3	1788	9	N	1625	1625	0	-0-
*10	22847	X	20049	-0-	-2798	-0-	18094	3	1955	9	N	1777	1777	0	-0-
*11	21060	X	20918	-0-	-142	-0-	18694	3	2224	9	N	2022	2022	0	-0-
*12	19673	X	19673	-0-	-0-	-0-	17783	3	1890	9	N	1718	1718	0	-0-
*01	20057	X	19362	-0-	-695	-0-	16928	3	2434	9	N	2213	2213	0	-0-
*02	19516	X	11076	-0-	-8440	-0-	9787	3	1289	9	N	1172	1172	0	-0-
*03	21607	X	6250	-0-	-15357	-0-	5886	3	364	9	N	331	331	0	-0-
04	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	19865	3	1583	9	N	1439	1439	0	-0-
-----															
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195															
*05	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	15485	3	1550	9	N	1409	1409	0	-0-
*06	18293	X	18293	-0-	-0-	-0-	16738	3	1555	9	N	1414	1414	0	-0-
*07	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	16845	3	1253	9	N	1139	1139	0	-0-
*08	17050	X	16175	-0-	-875	-0-	14567	3	1608	9	N	1462	1462	0	-0-
*09	18300	X	14728	-0-	-3572	-0-	13399	3	1329	9	N	1208	1208	0	-0-
*10	18910	X	16050	-0-	-2860	-0-	14682	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-
*11	19324	X	19324	-0-	-0-	-0-	18063	3	1261	9	N	1146	1146	0	-0-
*12	18211	X	18211	-0-	-0-	-0-	16445	3	1766	9	N	1605	1605	0	-0-
*01	16182	X	14153	-0-	-2029	-0-	13236	3	917	9	N	834	834	0	-0-
*02	18032	X	9199	-0-	-8833	-0-	8431	3	768	9	N	698	698	0	-0-
*03	19964	X	5931	-0-	-14033	-0-	5286	3	645	9	N	586	586	0	-0-
04	19320	X	14479	-0-	-4841	-0-	11622	3	2857	9	N	2597	2597	0	-0-
-----															
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478															
*05	13764	X	7339	-0-	-6425	-0-	6692	3	647	9	N	588	588	0	-0-
*06	13320	X	2964	-0-	-10356	-0-	2927	3	37	9	N	34	34	0	-0-
*07	13764	X	2275	-0-	-11489	-0-	2177	3	98	9	N	89	89	0	-0-
*08	10447	X	9166	-0-	-1281	-0-	8009	3	1157	9	N	1052	1052	0	-0-
*09	10110	X	9385	-0-	-725	-0-	8419	3	966	9	N	878	878	0	-0-
*10	7347	X	5493	-0-	-1854	-0-	5034	3	459	9	N	417	417	0	-0-
*11	8880	X	5196	-0-	-3684	-0-	4758	3	438	9	N	398	398	0	-0-
*12	9703	X	7110	-0-	-2593	-0-	6613	3	497	9	N	452	452	0	-0-
*01	9703	X	9508	-0-	-195	-0-	8499	3	1009	9	N	917	917	0	-0-
*02	8764	X	5901	-0-	-2863	-0-	5315	3	586	9	N	533	533	0	-0-
*03	7099	X	4966	-0-	-2133	-0-	4799	3	167	9	N	152	152	0	-0-
04	10100	X	10100	-0-	-0-	-0-	9542	3	558	9	N	507	507	0	-0-
-----															
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208															
*05	14942	X	13008	-0-	-1934	-0-	11354	3	1654	9	N	1504	1504	0	-0-
*06	14280	X	12193	-0-	-2087	-0-	10694	3	1499	9	N	1363	1363	0	-0-
*07	14756	X	11014	-0-	-3742	-0-	9983	3	1031	9	N	937	937	0	-0-
*08	13702	X	13256	-0-	-446	-0-	11444	3	1812	9	N	1647	1647	0	-0-
*09	13200	X	12927	-0-	-273	-0-	11414	3	1513	9	N	1375	1375	0	-0-
*10	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	12306	3	1520	9	N	1382	1382	0	-0-
*11	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	11606	3	1640	9	N	1491	1491	0	-0-
*12	13361	X	12821	-0-	-540	-0-	11250	3	1571	9	N	1428	1428	0	-0-
*01	13826	X	12494	-0-	-1332	-0-	10926	3	1568	9	N	1425	1425	0	-0-
*02	12488	X	7025	-0-	-5463	-0-	6306	3	719	9	N	654	654	0	-0-
*03	13826	X	5265	-0-	-8561	-0-	4967	3	298	9	N	271	271	0	-0-
04	13260	X	12891	-0-	-369	-0-	11616	3	1275	9	N	1159	1159	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 C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE			
*05		17546 X	13637	-0-	-3909	-0-	12479	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-
*06		16560 X	10424	-0-	-6136	-0-	9606	3	818	9	N	744	744	0	-0-
*07		28475 X	28475	-0-	-0-	-0-	27847	3	628	9	N	571	571	0	-0-
*08		34781 X	34781	-0-	-0-	-0-	33623	3	1158	9	N	1053	1053	0	-0-
*09		20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	19072	3	1191	9	N	1083	1083	0	-0-
*10		24893 X	13889	-0-	-11004	-0-	12736	3	1153	9	N	1048	1048	0	-0-
*11		24090 X	17482	-0-	-6608	-0-	16409	3	1073	9	N	975	975	0	-0-
*12		24893 X	15451	-0-	-9442	-0-	14582	3	869	9	N	790	790	0	-0-
*01		24893 X	12283	-0-	-12610	-0-	11291	3	992	9	N	902	902	0	-0-
*02		18900 X	8155	-0-	-10745	-0-	7785	3	370	9	N	336	336	0	-0-
*03		18073 X	6287	-0-	-11786	-0-	5728	3	559	9	N	508	508	0	-0-
04		17490 X	13765	-0-	-3725	-0-	11828	3	1937	9	N	1761	1761	0	-0-
-----															
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13195 - 19258															
*05		26633 X	26633	-0-	-0-	-0-	24204	3	2429	9	N	2208	2208	0	-0-
*06		24897 X	24897	-0-	-0-	-0-	22650	3	2247	9	N	2043	2043	0	-0-
*07		24957 X	24957	-0-	-0-	-0-	22701	3	2256	9	N	2051	2051	0	-0-
*08		22272 X	22272	-0-	-0-	-0-	20280	3	1992	9	N	1811	1811	0	-0-
*09		23147 X	23147	-0-	-0-	-0-	20730	3	2417	9	N	2197	2197	0	-0-
*10		22999 X	22999	-0-	-0-	-0-	20642	3	2357	9	N	2143	2143	0	-0-
*11		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2677	3	322	9	N	293	285	0	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	1782	3	458	9	N	416	413	0	-0-
*03		28134 X	28134	-0-	-0-	-0-	22762	3	5372	9	N	4884	4884	0	-0-
04		14519 X	14519	-0-	-0-	-0-	11972	3	2547	9	N	2315	2315	0	-0-
-----															
N STEINMANN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 290417 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13320 - 19950															
*05		34100 X	18852	-0-	-15248	-0-	15925	3	2927	9	N	2661	2661	0	-0-
*06		26340 X	24101	-0-	-2239	-0-	21336	3	2765	9	N	2514	2514	0	-0-
*07		25222 X	25222	-0-	-0-	-0-	22636	3	2586	9	N	2351	2351	0	-0-
*08		22847 X	19959	-0-	-2888	-0-	18037	3	1922	9	N	1747	1747	0	-0-
*09		24090 X	17658	-0-	-6432	-0-	15802	3	1856	9	N	1687	1687	0	-0-
*10		25234 X	16998	-0-	-8236	-0-	15466	3	1532	9	N	1393	1393	0	-0-
11		24420 X	-0-	-0-	-24420	-0-					N	-0-			-0-
12		25234 X	-0-	-0-	-25234	-0-					N	-0-			-0-
01		19964 X	-0-	-0-	-19964	-0-					N	-0-			-0-
*02		97143 X	97143	-0-	-0-	-0-	80557	3	16586	9	N	15078	15078	0	-0-
*03		127492 X	127492	-0-	-0-	-0-	107461	3	20031	9	N	18210	18210	0	-0-
04		136669 X	136669	-0-	-0-	-0-	116444	3	20225	9	N	18386	18386	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-

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 C WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	8277	3	1337	9	N	1215	1215	0			-0-
*06	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	4380	3	1056	9	N	960	960	0			-0-
*07	186 X	186	-0-	-0-	-0-	176	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	13240 X	13240	-0-	-0-	-0-	11457	3	1783	9	N	1621	1621	0			-0-
*10	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	4784	3	1486	9	N	1351	1351	0			-0-
*11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	4681	3	1320	9	N	1200	1200	0			-0-
*12	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	4754	3	1195	9	N	1086	1086	0			-0-
*01	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	5005	3	1126	9	N	1024	1024	0			-0-
*02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	2644	3	916	9	N	833	833	0			-0-
*03	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	2650	3	963	9	N	875	875	0			-0-
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	2321	3	877	9	N	797	797	0			-0-

MARALDO-KOOP A USW A WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114

*05	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	6945	3	1383	9	N	1257	1257	0			-0-
*06	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	5551	3	1098	9	N	998	998	0			-0-
*07	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	744	3	415	9	N	377	377	0			-0-
*08	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	917	3	95	9	N	86	86	0			-0-
*09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	8322	3	1744	9	N	1585	1585	0			-0-
*10	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	4656	3	1365	9	N	1241	1241	0			-0-
*11	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	4143	3	1400	9	N	1273	1273	0			-0-
*12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	3674	3	1137	9	N	1034	1034	0			-0-
*01	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	8283	3	1363	9	N	1239	1239	0			-0-
*02	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	1964	3	1044	9	N	949	949	0			-0-
*03	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	2913	3	1344	9	N	1222	1222	0			-0-
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	2958	3	1057	9	N	961	961	0			-0-

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

*05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	4060	3	943	9	N	857	857	0			-0-
*06	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4039	3	866	9	N	787	787	0			-0-
*07	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2504	3	408	9	N	371	371	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
*09	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	3878	3	1643	9	N	1494	1494	0			-0-
*10	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	3707	3	998	9	N	907	907	0			-0-
*11	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2215	3	683	9	N	621	621	0			-0-
*12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	3790	3	941	9	N	855	855	0			-0-
*01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2047	3	635	9	N	577	577	0			-0-
*02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	1562	3	502	9	N	456	456	0			-0-
*03	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	2318	3	700	9	N	636	636	0			-0-
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	3547	3	1109	9	N	1008	1008	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
*05	46268 X	46268	-0-	-0-	-0-	38426 3	7842 9	N	7129	4120 0	2744 1	501
*06	46894 X	46894	-0-	-0-	-0-	2 1	38913 3	N	7254	3723 0	3675 1	357
						7979 9						
*07	49149 X	49149	-0-	-0-	-0-	41534 3	7615 9	N	6923	3510 0	3316 1	454
*08	45334 X	45334	-0-	-0-	-0-	870 1	37811 3	N	6048	2782 0	3312 1	408
						6653 9						
*09	42048 X	42048	-0-	-0-	-0-	1627 1	33879 3	N	5947	2939 0	3151 1	265
						6542 9						
*10	43718 X	43718	-0-	-0-	-0-	1753 1	34911 3	N	6413	3368 0	2983 1	327
						7054 9						
*11	39410 X	39410	-0-	-0-	-0-	1624 1	31564 3	N	5656	3263 0	2195 1	525
						6222 9						
*12	38676 X	38676	-0-	-0-	-0-	1741 1	30863 3	N	5520	3189 0	2812 1	44
						6072 9						
*01	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	1864 1	31948 3	N	6404	3162 0	3004 1	282
						7044 9						
*02	33566 X	33566	-0-	-0-	-0-	1208 1	27225 3	N	4666	2221 0	2392 1	335
						5133 9						
*03	35695 X	35695	-0-	-0-	-0-	1272 1	28952 3	N	4974	2446 0	2413 1	450
						5471 9						
04	34076 X	34076	-0-	-0-	-0-	1166 1	27721 3	N	4717	2175 0	2238 1	754
						5189 9						

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:	8	RRCID ->	291956	09/16/2022	13178	13566 - 19440			
*05	33599 X	33599	-0-	-0-	-0-	26846 3	6753 9	N	6139	6139 0	-0-
*06	32475 X	32475	-0-	-0-	-0-	26417 3	6058 9	N	5507	5507 0	-0-
*07	33410 X	33410	-0-	-0-	-0-	27140 3	6270 9	N	5700	5700 0	-0-
*08	18396 X	18396	-0-	-0-	-0-	14788 3	3608 9	N	3280	3280 0	-0-
*09	25297 X	25297	-0-	-0-	-0-	21128 3	4169 9	N	3790	3790 0	-0-
*10	33762 X	33762	-0-	-0-	-0-	27402 3	6360 9	N	5782	5782 0	-0-
*11	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	25576 3	5666 9	N	5151	5151 0	-0-
*12	28111 X	28111	-0-	-0-	-0-	22530 3	5581 9	N	5074	5074 0	-0-
*01	27202 X	27202	-0-	-0-	-0-	21780 3	5422 9	N	4929	4929 0	-0-
*02	21194 X	21194	-0-	-0-	-0-	17266 3	3928 9	N	3571	3571 0	-0-
*03	25169 X	25169	-0-	-0-	-0-	20103 3	5066 9	N	4605	4605 0	-0-
04	23793 X	23793	-0-	-0-	-0-	18991 3	4802 9	N	4365	4365 0	-0-

HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
HILMER KOOPMANN A 274		WELL #:	11	RRCID ->	291964	09/16/2022	13156	13436 - 19323			
*05	23963 X	17823	-0-	-6140	-0-	14974 3	2849 9	N	2590	2590 0	-0-
*06	21660 X	15717	-0-	-5943	-0-	13492 3	2225 9	N	2023	2023 0	-0-
*07	21204 X	14499	-0-	-6705	-0-	12318 3	2181 9	N	1983	1983 0	-0-
*08	20088 X	11610	-0-	-8478	-0-	11380 3	230 9	N	209	209 0	-0-
*09	18390 X	13668	-0-	-4722	-0-	12507 3	1161 9	N	1055	1055 0	-0-
*10	17825 X	13244	-0-	-4581	-0-	10817 3	2427 9	N	2206	2206 0	-0-
*11	15720 X	10904	-0-	-4816	-0-	9218 3	1686 9	N	1533	1533 0	-0-
*12	14508 X	13163	-0-	-1345	-0-	10492 3	2671 9	N	2428	2428 0	-0-
*01	14136 X	11464	-0-	-2672	-0-	9278 3	2186 9	N	1987	1987 0	-0-
*02	12768 X	9812	-0-	-2956	-0-	8020 3	1792 9	N	1629	1629 0	-0-
*03	13237 X	10736	-0-	-2501	-0-	9027 3	1709 9	N	1554	1554 0	-0-
04	12750 X	9044	-0-	-3706	-0-	7153 3	1891 9	N	1719	1719 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 #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065													
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		34775 X	34775	-0-	-0-	-0-	28020 3	6755 9	N	6141	6141 0		-0-
*06		38708 X	38708	-0-	-0-	-0-	31728 3	6980 9	N	6345	6345 0		-0-
*07		39194 X	39194	-0-	-0-	-0-	32262 3	6932 9	N	6302	6302 0		-0-
*08		25798 X	25798	-0-	-0-	-0-	21925 3	3873 9	N	3521	3521 0		-0-
*09		31949 X	31949	-0-	-0-	-0-	26660 3	5289 9	N	4808	4808 0		-0-
*10		37370 X	37370	-0-	-0-	-0-	30806 3	6564 9	N	5967	5967 0		-0-
*11		30974 X	30974	-0-	-0-	-0-	25199 3	5775 9	N	5250	5250 0		-0-
*12		30742 X	30742	-0-	-0-	-0-	24827 3	5915 9	N	5377	5377 0		-0-
*01		29652 X	29652	-0-	-0-	-0-	24054 3	5598 9	N	5089	5089 0		-0-
*02		24197 X	24197	-0-	-0-	-0-	19666 3	4531 9	N	4119	4119 0		-0-
*03		26197 X	26197	-0-	-0-	-0-	21213 3	4984 9	N	4531	4531 0		-0-
04		26142 X	26142	-0-	-0-	-0-	20974 3	5168 9	N	4698	4698 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-
-----													
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423													
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
BUTLER A-304 WELL #: 3 RRCID -> 294325 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13740 - 18410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
*05		49848 X	26769	-0-	-23079	-0-		23903 3	2866 9	N	2605	-0-
*06		41190 X	24051	-0-	-17139	-0-		21623 3	2428 9	N	2207	-0-
*07		37851 X	11492	-0-	-26359	-0-		10275 3	1217 9	N	1106	-0-
*08		33325 X	30671	-0-	-2654	-0-		27937 3	2734 9	N	2485	-0-
*09		28590 X	25573	-0-	-3017	-0-		23048 3	2525 9	N	2295	-0-
*10		26784 X	20159	-0-	-6625	-0-		17922 3	2237 9	N	2034	-0-
*11		29670 X	17486	-0-	-12184	-0-		15525 3	1961 9	N	1783	-0-
*12		30659 X	17657	-0-	-13002	-0-		15927 3	1730 9	N	1573	-0-
*01		30659 X	22293	-0-	-8366	-0-		20292 3	2001 9	N	1819	-0-
*02		23856 X	11035	-0-	-12821	-0-		9813 3	1222 9	N	1111	-0-
*03		20150 X	13245	-0-	-6905	-0-		11708 3	1537 9	N	1397	-0-
04		21570 X	11809	-0-	-9761	-0-		10554 3	1255 9	N	1141	-0-

  

BUTLER A304-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294332 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13373 - 23628												
*05		84831 X	84831	-0-	-0-	-0-		77090 3	7741 9	N	7037	-0-
*06		80599 X	80599	-0-	-0-	-0-		73022 3	7577 9	N	6888	-0-
*07		39346 X	39346	-0-	-0-	-0-		35698 3	3648 9	N	3316	-0-
*08		60853 X	60853	-0-	-0-	-0-		54033 3	6820 9	N	6200	-0-
*09		71288 X	71288	-0-	-0-	-0-		64217 3	7071 9	N	6428	-0-
*10		68594 X	68594	-0-	-0-	-0-		62023 3	6571 9	N	5974	-0-
*11		60589 X	60589	-0-	-0-	-0-		54738 3	5851 9	N	5319	-0-
*12		51286 X	51286	-0-	-0-	-0-		46125 3	5161 9	N	4692	-0-
*01		47461 X	47461	-0-	-0-	-0-		42580 3	4881 9	N	4437	-0-
*02		51449 X	51449	-0-	-0-	-0-		45830 3	5619 9	N	5108	-0-
*03		48894 X	48894	-0-	-0-	-0-		43901 3	4993 9	N	4539	-0-
*04		45923 X	45923	-0-	-0-	-0-		40960 3	4963 9	N	4512	-0-

  

BUTLER A304-C USW B WELL #: 1 RRCID -> 294333 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 13758 PERF.13528 - 23495												
*05		84308 X	84308	-0-	-0-	-0-		77970 3	6338 9	N	5762	-0-
*06		79501 X	79501	-0-	-0-	-0-		73692 3	5809 9	N	5281	-0-
*07		38921 X	38921	-0-	-0-	-0-		36274 3	2647 9	N	2406	-0-
*08		46584 X	46584	-0-	-0-	-0-		42537 3	4047 9	N	3679	-0-
*09		71898 X	71898	-0-	-0-	-0-		66413 3	5485 9	N	4986	-0-
*10		70378 X	70378	-0-	-0-	-0-		65245 3	5133 9	N	4666	-0-
*11		61508 X	61508	-0-	-0-	-0-		57055 3	4453 9	N	4048	-0-
*12		45997 X	45997	-0-	-0-	-0-		42676 3	3321 9	N	3019	-0-
*01		46804 X	46804	-0-	-0-	-0-		43071 3	3733 9	N	3394	-0-
*02		38056 X	38056	-0-	-0-	-0-		34384 3	3672 9	N	3338	-0-
*03		30203 X	30203	-0-	-0-	-0-		27262 3	2941 9	N	2674	-0-
*04		43053 X	43053	-0-	-0-	-0-		39331 3	3722 9	N	3384	-0-

  

BRYB-BUTLER A-C USW A WELL #: 1 RRCID -> 294450 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13523 - 23256												
*05		95026 X	95026	-0-	-0-	-0-		85838 3	9188 9	N	8353	-0-
*06		94845 X	94845	-0-	-0-	-0-		86490 3	8355 9	N	7595	-0-
*07		46687 X	46687	-0-	-0-	-0-		42976 3	3711 9	N	3374	-0-
*08		77791 X	77791	-0-	-0-	-0-		70245 3	7546 9	N	6860	-0-
*09		63996 X	63996	-0-	-0-	-0-		58091 3	5905 9	N	5368	-0-
*10		88511 X	88511	-0-	-0-	-0-		81586 3	6925 9	N	6295	-0-
*11		77434 X	77434	-0-	-0-	-0-		71514 3	5920 9	N	5382	-0-
*12		42033 X	42033	-0-	-0-	-0-		38692 3	3341 9	N	3037	-0-
*01		43623 X	43623	-0-	-0-	-0-		39288 3	4335 9	N	3941	-0-
*02		68150 X	68150	-0-	-0-	-0-		62166 3	5984 9	N	5440	-0-
*03		60259 X	60259	-0-	-0-	-0-		55371 3	4888 9	N	4444	-0-
*04		56568 X	56568	-0-	-0-	-0-		51820 3	4748 9	N	4316	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW B WELL #: 1 RRCID -> 294469 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13132 - 20643														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*05		64542 X	40448	-0-	-24094	-0-	47 1	33535 3		N	6242	6242 0		-0-
							6866 9							
*06		51450 X	36754	-0-	-14696	-0-	45 1	30443 3		N	5696	5696 0		-0-
							6266 9							
07		50592 X	35695	-0-	-14897	-0-	47 1	29525 3		N	5566	5566 0		-0-
							6123 9							
*08		46252 X	33878	-0-	-12374	-0-	46 1	28004 3		N	5298	5298 0		-0-
							5828 9							
*09		41610 X	28960	-0-	-12650	-0-	35 1	23914 3		N	4555	4555 0		-0-
							5011 9							
*10		40455 X	29368	-0-	-11087	-0-	12 1	24184 3		N	4702	4702 0		-0-
							5172 9							
*11		36750 X	28488	-0-	-8262	-0-	23581 3	4907 9		N	4461	4461 0		-0-
*12		35681 X	27625	-0-	-8056	-0-	22883 3	4742 9		N	4311	4311 0		-0-
*01		33883 X	26749	-0-	-7134	-0-	22177 3	4572 9		N	4156	4156 0		-0-
*02		27020 X	23094	-0-	-3926	-0-	19144 3	3950 9		N	3591	3591 0		-0-
*03		29450 X	24937	-0-	-4513	-0-	20673 3	4264 9		N	3876	3876 0		-0-
04		28500 X	23055	-0-	-5445	-0-	19073 3	3982 9		N	3620	3620 0		-0-
-----														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW C WELL #: 1 RRCID -> 294470 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13115 - 20626														
*05		37014 X	23275	-0-	-13739	-0-	27 1	19449 3		N	3454	3454 0		-0-
							3799 9							
*06		29340 X	21118	-0-	-8222	-0-	26 1	17667 3		N	3114	3114 0		-0-
							3425 9							
07		29884 X	20329	-0-	-9555	-0-	27 1	16977 3		N	3023	3023 0		-0-
							3325 9							
*08		27001 X	17452	-0-	-9549	-0-	24 1	14584 3		N	2585	2585 0		-0-
							2844 9							
*09		24000 X	16491	-0-	-7509	-0-	20 1	13780 3		N	2446	2446 0		-0-
							2691 9							
*10		23281 X	16632	-0-	-6649	-0-	7 1	13879 3		N	2496	2496 0		-0-
							2746 9							
*11		21120 X	15706	-0-	-5414	-0-	13030 3	2676 9		N	2433	2433 0		-0-
*12		20336 X	15148	-0-	-5188	-0-	12575 3	2573 9		N	2339	2339 0		-0-
*01		17453 X	14616	-0-	-2837	-0-	12149 3	2467 9		N	2243	2243 0		-0-
*02		15400 X	12603	-0-	-2797	-0-	10492 3	2111 9		N	1919	1919 0		-0-
*03		16647 X	13231	-0-	-3416	-0-	11013 3	2218 9		N	2016	2016 0		-0-
04		15720 X	12560	-0-	-3160	-0-	10434 3	2126 9		N	1933	1933 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW E WELL #: 1 RRCID -> 294471 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13271 - 20611														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	53227 X	35905	-0-	-17322	-0-	42	1	30199	3	N	5149	5149	0	-0-
						5664	9							
*06	44730 X	32512	-0-	-12218	-0-	41	1	27317	3	N	4685	4685	0	-0-
						5154	9							
*07	45291 X	31343	-0-	-13948	-0-	42	1	26274	3	N	4570	4570	0	-0-
						5027	9							
*08	41199 X	29297	-0-	-11902	-0-	41	1	25131	3	N	3750	3750	0	-0-
						4125	9							
*09	36660 X	32611	-0-	-4049	-0-	41	1	28534	3	N	3669	3669	0	-0-
						4036	9							
*10	35898 X	30239	-0-	-5659	-0-	13	1	25971	3	N	3868	3868	0	-0-
						4255	9							
*11	32520 X	24795	-0-	-7725	-0-	20655	3	4140	9	N	3764	3764	0	-0-
*12	33697 X	23737	-0-	-9960	-0-	19919	3	3818	9	N	3471	3471	0	-0-
*01	33697 X	22838	-0-	-10859	-0-	19218	3	3620	9	N	3291	3291	0	-0-
*02	30436 X	19874	-0-	-10562	-0-	16752	3	3122	9	N	2838	2838	0	-0-
*03	30225 X	21199	-0-	-9026	-0-	17875	3	3324	9	N	3022	3022	0	-0-
04	24810 X	19911	-0-	-4899	-0-	16725	3	3186	9	N	2896	2896	0	-0-
-----														
HAMILTON B-HOOKS 3 USW D WELL #: 1 RRCID -> 294564 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13294 - 20464														
*05	46841 X	32125	-0-	-14716	-0-	38	1	27395	3	N	4265	4265	0	-0-
						4692	9							
*06	39000 X	29433	-0-	-9567	-0-	37	1	25096	3	N	3909	3909	0	-0-
						4300	9							
*07	39680 X	28740	-0-	-10940	-0-	39	1	24482	3	N	3835	3835	0	-0-
						4219	9							
*08	36177 X	28648	-0-	-7529	-0-	40	1	24484	3	N	3749	3749	0	-0-
						4124	9							
*09	32820 X	23751	-0-	-9069	-0-	29	1	20268	3	N	3140	3140	0	-0-
						3454	9							
*10	32116 X	24674	-0-	-7442	-0-	10	1	20987	3	N	3343	3343	0	-0-
						3677	9							
*11	29430 X	23594	-0-	-5836	-0-	19985	3	3609	9	N	3281	3281	0	-0-
*12	28737 X	22922	-0-	-5815	-0-	19471	3	3451	9	N	3137	3137	0	-0-
*01	28644 X	20508	-0-	-8136	-0-	17472	3	3036	9	N	2760	2760	0	-0-
*02	22288 X	18030	-0-	-4258	-0-	15518	3	2512	9	N	2284	2284	0	-0-
*03	24676 X	19518	-0-	-5158	-0-	16594	3	2924	9	N	2658	2658	0	-0-
04	23580 X	18364	-0-	-5216	-0-	15580	3	2784	9	N	2531	2531	0	-0-
-----														
BUTLER A304-C USW C WELL #: 1 RRCID -> 294566 COMPL. DATE 10/08/2023 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13390 - 23096														
*05	78951 X	78951	-0-	-0-	-0-	72296	3	6655	9	N	6050	6050	0	-0-
*06	60590 X	60590	-0-	-0-	-0-	55433	3	5157	9	N	4688	4688	0	-0-
*07	33572 X	33572	-0-	-0-	-0-	30854	3	2718	9	N	2471	2471	0	-0-
*08	59496 X	59496	-0-	-0-	-0-	54468	3	5028	9	N	4571	4571	0	-0-
*09	63659 X	63659	-0-	-0-	-0-	58449	3	5210	9	N	4736	4736	0	-0-
*10	58454 X	58454	-0-	-0-	-0-	53745	3	4709	9	N	4281	4281	0	-0-
*11	53459 X	53459	-0-	-0-	-0-	49185	3	4274	9	N	3885	3885	0	-0-
*12	46106 X	46106	-0-	-0-	-0-	42417	3	3689	9	N	3354	3354	0	-0-
*01	41515 X	41515	-0-	-0-	-0-	37948	3	3567	9	N	3243	3243	0	-0-
*02	37981 X	37981	-0-	-0-	-0-	33921	3	4060	9	N	3691	3691	0	-0-
*03	37281 X	37281	-0-	-0-	-0-	33750	3	3531	9	N	3210	3210	0	-0-
*04	39372 X	39372	-0-	-0-	-0-	35653	3	3719	9	N	3381	3381	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*05		103199 X	74343	-0-	-28856	-0-	62893 3	11450 9	N	10409	10409 0	-0-	
*06		94350 X	75675	-0-	-18675	-0-	64767 3	10908 9	N	9916	9916 0	-0-	
*07		97495 X	64244	-0-	-33251	-0-	55264 3	8980 9	N	8164	8164 0	-0-	
*08		84555 X	84555	-0-	-0-	-0-	73482 3	11073 9	N	10066	10066 0	-0-	
*09		75690 X	59742	-0-	-15948	-0-	52150 3	7592 9	N	6902	6902 0	-0-	
*10		79157 X	79157	-0-	-0-	-0-	70804 3	8353 9	N	7594	7594 0	-0-	
*11		81840 X	70356	-0-	-11484	-0-	61434 3	8922 9	N	8111	8111 0	-0-	
*12		84568 X	66072	-0-	-18496	-0-	57662 3	8410 9	N	7645	7645 0	-0-	
*01		84568 X	58880	-0-	-25688	-0-	51294 3	7586 9	N	6896	6896 0	-0-	
*02		71484 X	19401	-0-	-52083	-0-	16769 3	2632 9	N	2393	2393 0	-0-	
*03		79143 X	54705	-0-	-24438	-0-	5 1	46728 3	N	7247	7247 0	-0-	
							7972 9						
04		70350 X	31864	-0-	-38486	-0-	9 1	27457 3	N	3998	3998 0	-0-	
							4398 9						

HARDESTY A-HOOKS 4 USW H		WELL #: 1		RRCID -> 295460		COMPL. DATE 09/14/2023		TOTAL DEPTH 13374		PERF.13812 - 23790		
*05		112468 X	66042	-0-	-46426	-0-	56980 3	9062 9	N	8238	8238 0	-0-
*06		98130 X	58122	-0-	-40008	-0-	50162 3	7960 9	N	7236	7236 0	-0-
*07		96503 X	55719	-0-	-40784	-0-	48118 3	7601 9	N	6910	6910 0	-0-
*08		79608 X	51370	-0-	-28238	-0-	44176 3	7194 9	N	6540	6540 0	-0-
*09		72180 X	48896	-0-	-23284	-0-	42328 3	6568 9	N	5971	5971 0	-0-
*10		66030 X	46010	-0-	-20020	-0-	39622 3	6388 9	N	5807	5807 0	-0-
*11		58110 X	40998	-0-	-17112	-0-	35259 3	5739 9	N	5217	5217 0	-0-
*12		55707 X	38812	-0-	-16895	-0-	33414 3	5398 9	N	4907	4907 0	-0-
*01		51367 X	37221	-0-	-14146	-0-	31975 3	5246 9	N	4769	4769 0	-0-
*02		45640 X	16539	-0-	-29101	-0-	14218 3	2321 9	N	2110	2110 0	-0-
*03		46004 X	38861	-0-	-7143	-0-	3 1	33644 3	N	4740	4740 0	-0-
							5214 9					
04		41010 X	13838	-0-	-27172	-0-	4 1	12141 3	N	1539	1539 0	-0-
							1693 9					

HARDESTY UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 295539		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 13288		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	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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
*05		82243 X	58240	-0-	-24003	-0-		50565 3	7675 9	N	6977	6977 0		-0-
*06		64530 X	51264	-0-	-13266	-0-		44484 3	6780 9	N	6164	6164 0		-0-
*07		65441 X	43656	-0-	-21785	-0-		37791 3	5865 9	N	5332	5332 0		-0-
*08		65441 X	40322	-0-	-25119	-0-		34452 3	5870 9	N	5336	5336 0		-0-
*09		59100 X	30487	-0-	-28613	-0-		26118 3	4369 9	N	3972	3972 0		-0-
*10		58249 X	44231	-0-	-14018	-0-		38240 3	5991 9	N	5446	5446 0		-0-
*11		51270 X	39211	-0-	-12059	-0-		33971 3	5240 9	N	4764	4764 0		-0-
*12		43648 X	38031	-0-	-5617	-0-		33026 3	5005 9	N	4550	4550 0		-0-
*01		44237 X	35325	-0-	-8912	-0-		30673 3	4652 9	N	4229	4229 0		-0-
*02		39956 X	28417	-0-	-11539	-0-		24860 3	3557 9	N	3234	3234 0		-0-
*03		44237 X	31494	-0-	-12743	-0-		3 1	27302 3	N	3808	3808 0		-0-
								4189 9						
04		39210 X	8146	-0-	-31064	-0-		2 1	7045 3	N	999	999 0		-0-
								1099 9						
-----														
KLEINE-BAU-RIEDEL ULW E WELL #: 1 RRCID -> 296112 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13905 - 23438														
*05		SHUT IN	150852	-0-	150852	-0-	807756	13 1	143124 3	N	7014	7014 0		-0-
								7715 9						
*06		SHUT IN	106172	-0-	106172	-0-	913928	101238 3	4934 9	N	4485	4485 0		-0-
*07		983258 X	69330	-0-	-913928	-0-		65968 3	3362 9	N	3056	3056 0		-0-
*08		166067 X	89976	-0-	-76091	-0-		86945 3	3031 9	N	2755	2755 0		-0-
*09		160710 X	80460	-0-	-80250	-0-		77929 3	2531 9	N	2301	2301 0		-0-
*10		166067 X	71423	-0-	-94644	-0-		69055 3	2368 9	N	2153	2153 0		-0-
*11		160710 X	61031	-0-	-99679	-0-		58946 3	2085 9	N	1895	1895 0		-0-
*12		166067 X	55507	-0-	-110560	-0-		53552 3	1955 9	N	1777	1777 0		-0-
*01		89962 X	51169	-0-	-38793	-0-		49259 3	1910 9	N	1736	1736 0		-0-
*02		75096 X	42619	-0-	-32477	-0-		40995 3	1624 9	N	1476	1476 0		-0-
*03		71424 X	43031	-0-	-28393	-0-		41379 3	1652 9	N	1502	1502 0		-0-
04		61020 X	41083	-0-	-19937	-0-		39509 3	1574 9	N	1431	1431 0		-0-
-----														
HARDESTY A-HOOKS 4 USW F WELL #: 1 RRCID -> 296136 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13389 - 22449														
*05		94271 X	62254	-0-	-32017	-0-		52257 3	9997 9	N	9088	9088 0		-0-
*06		76530 X	55028	-0-	-21502	-0-		46107 3	8921 9	N	8110	8110 0		-0-
*07		75206 X	53529	-0-	-21677	-0-		44887 3	8642 9	N	7856	7856 0		-0-
*08		72695 X	48662	-0-	-24033	-0-		40684 3	7978 9	N	7253	7253 0		-0-
*09		70350 X	45164	-0-	-25186	-0-		38142 3	7022 9	N	6384	6384 0		-0-
*10		62248 X	42390	-0-	-19858	-0-		35641 3	6749 9	N	6135	6135 0		-0-
*11		55020 X	39567	-0-	-15453	-0-		33289 3	6278 9	N	5707	5707 0		-0-
*12		53537 X	40875	-0-	-12662	-0-		35165 3	5710 9	N	5191	5191 0		-0-
*01		48670 X	40842	-0-	-7828	-0-		35530 3	5312 9	N	4829	4829 0		-0-
*02		42140 X	15694	-0-	-26446	-0-		13564 3	2130 9	N	1936	1936 0		-0-
*03		49102 X	49102	-0-	-0-	-0-		4 1	43243 3	N	5323	5323 0		-0-
								5855 9						
04		47909 X	47909	-0-	-0-	-0-		14 1	42091 3	N	5276	5276 0		-0-
								5804 9						
-----														
HOOKS 1-A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297286 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13060 - 18635														
*05		197195 X	197195	-0-	-0-	-0-		160535 3	36660 9	N	33327	33327 0		-0-
*06		174090 X	149140	-0-	-24950	-0-		123860 3	25280 9	N	22982	22982 0		-0-
*07		179893 X	78541	-0-	-101352	-0-		65646 3	12895 9	N	11723	11723 0		-0-
*08		179893 X	157463	-0-	-22430	-0-		131415 3	26048 9	N	23680	23680 0		-0-
*09		174090 X	144447	-0-	-29643	-0-		122000 3	22447 9	N	20406	20406 0		-0-
*10		179893 X	123534	-0-	-56359	-0-		104919 3	18615 9	N	16923	16923 0		-0-
*11		152370 X	92196	-0-	-60174	-0-		78819 3	13377 9	N	12161	12161 0		-0-
*12		157449 X	82351	-0-	-75098	-0-		70638 3	11713 9	N	10648	10648 0		-0-
*01		157449 X	65771	-0-	-91678	-0-		56105 3	9666 9	N	8787	8787 0		-0-
*02		134820 X	46407	-0-	-88413	-0-		39159 3	7248 9	N	6589	6589 0		-0-
*03		123535 X	50054	-0-	-73481	-0-		42031 3	8023 9	N	7294	7294 0		-0-
04		92190 X	42519	-0-	-49671	-0-		35630 3	6889 9	N	6263	6263 0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
HOOKS 1-A USW C WELL #: 1 RRCID -> 297287 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13030 - 23668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	
*05	183210	X	174927	-0-	-8283	-0-	148046	3	26881	9	N	24437
*06	177300	X	125245	-0-	-52055	-0-	107950	3	17295	9	N	15723
*07	183210	X	75798	-0-	-107412	-0-	65606	3	10192	9	N	9265
*08	183210	X	133826	-0-	-49384	-0-	117605	3	16221	9	N	14746
*09	177300	X	160111	-0-	-17189	-0-	138181	3	21930	9	N	19936
*10	174933	X	154610	-0-	-20323	-0-	139279	3	15331	9	N	13937
*11	129510	X	103662	-0-	-25848	-0-	93373	3	10289	9	N	9354
*12	165447	X	99087	-0-	-66360	-0-	87865	3	11222	9	N	10202
*01	165447	X	76417	-0-	-89030	-0-	67430	3	8987	9	N	8170
*02	149436	X	58947	-0-	-90489	-0-	52075	3	6872	9	N	6247
*03	154597	X	60285	-0-	-94312	-0-	52993	3	7292	9	N	6629
04	103650	X	50344	-0-	-53306	-0-	44178	3	6166	9	N	5605
-----												
HOOKS 1-A USW D WELL #: 1 RRCID -> 297288 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13427 PERF.13060 - 24065												
*05	195970	X	195970	-0-	-0-	-0-	166325	3	29645	9	N	26950
*06	185190	X	131230	-0-	-53960	-0-	113091	3	18139	9	N	16490
*07	191363	X	80353	-0-	-111010	-0-	69615	3	10738	9	N	9762
*08	191363	X	140471	-0-	-50892	-0-	120232	3	20239	9	N	18399
*09	185190	X	172781	-0-	-12409	-0-	150872	3	21909	9	N	19917
*10	191363	X	157981	-0-	-33382	-0-	139547	3	18434	9	N	16758
*11	135930	X	97418	-0-	-38512	-0-	85948	3	11470	9	N	10427
*12	178529	X	105362	-0-	-73167	-0-	94250	3	11112	9	N	10102
*01	178529	X	73960	-0-	-104569	-0-	65668	3	8292	9	N	7538
*02	161252	X	51057	-0-	-110195	-0-	44814	3	6243	9	N	5675
*03	157976	X	58573	-0-	-99403	-0-	51266	3	7307	9	N	6643
04	101970	X	53142	-0-	-48828	-0-	46503	3	6639	9	N	6035
-----												
HOOKS 1-A USW E WELL #: 1 RRCID -> 297331 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 13455 PERF.13025 - 23401												
*05	205855	X	205855	-0-	-0-	-0-	175046	3	30809	9	N	28008
*06	173910	X	156760	-0-	-17150	-0-	135879	3	20881	9	N	18983
*07	179707	X	85403	-0-	-94304	-0-	74432	3	10971	9	N	9974
*08	179707	X	145942	-0-	-33765	-0-	125726	3	20216	9	N	18378
*09	173910	X	168928	-0-	-4982	-0-	148473	3	20455	9	N	18595
*10	179707	X	151185	-0-	-28522	-0-	134184	3	17001	9	N	15455
*11	156750	X	98219	-0-	-58531	-0-	87255	3	10964	9	N	9967
*12	174561	X	94108	-0-	-80453	-0-	84177	3	9931	9	N	9028
*01	174561	X	72023	-0-	-102538	-0-	64239	3	7784	9	N	7076
*02	157668	X	55544	-0-	-102124	-0-	49248	3	6296	9	N	5724
*03	151187	X	55428	-0-	-95759	-0-	48704	3	6724	9	N	6113
04	98220	X	44373	-0-	-53847	-0-	38737	3	5636	9	N	5124
-----												
HOOKS GAS UNIT 1 WELL #: B 1 RRCID -> 297517 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13075 - 18162												
*05	120323	X	120323	-0-	-0-	-0-	99542	3	20781	9	N	18892
*06	110400	X	89653	-0-	-20747	-0-	73836	3	15817	9	N	14379
*07	114080	X	44260	-0-	-69820	-0-	36528	3	7732	9	N	7029
*08	114080	X	77480	-0-	-36600	-0-	64081	3	13399	9	N	12181
*09	41375	X	41375	-0-	-0-	-0-	34271	3	7104	9	N	6458
*10	114080	X	22399	-0-	-91681	-0-	18411	3	3988	9	N	3625
*11	89640	X	31302	-0-	-58338	-0-	27234	3	4068	9	N	3698
*12	77469	X	37868	-0-	-39601	-0-	33854	3	4014	9	N	3649
*01	77469	X	29715	-0-	-47754	-0-	26446	3	3269	9	N	2972
*02	38612	X	22515	-0-	-16097	-0-	19601	3	2914	9	N	2649
*03	37882	X	23729	-0-	-14153	-0-	20676	3	3053	9	N	2775
04	36660	X	20106	-0-	-16554	-0-	17553	3	2553	9	N	2321

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KLEINE-HAHN-BAU USW B WELL #: 1 RRCID -> 297951 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13591 PERF.13825 - 22950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*05	0	142023	-0-	142023	762254	12	1	134983	3	N	6389	6389	0	-0-
						7028	9							
*06	0	100271	-0-	100271	862525	95874	3	4397	9	N	3997	3997	0	-0-
*07	936520 X	73995	-0-	-862525	-0-	70626	3	3369	9	N	3063	3063	0	-0-
*08	220968 X	66388	-0-	-154580	-0-	63306	3	3082	9	N	2802	2802	0	-0-
*09	213840 X	56987	-0-	-156853	-0-	54222	3	2765	9	N	2514	2514	0	-0-
*10	220968 X	61692	-0-	-159276	-0-	59466	3	2226	9	N	2024	2024	0	-0-
*11	213840 X	56229	-0-	-157611	-0-	54580	3	1649	9	N	1499	1499	0	-0-
*12	73997 X	50894	-0-	-23103	-0-	49468	3	1426	9	N	1296	1296	0	-0-
*01	66402 X	43731	-0-	-22671	-0-	42380	3	1351	9	N	1228	1228	0	-0-
*02	55720 X	35093	-0-	-20627	-0-	33853	3	1240	9	N	1127	1127	0	-0-
*03	61690 X	39206	-0-	-22484	-0-	37979	3	1227	9	N	1115	1115	0	-0-
04	56220 X	34528	-0-	-21692	-0-	33414	3	1114	9	N	1013	1013	0	-0-
-----														
P. CRAIN UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 298125 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13952 - 18010														
*05	0	98157	-0-	98157	575530	8	1	87315	3	N	9849	9849	0	-0-
						10834	9							
*06	0	80567	-0-	80567	656097	72878	3	7689	9	N	6990	6990	0	-0-
*07	710808 X	54711	-0-	-656097	-0-	49883	3	4828	9	N	4389	4389	0	-0-
*08	156457 X	63793	-0-	-92664	-0-	58275	3	5518	9	N	5016	5016	0	-0-
*09	151410 X	63394	-0-	-88016	-0-	58914	3	4480	9	N	4073	4073	0	-0-
*10	156457 X	52568	-0-	-103889	-0-	48600	3	3968	9	N	3607	3607	0	-0-
*11	151410 X	44002	-0-	-107408	-0-	40540	3	3462	9	N	3147	3147	0	-0-
*12	156457 X	40659	-0-	-115798	-0-	37491	3	3168	9	N	2880	2880	0	-0-
*01	65503 X	35193	-0-	-30310	-0-	32307	3	2886	9	N	2624	2624	0	-0-
*02	59164 X	20161	-0-	-39003	-0-	18500	3	1661	9	N	1510	1510	0	-0-
*03	52576 X	32649	-0-	-19927	-0-	30376	3	2273	9	N	2066	2066	0	-0-
04	44010 X	29343	-0-	-14667	-0-	27089	3	2254	9	N	2049	2049	0	-0-
-----														
P. CRAIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298126 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13833 - 17804														
*05	0	71772	-0-	71772	557415	6	1	62847	3	N	8108	8108	0	-0-
						8919	9							
*06	0	55871	-0-	55871	613286	48928	3	6943	9	N	6312	6312	0	-0-
*07	665570 X	52284	-0-	-613286	-0-	46775	3	5509	9	N	5008	5008	0	-0-
*08	141298 X	64900	-0-	-76398	-0-	59732	3	5168	9	N	4698	4698	0	-0-
*09	136740 X	49163	-0-	-87577	-0-	44649	3	4514	9	N	4104	4104	0	-0-
*10	141298 X	43633	-0-	-97665	-0-	39461	3	4172	9	N	3793	3793	0	-0-
*11	136740 X	37555	-0-	-99185	-0-	33883	3	3672	9	N	3338	3338	0	-0-
*12	141298 X	34009	-0-	-107289	-0-	30777	3	3232	9	N	2938	2938	0	-0-
*01	64914 X	32050	-0-	-32864	-0-	28933	3	3117	9	N	2834	2834	0	-0-
*02	45892 X	27285	-0-	-18607	-0-	24564	3	2721	9	N	2474	2474	0	-0-
*03	43648 X	28301	-0-	-15347	-0-	25510	3	2791	9	N	2537	2537	0	-0-
04	37560 X	25129	-0-	-12431	-0-	22610	3	2519	9	N	2290	2290	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 KLEINE-HAHN-BAU ULW C WELL #: 1 RRCID -> 298155 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13555 PERF.13777 - 22744

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	0	112536	-0-	112536	672122	10	1	106742	3	N	5258	5258	0		-0-
						5784	9								
*06	0	81240	-0-	81240	753362	77513	3	3727	9	N	3388	3388	0		-0-
*07	815238 X	61876	-0-	-753362	-0-	59288	3	2588	9	N	2353	2353	0		-0-
*08	193688 X	57000	-0-	-136688	-0-	54676	3	2324	9	N	2113	2113	0		-0-
*09	187440 X	54363	-0-	-133077	-0-	52347	3	2016	9	N	1833	1833	0		-0-
*10	193688 X	52358	-0-	-141330	-0-	50564	3	1794	9	N	1631	1631	0		-0-
*11	187440 X	44357	-0-	-143083	-0-	42769	3	1588	9	N	1444	1444	0		-0-
*12	40543 X	40543	-0-	-0-	-0-	39073	3	1470	9	N	1336	1336	0		-0-
*01	57009 X	36007	-0-	-21002	-0-	34670	3	1337	9	N	1215	1215	0		-0-
*02	50736 X	29648	-0-	-21088	-0-	28494	3	1154	9	N	1049	1049	0		-0-
*03	52359 X	30649	-0-	-21710	-0-	29488	3	1161	9	N	1055	1055	0		-0-
04	44370 X	27825	-0-	-16545	-0-	26747	3	1078	9	N	980	980	0		-0-

KLEINE-BAUMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 298156 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13750 - 22614

*05	0	92990	-0-	92990	621320	8	1	88540	3	N	4038	4038	0		-0-
						4442	9								
*06	0	65681	-0-	65681	687001	63017	3	2664	9	N	2422	2422	0		-0-
*07	743691 X	56690	-0-	-687001	-0-	54810	3	1880	9	N	1709	1709	0		-0-
*08	169570 X	57998	-0-	-111572	-0-	56355	3	1643	9	N	1494	1494	0		-0-
*09	164100 X	50489	-0-	-113611	-0-	49125	3	1364	9	N	1240	1240	0		-0-
*10	169570 X	41321	-0-	-128249	-0-	40069	3	1252	9	N	1138	1138	0		-0-
*11	164100 X	40175	-0-	-123925	-0-	38864	3	1311	9	N	1192	1192	0		-0-
*12	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	35077	3	1162	9	N	1056	1056	0		-0-
*01	58001 X	29362	-0-	-28639	-0-	28410	3	952	9	N	865	865	0		-0-
*02	47124 X	26618	-0-	-20506	-0-	25778	3	840	9	N	764	764	0		-0-
*03	41509 X	25664	-0-	-15845	-0-	24975	3	689	9	N	626	626	0		-0-
04	40170 X	17241	-0-	-22929	-0-	16672	3	569	9	N	517	517	0		-0-

KLEINE-HAHN-BAU USW A WELL #: 1 RRCID -> 298435 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13715 - 23186

*05	0	194135	-0-	194135	865906	17	1	183978	3	N	9218	9218	0		-0-
						10140	9								
*06	0	145987	-0-	145987	1011893	138784	3	7203	9	N	6548	6548	0		-0-
*07	1114622 X	102729	-0-	-1011893	-0-	97519	3	5210	9	N	4736	4736	0		-0-
*08	211389 X	92690	-0-	-118699	-0-	87789	3	4901	9	N	4455	4455	0		-0-
*09	204570 X	75763	-0-	-128807	-0-	71775	3	3988	9	N	3625	3625	0		-0-
*10	211389 X	78812	-0-	-132577	-0-	75523	3	3289	9	N	2990	2990	0		-0-
*11	204570 X	74174	-0-	-130396	-0-	71555	3	2619	9	N	2381	2381	0		-0-
*12	211389 X	69208	-0-	-142181	-0-	66988	3	2220	9	N	2018	2018	0		-0-
*01	211389 X	60932	-0-	-150457	-0-	58905	3	2027	9	N	1843	1843	0		-0-
*02	50560 X	50560	-0-	-0-	-0-	48825	3	1735	9	N	1577	1577	0		-0-
*03	78802 X	50417	-0-	-28385	-0-	48534	3	1883	9	N	1712	1712	0		-0-
04	74160 X	45417	-0-	-28743	-0-	43690	3	1727	9	N	1570	1570	0		-0-

N. STEINMANN UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 298909 COMPL. DATE 07/17/2024 TOTAL DEPTH 13422 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	324964	-0-	324964	324964	269333	3	55631	9	N	50574	50560	0	14 8	-0-
*03	SHUT IN	409233	-0-	409233	734197	343348	3	65885	9	N	59895	59895	0		-0-
04	SHUT IN	386552	-0-	386552	1120749	329427	3	57125	9	N	51932	51932	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 #:		5	RRCID -> 299019		COMPL. DATE 07/25/2024		TOTAL DEPTH 13325		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	171656	-0-	171656	171656	141922 3	29734 9	N	27031	27031 0		-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-
-----												
N. STEINMANN UNIT B		WELL #:		7	RRCID -> 299020		COMPL. DATE 08/06/2024		TOTAL DEPTH 13311		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	338224	-0-	338224	338224	276503 3	61721 9	N	56110	56109 0	1 8	-0-
*03	SHUT IN	413047	-0-	413047	751271	341393 3	71654 9	N	65140	65140 0		-0-
04	SHUT IN	400342	-0-	400342	1151613	336843 3	63499 9	N	57726	57726 0		-0-
-----												
N. STEINMANN UNIT B		WELL #:		6	RRCID -> 299021		COMPL. DATE 07/31/2024		TOTAL DEPTH 13389		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	173892	-0-	173892	173892	142005 3	31887 9	N	28988	28987 0	1 8	-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-
-----												
N. STEINMANN UNIT B		WELL #:		9	RRCID -> 299022		COMPL. DATE 08/18/2024		TOTAL DEPTH 13306		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	154745	-0-	154745	154745	125388 3	29357 9	N	26688	26688 0		-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-
-----												
N. STEINMANN UNIT B		WELL #:		10	RRCID -> 299023		COMPL. DATE 08/25/2024		TOTAL DEPTH 13359		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	155600	-0-	155600	155600	124448 3	31152 9	N	28320	28319 0	1 8	-0-
*03	SHUT IN	190425	-0-	190425	346025	155207 3	35218 9	N	32016	32016 0		-0-
04	SHUT IN	203734	-0-	203734	549759	166518 3	37216 9	N	33833	33833 0		-0-
-----												
N. STEINMANN UNIT B		WELL #:		8	RRCID -> 299055		COMPL. DATE 08/12/2024		TOTAL DEPTH 13416		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	342475	-0-	342475	342475	280047 3	62428 9	N	56753	56753 0		-0-
*03	SHUT IN	403710	-0-	403710	746185	334205 3	69505 9	N	63186	63186 0		-0-
04	SHUT IN	413380	-0-	413380	1159565	345847 3	67533 9	N	61394	61394 0		-0-

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
CWR MANAGEMENT LLC				195786										
WESTHOFF SWD				WELL #:	1	RRCID ->	265668	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 7642 - 7834		
M	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		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-	

-----															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
MARIE A				WELL #:	1H	RRCID ->	263750	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	13562	PERF.13746 - 18674			
11	2730	X	2315	-0-	-415	-0-	526	1	1618	3	N	155	192	1	62
							171	9							
12	2821	X	2704	-0-	-117	-0-	1016	1	1493	3	N	177			239
							195	9							
01	2821	X	2421	-0-	-400	-0-	1034	1	1223	3	N	149	183	1	205
							164	9							
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	800	1	3016	3	N	161	159	1	207
							177	9							
03	2697	X	2515	-0-	-182	-0-	1022	1	1354	3	N	126	184	1	149
							139	9							
*04	2610	X	1252	-0-	-1358	-0-	638	1	491	3	N	112	195	1	66
							123	9							

-----															
BUCHHORN B				WELL #:	1H	RRCID ->	264147	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	13398	PERF.13811 - 19987			
11	2610	X	2450	-0-	-160	-0-	605	1	1643	3	Y	184	181	1	237
							202	9							
12	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	622	1	1621	3	Y	188	185	1	240
							207	9							
01	2635	X	2213	-0-	-422	-0-	554	1	1440	3	Y	199	193	1	246
							219	9							
02	2380	X	1915	-0-	-465	-0-	487	1	1251	3	Y	161	185	1	222
							177	9							
*03	2635	X	2208	-0-	-427	-0-	553	1	1446	3	Y	190	190	1	222
							209	9							
*04	2460	X	2180	-0-	-280	-0-	496	1	1488	3	Y	178	192	1	208
							196	9							

-----															
HAHN A				WELL #:	1H	RRCID ->	264159	COMPL. DATE	12/08/2011	TOTAL DEPTH	13226	PERF.13417 - 18968			
11	780	N	727	-0-	-53	-0-	175	1	465	3	N	79			202
							87	9							
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	153	1	338	3	N	91			293
							100	9							
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	464	1	101	3	N	31	196	1	128
							34	9							
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1104	3	72	9	N	65			193
03	651	N	500	-0-	-151	-0-	108	1	317	3	N	68			261
							75	9							
*04	570	N	537	-0-	-33	-0-	172	1	256	3	N	99	180	1	180
							109	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
ALDIS A				WELL #:	1H	RRCID ->	264227	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	13650	PERF.13664 - 18953		
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	990 N	557	-0-	-433	-0-	153	1	358	3	N	42			65
12	744 N	707	-0-	-37	-0-	46	9	233	1	N	22			87
01	837 N	656	-0-	-181	-0-	24	9	464	1	N	47			134
02	532 N	374	-0-	-158	-0-	52	9	363	3	N	10			144
03	713 N	634	-0-	-79	-0-	126	1	126	1	N	58			202
*04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	64	9	156	1	N	33			235
						36	9							
LESKE A				WELL #:	1H	RRCID ->	264465	COMPL. DATE	10/13/2011	TOTAL DEPTH	14022	PERF.13868 - 19531		
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	217	1	288	3	Y	34			109
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	9	223	1	Y	29			138
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32	9	199	1	Y	42			180
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	46	9	214	1	Y	50	184 1		46
*03	806 N	655	-0-	-151	-0-	55	9	198	1	Y	32			78
*04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	35	9	225	1	Y	42			120
						46	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	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2217	3	84	9	N	76	195 1		117
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2170	3	53	9	N	48			165
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2006	3	64	9	N	58			223
02	2156 N	1873	-0-	-283	-0-	1808	3	65	9	N	59	188 1		94
03	2170 N	1647	-0-	-523	-0-	1633	3	14	9	N	13			107
*04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2079	3	77	9	N	70			177
J-HERMANN D				WELL #:	1H	RRCID ->	265750	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	13617	PERF.13695 - 17692		
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	440	1	795	3	N	94	196 1		101
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	103	9	552	1	N	103			204
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	113	9	552	1	N	86	197 1		93
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	276	1	465	3	N	89			182
*03	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	98	9	471	1	N	92	194 1		80
*04	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	101	9	440	1	N	91			171
						100	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				WELL #:	1H	RRCID ->	266390	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	13627	PERF.13816	- 18283
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		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	6491 1	44 3	Y	850	752 1		202
							935 9						
12		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4789 1	282 9	Y	256	422 1		36
01		5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253 1		Y	-0-	28 1		8
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1		-0-
*03		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 1		Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
LANE B				WELL #:	1H	RRCID ->	266391	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13793	PERF.13626	- 19088
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-
-----													
J-HERMANN B				WELL #:	1H	RRCID ->	266683	COMPL. DATE	12/22/2011	TOTAL DEPTH	13581	PERF.13541	- 17451
11		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2280 3	233 9	N	212	192 1		131
12		2635 N	2618	-0-	-17	-0-	2379 3	239 9	N	217	189 1		159
01		2573 N	2194	-0-	-379	-0-	1955 3	239 9	N	217	197 1		179
02		2352 N	2196	-0-	-156	-0-	1975 3	221 9	N	201	168 1		212
03		2604 N	2440	-0-	-164	-0-	2379 3	61 9	N	55	190 1		77
*04		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	2153 3	365 9	N	332	194 1		215
-----													
SCHULLE A				WELL #:	1H	RRCID ->	266686	COMPL. DATE	02/14/2012	TOTAL DEPTH	13786	PERF.13986	- 17774
11		1080 N	728	-0-	-352	-0-	649 3	79 9	N	72			180
12		1023 N	734	-0-	-289	-0-	672 3	62 9	N	56	180 1	2 8	54
01		806 N	100	-0-	-706	-0-	15 3	85 9	N	77			131
02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	680 3	87 9	N	79	182 1		28
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1144 3	99 9	N	90			118
*04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1183 3	88 9	N	80			198
-----													
SLONE B				WELL #:	1H	RRCID ->	266748	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	13288	PERF.13640	- 19603
11		930 N	627	-0-	-303	-0-	10 1	540 3	N	70			154
							77 9						
12		930 N	859	-0-	-71	-0-	9 1	733 3	N	106			260
							117 9						
01		1054 N	331	-0-	-723	-0-	28 1	270 3	N	30	189 1		101
							33 9						
02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	12 1	810 3	N	120			221
							132 9						
03		1023 N	971	-0-	-52	-0-	8 1	844 3	N	108	191 1		138
							119 9						
*04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	10 1	750 3	N	108	183 1		63
							119 9						

-----													
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HINOJOSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	266753	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	13557	PERF.	13588 - 16979	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	870 N	476	-0-	-394	-0-	153	1	287	3	N	33	190 1	75
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	36	9	153	1	N	54		129
01	713 N	629	-0-	-84	-0-	59	9	464	1	N	16		145
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	18	9	268	3	N	50		195
03	744 N	551	-0-	-193	-0-	130	1	130	1	N	28		223
*04	600 N	468	-0-	-132	-0-	31	9	167	1	N	-0-	185 1	38
-----													
EICHHORN A		WELL #:		1H	RRCID ->	266810	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	13956	PERF.	13962 - 19325	
11	3480 X	2441	-0-	-1039	-0-	1038	1	1292	3	N	101	186 1	126
12	3224 X	2338	-0-	-886	-0-	111	9	1080	1	N	92		218
01	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	101	9	1145	1	N	83	171 1	130
02	3472 X	1298	-0-	-2174	-0-	91	9	1110	1	N	40		170
03	3844 X	1683	-0-	-2161	-0-	44	9	444	1	N	124	183 1	111
*04	2520 X	1780	-0-	-740	-0-	136	9	650	1	N	120		231
						132	9						
-----													
GAUS A		WELL #:		1H	RRCID ->	266824	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	13766	PERF.	13671 - 17799	
11	3000 X	2719	-0-	-281	-0-	2487	3	232	9	N	211	178 1	234
12	3100 X	2970	-0-	-130	-0-	2730	3	240	9	N	218	190 1	262
01	3100 X	1381	-0-	-1719	-0-	1205	3	176	9	N	160	195 1	227
02	2772 X	1846	-0-	-926	-0-	1658	3	188	9	N	171	192 1	206
03	2945 X	1304	-0-	-1641	-0-	1143	3	161	9	N	146	178 1	174
*04	2850 X	826	-0-	-2024	-0-	704	3	122	9	N	111		285
-----													
PETTER A		WELL #:		1H	RRCID ->	267037	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13304	PERF.	13329 - 19616	
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	170	1	690	3	N	143	190 1	86
12	3100 N	3194	-0-	94	94	157	9	226	1	N	378	373 1	91
01	1130 N	1036	-0-	-94	-0-	416	9	464	1	N	77		168
02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	85	9	277	1	N	308	382 1	94
03	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	339	9	138	1	N	257	184 1	167
*04	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	283	9	185	1	N	342	380 1	129
						376	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WILLIAMS B		WELL #:	1H	RRCID -> 267042	COMPL. DATE 02/28/2012	TOTAL DEPTH 13906	PERF.13942	- 17733		
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		960 N	960	-0-	-0-	-0-	203 1	563 3	N	176	194 1	165
							194 9					
12		977 N	977	-0-	-0-	-0-	255 1	722 3	N	-0-		165
01		775 N	621	-0-	-154	-0-	329 1	292 3	N	-0-		165
02		896 N	727	-0-	-169	-0-	207 1	399 3	N	110	191 1	84
							121 9					
03		961 N	741	-0-	-220	-0-	88 1	610 3	N	39		123
							43 9					
*04		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	174 1	782 3	N	57		180
							63 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-
-----												
STEINMANN A				WELL #:	1H	RRCID -> 267475	COMPL. DATE 02/18/2012	TOTAL DEPTH 13327	PERF.13312	- 19536		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		41
-----												
STEINMANN A				WELL #:	2H	RRCID -> 267476	COMPL. DATE 02/09/2012	TOTAL DEPTH 13317	PERF.13359	- 19486		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
FRIEDEL A				WELL #:	1H	RRCID -> 267638	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 13563	PERF.13589	- 18931		
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	238 1	1123 3	N	95		135
							105 9					
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	187 1	1348 3	N	192	186 1	141
							211 9					
01		1674 N	1410	-0-	-264	-0-	481 1	874 3	N	50		191
							55 9					
02		1372 N	910	-0-	-462	-0-	810 3	100 9	N	91	189 1	93
03		2015 N	734	-0-	-1281	-0-	656 3	78 9	N	71		164
*04		1350 N	1332	-0-	-18	-0-	36 1	1161 3	N	123	197 1	90
							135 9					



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1H		RRCID -> 268536		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	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	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3		Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

D. BOOTHE A		WELL #: 1H		RRCID -> 268546		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901						
11	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	86	1	457	3	N	550	584	1	117
						605	9							
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	369	1	965	3	N	98			215
						108	9							
01	992 N	557	-0-	-435	-0-	464	1	91	3	N	2			217
						2	9							
02	1064 N	892	-0-	-172	-0-	756	3	136	9	N	124	188	1	153
03	1240 N	902	-0-	-338	-0-	34	1	784	3	N	76			229
						84	9							
*04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	664	3	121	9	N	110			339

PEEBLES A		WELL #: 3H		RRCID -> 269014		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172						
11	864 X	864	-0-	-0-	-0-	133	1	465	3	Y	242	245	1	24
						266	9							
12	673 X	673	-0-	-0-	-0-	148	1	242	3	Y	257	262	1	19
						283	9							
01	527 X	527	-0-	-0-	-0-	152	1	91	3	Y	258	255	1	22
						284	9							
02	605 X	605	-0-	-0-	-0-	99	1	253	3	Y	230	235	1	17
						253	9							
*03	751 X	751	-0-	-0-	-0-	137	1	346	3	Y	244	245	1	16
						268	9							
*04	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	150	1	566	3	Y	277	261	1	32
						305	9							

PEEBLES A		WELL #: 4H		RRCID -> 290979		COMPL. DATE 12/14/2021		TOTAL DEPTH 13031 PERF.13274 - 18881						
11	8670 X	8459	-0-	-211	-0-	1012	1	6304	3	Y	1039	1054	1	112
						1143	9							
12	8959 X	8227	-0-	-732	-0-	1123	1	5838	3	Y	1151	1167	1	96
						1266	9							
01	8556 X	8180	-0-	-376	-0-	1156	1	5807	3	Y	1106	1103	1	99
						1217	9							
02	7728 X	7312	-0-	-416	-0-	892	1	5098	3	Y	1202	1204	1	97
						1322	9							
*03	8556 X	8119	-0-	-437	-0-	1047	1	5907	3	Y	1059	1074	1	82
						1165	9							
*04	8280 X	8031	-0-	-249	-0-	920	1	5751	3	Y	1236	1160	1	158
						1360	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											
PEEBLES A		WELL #: 5H		RRCID -> 290996		COMPL. DATE 12/11/2021				TOTAL DEPTH 13015 PERF.13393 - 19307			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	901 1	1066 9	5653 3	Y	969	989 1		103
12	7719 X	7127	-0-	-592	-0-	1000 1	953 9	5174 3	Y	866	889 1		80
01	8184 X	7232	-0-	-952	-0-	1029 1	902 9	5301 3	Y	820	824 1		76
02	7392 X	6063	-0-	-1329	-0-	808 1	1054 9	4201 3	Y	958	955 1		79
*03	8184 X	7515	-0-	-669	-0-	931 1	1062 9	5522 3	Y	965	969 1		75
*04	7620 X	6508	-0-	-1112	-0-	801 1	693 9	5014 3	Y	630	611 1		94
PEEBLES A		WELL #: 6H		RRCID -> 290997		COMPL. DATE 12/10/2021				TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767			
11	6960 X	6314	-0-	-646	-0-	731 1	1275 9	4308 3	Y	1159	1163 1		109
12	7192 X	6320	-0-	-872	-0-	812 1	1349 9	4159 3	Y	1226	1250 1		85
01	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	836 1	1098 9	4053 3	Y	998	997 1		86
02	5404 X	4795	-0-	-609	-0-	621 1	1026 9	3148 3	Y	933	945 1		74
*03	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	756 1	1200 9	4329 3	Y	1091	1089 1		76
*04	5790 X	5581	-0-	-209	-0-	656 1	931 9	3994 3	Y	846	812 1		110
PEEBLES A		WELL #: 9H		RRCID -> 291013		COMPL. DATE 12/15/2021				TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063			
11	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	1151 1	1506 9	7381 3	Y	1369	1386 1		141
12	10199 X	9404	-0-	-795	-0-	1278 1	1565 9	6561 3	Y	1423	1450 1		114
01	11470 X	9709	-0-	-1761	-0-	1316 1	1343 9	7050 3	Y	1221	1225 1		110
02	9772 X	7657	-0-	-2115	-0-	1035 1	645 9	5977 3	Y	586	634 1		62
*03	10819 X	10260	-0-	-559	-0-	1191 1	1814 9	7255 3	Y	1649	1594 1		117
*04	10050 X	9255	-0-	-795	-0-	1041 1	1657 9	6557 3	Y	1506	1432 1		191
HODGE A - LANE B SA 1		WELL #: 1H		RRCID -> 291852		COMPL. DATE 08/17/2022				TOTAL DEPTH 13593 PERF.13632 - 20678			
11	34590 X	28524	-0-	-6066	-0-	324 1	2042 9	26158 3	Y	1856	1759 1		197
12	34007 X	28421	-0-	-5586	-0-	328 1	2053 9	26040 3	Y	1866	1805 1		258
01	32953 X	26274	-0-	-6679	-0-	573 1	1933 9	23768 3	Y	1757	1898 1		117
02	28476 X	25218	-0-	-3258	-0-	894 1	1892 9	22432 3	Y	1720	1657 1		180
*03	29481 X	26455	-0-	-3026	-0-	301 1	1892 9	24262 3	Y	1720	1657 1		243
*04	28530 X	24781	-0-	-3749	-0-	298 1	1830 9	22653 3	Y	1664	1721 1		186

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 2		WELL #: 2H		RRCID -> 291859		COMPL. DATE 08/18/2022			TOTAL DEPTH 13629 PERF.13370 - 20520					
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	26550 X	21483	-0-	-5067	-0-	247	1	19952	3	Y	1167	1104	1	124
						1284	9							
12	26071 X	21261	-0-	-4810	-0-	250	1	19728	3	Y	1166	1129	1	161
						1283	9							
01	24831 X	18960	-0-	-5871	-0-	437	1	17335	3	Y	1080	1169	1	72
						1188	9							
02	21560 X	18867	-0-	-2693	-0-	677	1	16959	3	Y	1119	1074	1	117
						1231	9							
*03	22196 X	18928	-0-	-3268	-0-	229	1	17530	3	Y	1063	1030	1	150
						1169	9							
*04	21480 X	18651	-0-	-2829	-0-	228	1	17290	3	Y	1030	1065	1	115
						1133	9							
HODGE A - LANE B SA 4		WELL #: 4H		RRCID -> 291865		COMPL. DATE 08/20/2022			TOTAL DEPTH 13837 PERF.13569 - 22872					
11	32700 X	25507	-0-	-7193	-0-	291	1	23417	3	Y	1635	1556	1	174
						1799	9							
12	33790 X	28453	-0-	-5337	-0-	295	1	26391	3	Y	1606	1558	1	222
						1767	9							
01	30597 X	24846	-0-	-5751	-0-	515	1	22617	3	Y	1558	1676	1	104
						1714	9							
02	27188 X	25505	-0-	-1683	-0-	921	1	22872	3	Y	1556	1497	1	163
						1712	9							
*03	28303 X	25965	-0-	-2338	-0-	270	1	24052	3	Y	1494	1446	1	211
						1643	9							
*04	27390 X	24381	-0-	-3009	-0-	297	1	22491	3	Y	1448	1497	1	162
						1593	9							
HODGE A - LANE B SA 5		WELL #: 5H		RRCID -> 291866		COMPL. DATE 08/22/2022			TOTAL DEPTH 13857 PERF.13633 - 22823					
11	8070 X	5858	-0-	-2212	-0-	62	1	4941	3	Y	777	738	1	83
						855	9							
12	8060 X	5590	-0-	-2470	-0-	63	1	4771	3	Y	687	675	1	95
						756	9							
01	7595 X	4842	-0-	-2753	-0-	111	1	3953	3	Y	707	755	1	47
						778	9							
02	6580 X	3823	-0-	-2757	-0-	160	1	3115	3	Y	498	493	1	52
						548	9							
*03	6045 X	4136	-0-	-1909	-0-	58	1	3746	3	Y	302	311	1	43
						332	9							
*04	5850 X	4240	-0-	-1610	-0-	55	1	4034	3	Y	137	165	1	15
						151	9							
HODGE A - LANE B SA 3		WELL #: 3H		RRCID -> 291870		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 13791 PERF.13467 - 22666					
11	36780 X	29694	-0-	-7086	-0-	345	1	27552	3	Y	1634	1551	1	174
						1797	9							
12	36208 X	29793	-0-	-6415	-0-	349	1	27656	3	Y	1625	1574	1	225
						1788	9							
01	35123 X	27589	-0-	-7534	-0-	610	1	25278	3	Y	1546	1668	1	103
						1701	9							
02	30296 X	26300	-0-	-3996	-0-	956	1	23626	3	Y	1562	1502	1	163
						1718	9							
*03	30907 X	26895	-0-	-4012	-0-	320	1	24857	3	Y	1562	1504	1	221
						1718	9							
*04	29700 X	25341	-0-	-4359	-0-	312	1	23337	3	Y	1538	1587	1	172
						1692	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEINMANN A WELL #: 3H RRCID -> 293690 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13381 - 19478														
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		22350 X	17580	-0-	-4770	-0-	1231	1	14229	3	Y	1927	1852 0	154
							2120	9						
12		22196 X	17247	-0-	-4949	-0-	1296	1	13840	3	Y	1919	1756 0	127
							2111	9						
01		18631 X	16563	-0-	-2068	-0-	1183	1	12953	3	Y	2206	2000 0	189
							2427	9						
02		16828 X	14070	-0-	-2758	-0-	1058	1	11095	3	Y	1743	1617 0	160
							1917	9						
*03		18631 X	15708	-0-	-2923	-0-	1227	1	12124	3	Y	2143	2060 0	243
							2357	9						
*04		17580 X	16548	-0-	-1032	-0-	1290	1	11786	3	Y	3156	3155 0	106
							3472	9						
-----														
LANE A WELL #: 4H RRCID -> 295648 COMPL. DATE 01/19/2024 TOTAL DEPTH 13852 PERF.13450 - 22563														
11		71370 X	44737	-0-	-26633	-0-	1774	1	40765	3	Y	1998	1998 0	-0-
							2198	9						
12		66929 X	37610	-0-	-29319	-0-	465	1	36419	3	Y	660	334 0	46
							726	9						
01		58900 X	36569	-0-	-22331	-0-	465	1	34593	3	Y	1374	1370 0	15
							1511	9						
02		47544 X	33367	-0-	-14177	-0-	1030	1	30780	3	Y	1415	1129 0	41
							1557	9						
*03		52638 X	33965	-0-	-18673	-0-	465	1	32324	3	Y	1069	1040 0	13
							1176	9						
*04		44730 X	30488	-0-	-14242	-0-	1165	1	28205	3	Y	1016	952 0	45
							1118	9						
-----														
LANE A-LANE B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 295650 COMPL. DATE 01/12/2024 TOTAL DEPTH 13842 PERF.13500 - 22990														
11		63750 X	40489	-0-	-23261	-0-	1589	1	36533	3	Y	2152	2152 0	-0-
							2367	9						
12		60729 X	35937	-0-	-24792	-0-	465	1	32946	3	Y	2296	2189 0	15
							2526	9						
01		55118 X	34107	-0-	-21011	-0-	465	1	31385	3	Y	2052	2047 0	8
							2257	9						
02		43372 X	31254	-0-	-12118	-0-	946	1	28182	3	Y	1933	1650 0	40
							2126	9						
*03		47616 X	32888	-0-	-14728	-0-	465	1	30712	3	Y	1555	1526 0	13
							1711	9						
*04		40500 X	31463	-0-	-9037	-0-	1181	1	28800	3	Y	1347	1299 0	34
							1482	9						
-----														
LANE A-LANE B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 295651 COMPL. DATE 01/13/2024 TOTAL DEPTH 13839 PERF.13455 - 22748														
11		58260 X	39755	-0-	-18505	-0-	1209	1	36651	3	Y	1723	1723 0	-0-
							1895	9						
12		54312 X	35435	-0-	-18877	-0-	465	1	32925	3	Y	1859	1772 0	12
							2045	9						
01		51739 X	33340	-0-	-18399	-0-	465	1	30951	3	Y	1749	1745 0	6
							1924	9						
02		42560 X	30660	-0-	-11900	-0-	934	1	27924	3	Y	1638	1358 0	40
							1802	9						
*03		41075 X	31100	-0-	-9975	-0-	465	1	29207	3	Y	1298	1228 0	32
							1428	9						
*04		39750 X	29635	-0-	-10115	-0-	1032	1	27332	3	Y	1155	1028 0	90
							1271	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 2				WELL #:	2H	RRCID ->	295652	COMPL. DATE	01/13/2024	TOTAL DEPTH	13874	PERF.13555	- 23758	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	70650 X	50182	-0-	-20468	-0-	1731	1	46227	3	Y	2022	2022	0	-0-
						2224	9							
12	65317 X	46798	-0-	-18519	-0-	465	1	44086	3	Y	2043	1938	0	90 1 15
						2247	9							
01	63457 X	43890	-0-	-19567	-0-	465	1	41414	3	Y	1828	1825	0	11 1 7
						2011	9							
02	52332 X	38274	-0-	-14058	-0-	1179	1	35038	3	Y	1870	1559	0	274 1 44
						2057	9							
*03	51863 X	33155	-0-	-18708	-0-	465	1	31089	3	Y	1455	1328	0	114 1 57
						1601	9							
*04	50190 X	27191	-0-	-22999	-0-	1038	1	25012	3	Y	1037	966	0	78 1 50
						1141	9							
LANE A				WELL #:	5H	RRCID ->	295665	COMPL. DATE	01/20/2024	TOTAL DEPTH	13863	PERF.13525	- 22756	
11	86850 X	59465	-0-	-27385	-0-	1996	1	55323	3	Y	1951	1951	0	-0-
						2146	9							
12	81127 X	55306	-0-	-25821	-0-	465	1	51984	3	Y	2597	2097	0	430 1 70
						2857	9							
01	71393 X	51306	-0-	-20087	-0-	465	1	48842	3	Y	1817	1810	0	54 1 23
						1999	9							
02	61152 X	44901	-0-	-16251	-0-	1366	1	40833	3	Y	2456	1519	0	827 1 133
						2702	9							
*03	61442 X	43963	-0-	-17479	-0-	465	1	41716	3	Y	1620	1513	0	192 1 48
						1782	9							
*04	59460 X	39254	-0-	-20206	-0-	1486	1	36112	3	Y	1505	1414	0	75 1 64
						1656	9							
LANE A-LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	295666	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH	13544	PERF.13615	- 18482	
11	42900 X	32305	-0-	-10595	-0-	890	1	29557	3	Y	1689	1689	0	-0-
						1858	9							
12	39680 X	36461	-0-	-3219	-0-	465	1	33357	3	Y	2399	2034	0	314 1 51
						2639	9							
01	35030 X	34208	-0-	-822	-0-	465	1	31731	3	Y	1829	1825	0	40 1 15
						2012	9							
02	30156 X	29764	-0-	-392	-0-	889	1	26872	3	Y	1821	1534	0	261 1 41
						2003	9							
*03	37975 X	29142	-0-	-8833	-0-	465	1	26749	3	Y	1753	1700	0	70 1 24
						1928	9							
*04	36750 X	27221	-0-	-9529	-0-	994	1	24406	3	Y	1655	1415	0	95 1 169
						1821	9							
GAIDA A-MOC B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	297876	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	13779	PERF.13750	- 23019	
11	575730 X	394829	-0-	-180901	-0-	313	1	367745	3	Y	24337	24313	0	35 1 40
						26771	9							
12	594921 X	460073	-0-	-134848	-0-	314	1	429717	3	Y	27311	27219	0	61 1 55
						30042	9					16	8	
01	527992 X	424322	-0-	-103670	-0-	275	1	394726	3	Y	26655	26650	0	27 1 33
						29321	9							
02	476896 X	366673	-0-	-110223	-0-	420	1	344593	3	Y	19691	19683	0	38 1 3
						21660	9							
*03	527992 X	432140	-0-	-95852	-0-	531	1	411055	3	Y	18685	18551	0	94 1 43
						20554	9							
*04	438990 X	308355	-0-	-130635	-0-	577	1	292899	3	Y	13526	13097	0	255 1 217
						14879	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
MOC A-MOC B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	297877	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	13820	PERF.	13600	-	22892		
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		447480 X	419019	-0-	-28461	-0-	298 19686	1 9	399035	3	Y	17896	17884	0	17	1	19
12		462396 X	446144	-0-	-16252	-0-	344 16914	1 9	428886	3	Y	15376	15325	0	28	1	26
01		462396 X	316564	-0-	-145832	-0-	301 12238	1 9	304025	3	Y	11125	11121	0	13	1	17
02		417648 X	236960	-0-	-180688	-0-	420 9199	1 9	227341	3	Y	8363	7816	0	379	1	185
*03		462396 X	207590	-0-	-254806	-0-	258 8317	1 9	199015	3	Y	7561	6673	0	787	1	286
*04		430050 X	154456	-0-	-275594	-0-	294 5625	1 9	148537	3	Y	5114	5097	0	294	1	9
MOC A-MOC B SA 5				WELL #:	5H	RRCID ->	297878	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	13842	PERF.	13950	-	21473		
11		459570 X	333977	-0-	-125593	-0-	290 13548	1 9	320139	3	Y	12316	12259	0	76	1	91
12		474889 X	368907	-0-	-105982	-0-	279 13296	1 9	355332	3	Y	12087	11848	0	153	1	164
01		469030 X	264100	-0-	-204930	-0-	244 8627	1 9	255229	3	Y	7843	7746	0	82	1	179
02		423640 X	208540	-0-	-215100	-0-	420 7531	1 9	200589	3	Y	6846	6710	0	269	1	46
*03		469030 X	174523	-0-	-294507	-0-	220 5817	1 9	168486	3	Y	5288	5288	0	46	1	-0-
*04		358140 X	147087	-0-	-211053	-0-	283 4826	1 9	141978	3	Y	4387	4387	0			-0-
MOC A-MOC B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	297881	COMPL. DATE	09/11/2024	TOTAL DEPTH	13835	PERF.	13635	-	22639		
11		400050 X	347080	-0-	-52970	-0-	329529	3	17551	9	Y	15955	15905	0	64	1	78
12		413385 X	386839	-0-	-26546	-0-	371333	3	15506	9	Y	14096	13861	0	139	1	160
01		466767 X	285305	-0-	-181462	-0-	272307	3	12998	9	Y	11816	11703	0	80	1	193
02		421596 X	216140	-0-	-205456	-0-	207190	3	8950	9	Y	8136	8094	0	221	1	14
*03		466767 X	189548	-0-	-277219	-0-	181635	3	7913	9	Y	7194	7194	0	14	1	-0-
*04		374850 X	149163	-0-	-225687	-0-	142660	3	6503	9	Y	5912	5912	0			-0-
EOG RESOURCES, INC.				WELL #:	1H	RRCID ->	272179	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	13125	PERF.	13240	-	18201		
KAISER UNIT																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
FIELDS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	272180	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	12807	PERF.	13065	-	16358		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT								
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION				301287													
ORO NEGRO UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	265524	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12870	- 16843					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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		450 N	402	-0-	-48	-0-	11 1	7 2	N	349	320 1		150				
							384 9										
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	330	391 1		89				
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	396	393 1		92				
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-			N	321	285 1		128				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	359	361 1		126				
04		437 N	437	-0-	-0-	-0-	29 1	26 2	N	347	407 1		66				
							382 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		1050 N	874	-0-	-176	-0-	177 1	689 3	Y	7	7 0		-0-				
							8 9										
12		1054 N	839	-0-	-215	-0-	175 1	639 3	Y	23	23 0		-0-				
							25 9										
*01		961 N	121	-0-	-840	-0-	9 1	45 3	Y	61	61 0		-0-				
							67 9										
02		812 N	719	-0-	-93	-0-	94 1	441 3	Y	167	167 0		-0-				
							184 9										
03		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	175 1	696 3	Y	370	370 0		-0-				
							407 9										
04		243 N	243	-0-	-0-	-0-	40 1	184 3	Y	17	17 0		-0-				
							19 9										
HOPE 01				WELL #:		01H		RRCID ->	258428		COMPL. DATE	08/07/2010		TOTAL DEPTH	13373	PERF.13550	- 18506
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-				
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-				
HARLAN METTING 01				WELL #:		01H		RRCID ->	259857		COMPL. DATE	10/24/2010		TOTAL DEPTH	13688	PERF.13950	- 18363
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													
SAGER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260235		COMPL. DATE 04/04/2011		TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	264 X	264	-0-	-0-	-0-	188 3	76 9	Y	69	69 0	-0-				-0-
12	363 X	363	-0-	-0-	-0-	309 3	54 9	Y	49	49 0	-0-				-0-
*01	418 X	418	-0-	-0-	-0-	313 3	105 9	Y	95	95 0	-0-				-0-
*02	70 X	70	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	Y	1	1 0	-0-				-0-
03	27 X	27	-0-	-0-	-0-	19 3	8 9	Y	7	7 0	-0-				-0-
04	16 X	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-		-0-				-0-
-----															
JOHNSON 01		WELL #: 2		RRCID -> 260237		COMPL. DATE 04/13/2011		TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032							
11	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2388 3	88 9	N	80	80 0	-0-				-0-
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2635 3	109 9	N	99	99 0	-0-				-0-
*01	1240 X	945	-0-	-295	-0-	904 3	41 9	N	37	37 0	-0-				-0-
02	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	1466 3	68 9	N	62	62 0	-0-				-0-
03	3100 N	3359	-0-	259	259	3152 3	207 9	N	188	188 0	-0-				-0-
04	2925 N	2666	-0-	-259	-0-	2574 3	92 9	N	84	84 0	-0-				-0-
-----															
BRUNS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280							
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	25 1	682 3	Y	96	96 0	-0-				-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	106 9	28 1	Y	111	111 0	-0-				-0-
*01	837 N	496	-0-	-341	-0-	122 9	19 1	Y	69	69 0	-0-				-0-
02	756 N	543	-0-	-213	-0-	76 9	20 1	Y	59	59 0	-0-				-0-
03	899 N	600	-0-	-299	-0-	65 9	32 1	Y	78	78 0	-0-				-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	86 9	45 1	Y	81	81 0	-0-				-0-
						89 9									
-----															
GIPS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483							
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-				-0-
-----															
MYRA KELLEY 04		WELL #: 01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800							
11	240 N	153	-0-	-87	-0-	141 3	12 9	Y	11	11 0	-0-				-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	733 3	20 9	Y	18	18 0	-0-				-0-
01	310 N	139	-0-	-171	-0-	135 3	4 9	Y	4	4 0	-0-				-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	607 3	4 9	Y	4	4 0	-0-				-0-
03	744 N	523	-0-	-221	-0-	514 3	9 9	Y	8	8 0	-0-				-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	658 3	18 9	Y	16	16 0	-0-				-0-
-----															
DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104							
11	30 X	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-
12	103 X	103	-0-	-0-	-0-	95 3	8 9	Y	7	7 0	-0-				-0-
*01	137 X	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-
02	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		Y	-0-	-0-	-0-				-0-
03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	Y	1	1 0	-0-				-0-
04	64 X	64	-0-	-0-	-0-	64 3		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														
SIEVERS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318								
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	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-
-----																
STRAUBE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739								
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-
-----																
SHAW SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 261075		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277								
11	750 N	611	-0-	-139	-0-	590	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
12	775 N	754	-0-	-21	-0-	728	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
*01	775 N	753	-0-	-22	-0-	676	3	77	9	Y	70	70	0			-0-
*02	560 N	507	-0-	-53	-0-	471	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1408	3	56	9	Y	51	51	0			-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1106	3	36	9	Y	33	33	0			-0-
-----																
AFFLERBACH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263733		COMPL. DATE 04/02/2011		TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572								
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-
-----																
LEMKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263952		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649								
11	2700 X	2385	-0-	-315	-0-	2297	3	88	9	Y	80	80	0			-0-
12	2790 X	2376	-0-	-414	-0-	2290	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
*01	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	2399	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
02	2324 X	1907	-0-	-417	-0-	1846	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
03	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2437	3	94	9	Y	85	85	0			-0-
04	2400 X	2351	-0-	-49	-0-	2266	3	85	9	Y	77	77	0			-0-
-----																
DWORACZYK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 263957		COMPL. DATE 10/22/2011		TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143								
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-

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
11	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	47	1	2338	3	Y	55	55 0	-0-
						61	9						
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	73	1	3548	3	Y	38	38 0	-0-
						42	9						
*01	8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	126	1	8205	3	Y	65	65 0	-0-
						72	9						
02	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	81	1	6330	3	Y	51	51 0	-0-
						56	9						
03	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	71	1	4178	3	Y	48	48 0	-0-
						53	9						
04	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	73	1	3721	3	Y	54	54 0	-0-
						59	9						
-----													
GARVEL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264459		COMPL. DATE 10/08/2011			TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802				
11	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	23	23 0	-0-
						25	9						
*01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	24	24 0	-0-
						26	9						
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	2	1	52	3	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	50	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
-----													
SCHROEDER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264855		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829				
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	14	1	690	3	Y	118	118 0	-0-
						130	9						
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	111	111 0	-0-
						122	9						
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	8	1	524	3	Y	110	110 0	-0-
						121	9						
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	4	1	334	3	Y	77	77 0	-0-
						85	9						
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	341	3	Y	117	117 0	-0-
						129	9						
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	98	98 0	-0-
						108	9						
-----													
STRIEBER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 264856		COMPL. DATE 06/03/2011			TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381				
11	300 N	169	-0-	-131	-0-	125	3	44	9	Y	40	40 0	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	297	3	20	9	Y	18	18 0	-0-
*01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	247	3	21	9	Y	19	19 0	-0-
*02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1550	3	15	9	Y	14	14 0	-0-
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	329	3	22	9	Y	20	20 0	-0-
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	213	3	11	9	Y	10	10 0	-0-
-----													
WARLING 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265013		COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022				
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
MUELLER FAMILY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265507		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	3390 X	2844	-0-	-546	-0-	2785 3	59 9	Y	54	54 0	-0-
12	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4562 3	64 9	Y	58	58 0	-0-
*01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4107 3	95 9	Y	86	86 0	-0-
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4396 3	56 9	Y	51	51 0	-0-
03	6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6855 3	51 9	Y	46	46 0	-0-
04	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	7100 3	46 9	Y	42	42 0	-0-
-----											
RESSMAN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 265659		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231			
11	1680 X	1170	-0-	-510	-0-	4 1	997 3	Y	154	154 0	-0-
12	1736 X	899	-0-	-837	-0-	169 9	4 1	Y	103	103 0	-0-
*01	1736 X	357	-0-	-1379	-0-	113 9	1 1	Y	-0-	-0-	-0-
02	1568 X	616	-0-	-952	-0-	3 1	580 3	Y	30	30 0	-0-
03	1550 X	759	-0-	-791	-0-	33 9	4 1	Y	20	20 0	-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	22 9	4 1	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
-----											
MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265662		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382			
11	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	1551 3	20 9	Y	18	18 0	-0-
12	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1543 3	29 9	Y	26	26 0	-0-
*01	968 X	968	-0-	-0-	-0-	846 3	122 9	Y	111	111 0	-0-
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	1790 3	57 9	Y	52	52 0	-0-
03	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	1069 3	69 9	Y	63	63 0	-0-
04	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	1585 3	34 9	Y	31	31 0	-0-
-----											
NEWTON GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265688		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836			
11	900 N	867	-0-	-33	-0-	841 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
12	1085 N	720	-0-	-365	-0-	701 3	19 9	Y	17	17 0	-0-
*01	1023 N	693	-0-	-330	-0-	686 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	991 3	23 9	Y	21	21 0	-0-
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897 3		Y	-0-	-0-	-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-	-0-	-0-
-----											
WUENSCH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 265971		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041			
11	750 N	507	-0-	-243	-0-	466 3	41 9	Y	37	37 0	-0-
12	651 N	560	-0-	-91	-0-	535 3	25 9	Y	23	23 0	-0-
*01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1720 3	79 9	Y	72	72 0	-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	961 3	40 9	Y	36	36 0	-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	789 3	21 9	Y	19	19 0	-0-
04	1710 N	556	-0-	-1154	-0-	528 3	28 9	Y	25	25 0	-0-
-----											
HARLAN METTING 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266033		COMPL. DATE 10/13/2012		TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541			
11	14B DENY	-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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
BIEMER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266117		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	240 N	48	-0-	-192	-0-	47	3	1	9	N	1	1	0		-0-
12	310 N	130	-0-	-180	-0-	109	3	21	9	N	19	19	0		-0-
*01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	913	3	25	9	N	23	23	0		-0-
*02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-				-0-
03	124 N	14	-0-	-110	-0-	8	3	6	9	N	5	5	0		-0-
04	390 N	19	-0-	-371	-0-	18	3	1	9	N	1	1	0		-0-
-----															
JAMES GANO 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266356		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591							
11	630 N	561	-0-	-69	-0-	21	1	505	3	Y	32	32	0		-0-
12	806 N	452	-0-	-354	-0-	17	1	379	3	Y	51	51	0		-0-
*01	899 N	740	-0-	-159	-0-	56	9	30	1	Y	82	82	0		-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	90	9	20	1	Y	81	81	0		-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	89	9	13	1	Y	70	70	0		-0-
04	720 N	453	-0-	-267	-0-	13	1	77	9	Y	59	59	0		-0-
						14	1	65	9						
						65	9								
-----															
BOLDT 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266363		COMPL. DATE 08/01/2012		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642							
11	2970 X	2600	-0-	-370	-0-	134	1	2094	3	Y	338	338	0		-0-
12	3007 X	2525	-0-	-482	-0-	372	9	124	1	Y	326	326	0		-0-
*01	3007 X	1410	-0-	-1597	-0-	124	1	359	9	Y	206	206	0		-0-
02	2716 X	74	-0-	-2642	-0-	76	1	227	9	Y	48	48	0		-0-
03	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	21	3	53	9	Y	465	465	0		-0-
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	125	1	3178	3	Y	483	483	0		-0-
						512	9								
						168	1								
						531	9								
-----															
DUDERSTADT TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266387		COMPL. DATE 09/08/2011		TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402							
11	1050 N	1027	-0-	-23	-0-	1009	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
12	1085 N	393	-0-	-692	-0-	391	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
*01	1178 N	448	-0-	-730	-0-	434	3	14	9	Y	13	13	0		-0-
*02	952 N	689	-0-	-263	-0-	631	3	58	9	Y	53	53	0		-0-
03	742 N	742	-0-	-0-	-0-	722	3	20	9	Y	18	18	0		-0-
04	420 N	338	-0-	-82	-0-	327	3	11	9	Y	10	10	0		-0-
-----															
EDGAR SMITH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266389		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942							
11	570 N	476	-0-	-94	-0-	476	3			Y	-0-				-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
*01	3100 N	3222	-0-	122	122	3222	3			Y	-0-				-0-
02	2800 N	3024	-0-	224	346	3024	3			Y	-0-				-0-
*03	2125 N	1779	-0-	-346	-0-	1758	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
04	2160 X	131	-0-	-2029	-0-	100	3	31	9	Y	28	28	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 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	990	-0-	-0-	-0-	871	3	119	9	Y	108	108	0	-0-	
12	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	892	3	125	9	Y	114	114	0	-0-	
*01	976 X	976	-0-	-0-	-0-	874	3	102	9	Y	93	93	0	-0-	
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	806	3	109	9	Y	99	99	0	-0-	
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	849	3	107	9	Y	97	97	0	-0-	
04	992 X	992	-0-	-0-	-0-	891	3	101	9	Y	92	92	0	-0-	

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

11	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	3	Y	277	277	0	-0-
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	305	9	74	1	Y	331	331	0	-0-
*01	1984 N	1826	-0-	-158	-0-	364	9	72	1	Y	258	258	0	-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	284	9	66	1	Y	288	288	0	-0-
03	2139 N	2070	-0-	-69	-0-	317	9	57	1	Y	334	334	0	-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	367	9	64	1	Y	332	332	0	-0-
						365	9							

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

11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	684	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
12	713 N	592	-0-	-121	-0-	570	3	22	9	Y	20	20	0	-0-
*01	620 N	221	-0-	-399	-0-	209	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
*02	672 N	624	-0-	-48	-0-	589	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	624	3	26	9	Y	24	24	0	-0-
04	659 N	659	-0-	-0-	-0-	633	3	26	9	Y	24	24	0	-0-

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

11	1116 X	1116	-0-	-0-	-0-	1082	3	34	9	Y	31	31	0	-0-
12	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1112	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
*01	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	1108	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
02	855 X	855	-0-	-0-	-0-	830	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
03	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1022	3	35	9	Y	32	32	0	-0-
04	986 X	986	-0-	-0-	-0-	954	3	32	9	Y	29	29	0	-0-

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

11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	77	77	0	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	85	9	3	1	Y	85	85	0	-0-
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	94	9	2	1	Y	44	44	0	-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	48	9	1	1	Y	41	41	0	-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1	1	64	1	Y	34	34	0	-0-
04	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	45	9	37	9	Y	74	74	0	-0-
						64	1	175	1					
						37	9	81	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	74	1	1778	3	Y	67	67	0			-0-
12	1860 N	1823	-0-	-37	-0-	74	9									-0-
*01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	73	1	1673	3	Y	70	70	0			-0-
02	1792 N	1641	-0-	-151	-0-	77	9									-0-
03	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	80	1	1620	3	Y	78	78	0			-0-
04	1740 N	1632	-0-	-108	-0-	86	9									-0-
						69	1	1494	3	Y	71	71	0			-0-
						78	9									-0-
						59	1	1688	3	Y	68	68	0			-0-
						75	9									-0-
						57	1	1513	3	Y	56	56	0			-0-
						62	9									-0-

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

11	180 N	107	-0-	-73	-0-	87	3	20	9	Y	18	18	0			-0-
12	186 N	80	-0-	-106	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*01	186 N	109	-0-	-77	-0-	90	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*02	112 N	54	-0-	-58	-0-	48	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	62	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
04	120 N	68	-0-	-52	-0-	50	3	18	9	Y	16	16	0			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

11	14B DENY	-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-

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	74	1	1158	3	Y	185	185	0			-0-
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	204	9									-0-
*01	837 N	747	-0-	-90	-0-	62	1	1027	3	Y	191	191	0			-0-
02	1344 N	625	-0-	-719	-0-	210	9									-0-
03	1302 N	1227	-0-	-75	-0-	39	1	577	3	Y	119	119	0			-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	131	9									-0-
						447	3	178	9	Y	162	162	0			-0-
						37	1	933	3	Y	234	234	0			-0-
						257	9									-0-
						47	1	824	3	Y	178	178	0			-0-
						196	9									-0-

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

11	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			Y	-0-	-0-				-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-	-0-				-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	232	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	129	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	341 N	68	-0-	-273	-0-	68	3			Y	-0-	-0-				-0-
04	270 N	130	-0-	-140	-0-	130	3			Y	-0-	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANCIS WILSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267659	COMPL. DATE	07/05/2011	TOTAL DEPTH	13835	PERF.14055 - 18900				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	439	3	53	9	N	48	48	0	-0-
12	620 N	491	-0-	-129	-0-	411	3	80	9	N	73	73	0	-0-
*01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1240	3	116	9	N	105	105	0	-0-
*02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	759	3	3	9	N	3	3	0	-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	1110 N	49	-0-	-1061	-0-	24	3	25	9	N	23	23	0	-0-
-----														
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267697	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	13461	PERF.13480 - 17783				
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	18	1	71	3	Y	11	11	0	-0-
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	12	9	96	3	Y	12	12	0	-0-
*01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	9	2	1	Y	175	175	0	-0-
02	84 N	33	-0-	-51	-0-	193	9	4	1	Y	8	8	0	-0-
03	124 N	26	-0-	-98	-0-	9	9	1	1	Y	18	18	0	-0-
04	210 N	28	-0-	-182	-0-	20	9	1	1	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
-----														
KLEINE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267704	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	13576	PERF.13732 - 17789				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	34				Y	-0-			-0-
*01	34 X	-0-	-0-	-34	-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-
-----														
ROBERT GRUNDER 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267709	COMPL. DATE	08/31/2011	TOTAL DEPTH	13899	PERF.14330 - 19652				
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	864	3	29	9	N	26	26	0	-0-
12	930 N	919	-0-	-11	-0-	887	3	32	9	N	29	29	0	-0-
*01	992 N	840	-0-	-152	-0-	816	3	24	9	N	22	22	0	-0-
*02	840 N	445	-0-	-395	-0-	430	3	15	9	N	14	14	0	-0-
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
04	810 N	21	-0-	-789	-0-	14	3	7	9	N	6	6	0	-0-
-----														
RIEDELSE 02		WELL #: 01H		RRCID ->	267713	COMPL. DATE	11/23/2011	TOTAL DEPTH	13673	PERF.13555 - 17902				
11	240 N	11	-0-	-229	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
*01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	228	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	44	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	9	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
04	240 N	70	-0-	-170	-0-	33	3	37	9	Y	34	34	0	-0-
-----														
JAMES GANO 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267752	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	13563	PERF.14550 - 17632				
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
KOOPMAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	58 X	58	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	17	17	0	-0-
*01	65 X	65	-0-	-0-	-0-	-0-	19	9							-0-
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	15	15	0	-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9							-0-
04	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							-0-
							2	1	33	3	Y	1	1	0	-0-
							1	9							-0-
							9	1	130	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							-0-
-----															
J B DUDERSTADT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951					
11	1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	3	415	9	Y	377	377	0	-0-
12	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	-0-	1516	3	206	9	Y	187	187	0	-0-
*01	3100 N	3821	-0-	721	721	-0-	3608	3	213	9	Y	194	194	0	-0-
*02	2775 N	2054	-0-	-721	-721	-0-	1739	3	315	9	Y	286	286	0	-0-
03	1674 N	1640	-0-	-34	-34	-0-	1247	3	393	9	Y	357	357	0	-0-
04	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	-0-	1751	3	182	9	Y	165	165	0	-0-
-----															
WILD 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672					
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-			-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-73	-0-	299	3			Y	-0-			-0-
*01	930 N	736	-0-	-194	-194	-0-	719	3	17	9	Y	15	15	0	-0-
*02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	541	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
04	720 N	265	-0-	-455	-455	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
-----															
MYRA KELLEY 05		WELL #: 01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903					
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	757	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
01	1953 N	1871	-0-	-82	-82	-0-	1856	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
03	1736 N	1666	-0-	-70	-70	-0-	1630	3	36	9	Y	33	33	0	-0-
04	1800 N	763	-0-	-1037	-1037	-0-	763	3			Y	-0-			-0-
-----															
COSTLOW 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662					
11	480 N	411	-0-	-69	-69	-0-	411	3			N	-0-			-0-
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-			-0-
01	341 N	336	-0-	-5	-5	-0-	336	3			N	-0-			-0-
02	392 N	21	-0-	-371	-371	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	806 N	109	-0-	-697	-697	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-
-----															
PEDRAZA 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912					
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	730	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
*01	775 N	609	-0-	-166	-166	-0-	522	3	87	9	Y	79	79	0	-0-
*02	700 N	189	-0-	-511	-511	-0-	185	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
03	744 N	198	-0-	-546	-546	-0-	194	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
04	600 N	538	-0-	-62	-62	-0-	521	3	17	9	Y	15	15	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 #: 02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301			
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	780 N	682	-0-	-98	-0-	123 1	485 3	Y	67	67 0	-0-
12	868 N	130	-0-	-738	-0-	74 9	26 3	Y	89	89 0	-0-
*01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	6 1	558 3	Y	114	114 0	-0-
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	98 9	477 3	Y	93	93 0	-0-
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	138 1	361 3	Y	88	88 0	-0-
04	780 N	647	-0-	-133	-0-	125 9	478 3	Y	60	60 0	-0-
						104 1					
						102 9					
						95 1					
						97 9					
						103 1					
						66 9					
-----											
BRUNS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271			
11	2250 X	1982	-0-	-268	-0-	57 1	1540 3	Y	350	350 0	-0-
12	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	385 9	1707 3	Y	435	435 0	-0-
*01	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	63 1	1320 3	Y	318	318 0	-0-
02	2044 X	819	-0-	-1225	-0-	479 9	711 3	Y	70	70 0	-0-
03	2263 X	1548	-0-	-715	-0-	63 1	1109 3	Y	332	332 0	-0-
04	2190 X	1809	-0-	-381	-0-	350 9	1354 3	Y	330	330 0	-0-
						31 1					
						77 9					
						74 1					
						365 9					
						92 1					
						363 9					
-----											
BRUNS 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13376 PERF.13490 - 18371			
11	570 N	481	-0-	-89	-0-	17 1	463 3	Y	1	1 0	-0-
12	620 N	497	-0-	-123	-0-	1 9	477 3	Y	2	2 0	-0-
*01	496 N	471	-0-	-25	-0-	18 1	448 3	Y	2	2 0	-0-
02	448 N	416	-0-	-32	-0-	2 9	397 3	Y	2	2 0	-0-
03	496 N	419	-0-	-77	-0-	21 1	391 3	Y	2	2 0	-0-
04	502 N	502	-0-	-0-	-0-	2 9	468 3	Y	2	2 0	-0-
						17 1					
						2 9					
						26 1					
						2 9					
						32 1					
						2 9					
						2 9					
-----											
AFFLERBACH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311			
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
GARVEL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081	
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	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	47 1	1129 3	Y	32	32 0	-0-
12	1116 N	990	-0-	-126	-0-	35 9	41 1	Y	18	18 0	-0-
*01	1302 N	1140	-0-	-162	-0-	20 9	51 1	Y	52	52 0	-0-
02	1120 N	908	-0-	-212	-0-	57 9	39 1	Y	29	29 0	-0-
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	32 9	30 1	Y	54	54 0	-0-
04	1110 N	247	-0-	-863	-0-	30 1	59 9	Y	91	91 0	-0-
						5 1	100 9	Y			-0-
-----											
BRUNS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268655		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13352		PERF.13480 - 18181	
11	3210 X	2576	-0-	-634	-0-	79 1	2155 3	Y	311	311 0	-0-
12	2852 X	2612	-0-	-240	-0-	342 9	75 1	Y	467	467 0	-0-
*01	2728 X	2401	-0-	-327	-0-	514 9	92 1	Y	336	336 0	-0-
02	2464 X	2428	-0-	-36	-0-	370 9	83 1	Y	378	378 0	-0-
03	2666 X	2445	-0-	-221	-0-	416 9	123 1	Y	432	432 0	-0-
04	2580 X	2511	-0-	-69	-0-	123 1	475 9	Y	444	444 0	-0-
						128 1	488 9	Y			-0-
-----											
JO ANN MUELLER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268658		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13939		PERF.13962 - 18002	
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	649 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
12	1333 N	581	-0-	-752	-0-	581 3		Y	-0-	-0-	-0-
*01	1302 N	473	-0-	-829	-0-	473 3		Y	-0-	-0-	-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-	-0-	-0-
03	589 N	247	-0-	-342	-0-	247 3		Y	-0-	-0-	-0-
04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	840 3	24 9	Y	22	22 0	-0-
-----											
HOPE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268665		COMPL. DATE 07/29/2012		TOTAL DEPTH 13342		PERF.13600 - 20181	
11	3180 X	3056	-0-	-124	-0-	11 1	2579 3	Y	424	424 0	-0-
12	3286 X	2788	-0-	-498	-0-	466 9	11 1	Y	402	402 0	-0-
*01	3255 X	1009	-0-	-2246	-0-	442 9	3 1	Y	127	127 0	-0-
02	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	140 9	14 1	Y	317	317 0	-0-
03	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	14 1	349 9	Y	509	509 0	-0-
04	3060 X	2481	-0-	-579	-0-	21 1	560 9	Y	354	354 0	-0-
						13 1	389 9	Y			-0-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	231	1	2210	3	Y	247	247	0
						272	9						-0-
12	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	436	1	4506	3	Y	269	269	0
						296	9						-0-
*01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	336	1	2595	3	Y	323	323	0
						355	9						-0-
02	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	165	1	1212	3	Y	313	313	0
						344	9						-0-
03	129 X	129	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	83	83	0
						91	9						-0-
04	82 X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	55	55	0
						61	9						-0-

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	4140 X	3636	-0-	-504	-0-	13	1	3050	3	Y	521	521	0
						573	9						-0-
12	4278 X	2639	-0-	-1639	-0-	11	1	2209	3	Y	381	381	0
						419	9						-0-
*01	3968 X	2776	-0-	-1192	-0-	8	1	2434	3	Y	304	304	0
						334	9						-0-
02	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	21	1	3598	3	Y	468	468	0
						515	9						-0-
03	3782 X	3319	-0-	-463	-0-	17	1	2859	3	Y	403	403	0
						443	9						-0-
04	3630 X	126	-0-	-3504	-0-	1	1	118	3	Y	6	6	0
						7	9						-0-

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

11	2310 X	2	-0-	-2308	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
12	2387 X	1	-0-	-2386	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
*01	2015 X	157	-0-	-1858	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	0
										Y	-0-		-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-		-0-
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	1201	3	110	9	Y	100	100	0
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	3988	3	237	9	Y	215	215	0

SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301

11	960 N	465	-0-	-495	-0-	78	1	307	3	Y	73	73	0
						80	9						-0-
12	930 N	133	-0-	-797	-0-	6	1	29	3	Y	89	89	0
						98	9						-0-
*01	651 N	525	-0-	-126	-0-	87	1	355	3	Y	75	75	0
						83	9						-0-
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	48	1	225	3	Y	88	88	0
						97	9						-0-
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	50	1	197	3	Y	85	85	0
						94	9						-0-
04	510 N	351	-0-	-159	-0-	46	1	219	3	Y	78	78	0
						86	9						-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHORLEMER 02		WELL #: 03H		RRCID -> 268710		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	780 N	491	-0-	-289	-0-	87	1	341	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
*01	837 N	35	-0-	-802	-0-	2	1	10	3	Y	21	21	0	-0-
						23	9							
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	106	1	482	3	Y	73	73	0	-0-
						80	9							
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	32	3	Y	41	41	0	-0-
						45	9							
04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	122	1	566	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
-----														
DWORACZYK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 268713		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901						
11	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	426	1	4084	3	Y	607	607	0	-0-
						668	9							
12	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	511	1	5289	3	Y	540	540	0	-0-
						594	9							
*01	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	1041	3	Y	451	451	0	-0-
						496	9							
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	438	1	3212	3	Y	705	705	0	-0-
						776	9							
03	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	358	1	3065	3	Y	724	724	0	-0-
						796	9							
04	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	364	1	4172	3	Y	816	816	0	-0-
						898	9							
-----														
DWORACZYK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268714		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961						
11	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	622	1	5956	3	Y	853	853	0	-0-
						938	9							
12	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	819	1	8477	3	Y	941	941	0	-0-
						1035	9							
*01	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	795	1	6124	3	Y	865	865	0	-0-
						952	9							
02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	648	1	4718	3	Y	668	668	0	-0-
						735	9							
03	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	649	1	5531	3	Y	721	721	0	-0-
						793	9							
04	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	438	1	5020	3	Y	1062	1062	0	-0-
						1168	9							
-----														
SCHROEDER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268775		COMPL. DATE 08/16/2012		TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501						
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-			-0-
12	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
*01	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			-0-
02	1344 X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-			-0-
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-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											
GARVEL 01			WELL #: 02H		RRCID -> 268778			COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	5070 X	3483	-0-	-1587	-0-	121	1	2915	3	Y	406	406	0	-0-
						447	9							
12	4495 X	3481	-0-	-1014	-0-	135	1	3078	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
*01	4495 X	3706	-0-	-789	-0-	160	1	3243	3	Y	275	275	0	-0-
						303	9							
02	4060 X	3692	-0-	-368	-0-	147	1	3206	3	Y	308	308	0	-0-
						339	9							
03	3999 X	3447	-0-	-552	-0-	106	1	3034	3	Y	279	279	0	-0-
						307	9							
04	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	111	1	2926	3	Y	227	227	0	-0-
						250	9							
-----														
SIEVERS 01			WELL #: 02H		RRCID -> 268942			COMPL. DATE 09/29/2012			TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841			
-----														
11	1920 N	1729	-0-	-191	-0-	331	1	1296	3	Y	93	93	0	-0-
						102	9							
12	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	359	1	1313	3	Y	104	104	0	-0-
						114	9							
*01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	357	1	1419	3	Y	84	84	0	-0-
						92	9							
02	1624 N	1582	-0-	-42	-0-	277	1	1251	3	Y	49	49	0	-0-
						54	9							
03	1798 N	1646	-0-	-152	-0-	333	1	1252	3	Y	55	55	0	-0-
						61	9							
04	1800 N	1539	-0-	-261	-0-	264	1	1224	3	Y	46	46	0	-0-
						51	9							
-----														
GARVEL 01			WELL #: 03H		RRCID -> 268946			COMPL. DATE 09/18/2012			TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971			
-----														
11	3210 X	2922	-0-	-288	-0-	102	1	2466	3	Y	322	322	0	-0-
						354	9							
12	3255 X	3010	-0-	-245	-0-	110	1	2513	3	Y	352	352	0	-0-
						387	9							
*01	3255 X	3136	-0-	-119	-0-	128	1	2609	3	Y	363	363	0	-0-
						399	9							
02	2744 X	2723	-0-	-21	-0-	104	1	2269	3	Y	318	318	0	-0-
						350	9							
03	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	88	1	2523	3	Y	347	347	0	-0-
						382	9							
04	3030 X	2741	-0-	-289	-0-	87	1	2302	3	Y	320	320	0	-0-
						352	9							
-----														
HOPE 01			WELL #: 04H		RRCID -> 268951			COMPL. DATE 07/29/2012			TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671			
-----														
11	4380 X	3551	-0-	-829	-0-	13	1	2977	3	Y	510	510	0	-0-
						561	9							
12	4526 X	3824	-0-	-702	-0-	15	1	3128	3	Y	619	619	0	-0-
						681	9							
*01	4526 X	2648	-0-	-1878	-0-	7	1	2243	3	Y	362	362	0	-0-
						398	9							
02	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	20	1	3401	3	Y	583	583	0	-0-
						641	9							
03	4154 X	3159	-0-	-995	-0-	15	1	2463	3	Y	619	619	0	-0-
						681	9							
04	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HAROLD GOHMERT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268964		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	274 3	18 9	Y	16	16 0	-0-
12	403 N	286	-0-	-117	-0-	284 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	335 3	47 9	Y	43	43 0	-0-
*02	280 N	257	-0-	-23	-0-	254 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	436 3	40 9	Y	36	36 0	-0-
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	269 3	6 9	Y	5	5 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----											
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	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-	
-----											
BARROW 01		WELL #: 03H		RRCID -> 270125		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301			
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	60 1	944 3	Y	97	97 0	-0-
						107 9					
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	59 1	975 3	Y	99	99 0	-0-
						109 9					
*01	1054 N	793	-0-	-261	-0-	47 1	680 3	Y	60	60 0	-0-
						66 9					
02	1036 N	291	-0-	-745	-0-	265 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
03	1147 N	540	-0-	-607	-0-	18 1	449 3	Y	66	66 0	-0-
						73 9					
04	829 N	829	-0-	-0-	-0-	40 1	693 3	Y	87	87 0	-0-
						96 9					
-----											
FINNEY-BARKER UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270332		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	97	
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019 3		Y	-0-	97	
*01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 3		Y	-0-	97	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	97	
03	682 N	644	-0-	-38	-0-	644 3		Y	-0-	97	
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	422 3		Y	-0-	97	





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MATEJEK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671				
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	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	63	1	3114	3	Y	382	382 0	-0-
						420	9						
12	3534 X	2359	-0-	-1175	-0-	41	1	2024	3	Y	267	267 0	-0-
						294	9						
*01	3534 X	1829	-0-	-1705	-0-	25	1	1651	3	Y	139	139 0	-0-
						153	9						
02	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	44	1	3426	3	Y	426	426 0	-0-
						469	9						
03	3534 X	3344	-0-	-190	-0-	49	1	2887	3	Y	371	371 0	-0-
						408	9						
04	3420 X	3417	-0-	-3	-0-	57	1	2927	3	Y	394	394 0	-0-
						433	9						
MATEJEK 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26				Y	-0-		-0-
03	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 X	-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	3840 X	3121	-0-	-719	-0-	58	1	2852	3	Y	192	192 0	-0-
						211	9						
12	3968 X	2100	-0-	-1868	-0-	38	1	1879	3	Y	166	166 0	-0-
						183	9						
*01	3968 X	1471	-0-	-2497	-0-	18	1	1147	3	Y	278	278 0	-0-
						306	9						
02	3276 X	1742	-0-	-1534	-0-	19	1	1505	3	Y	198	198 0	-0-
						218	9						
03	3627 X	1372	-0-	-2255	-0-	18	1	1038	3	Y	287	287 0	-0-
						316	9						
04	3120 X	1146	-0-	-1974	-0-	19	1	980	3	Y	134	134 0	-0-
						147	9						
MATEJEK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271618		COMPL. DATE 11/09/2013			TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541				
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	54	1	2659	3	Y	433	433 0	-0-
						476	9						
12	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	56	1	2735	3	Y	435	435 0	-0-
						479	9						
*01	3038 X	3031	-0-	-7	-0-	39	1	2568	3	Y	385	385 0	-0-
						424	9						
02	2968 X	2907	-0-	-61	-0-	32	1	2460	3	Y	377	377 0	-0-
						415	9						
03	3286 X	2966	-0-	-320	-0-	42	1	2504	3	Y	382	382 0	-0-
						420	9						
04	3180 X	2866	-0-	-314	-0-	47	1	2413	3	Y	369	369 0	-0-
						406	9						
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-





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LEY		WELL #: 1H		RRCID -> 272175		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 13751		PERF.14224 - 18441	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						39
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3				39
*01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3				39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						39
03	1736 N	330	-0-	-1406	-0-	330	3				39
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3				39

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272186		COMPL. DATE 10/09/2014		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13820 - 17611				
11	3690 X	3343	-0-	-347	-0-	181	1	2822	3	Y	309	309	0	-0-
						340	9							
12	3813 X	3441	-0-	-372	-0-	175	1	2893	3	Y	339	339	0	-0-
						373	9							
*01	3596 X	1033	-0-	-2563	-0-	59	1	863	3	Y	101	101	0	-0-
						111	9							
02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-			-0-
03	3441 X	3189	-0-	-252	-0-	110	1	2792	3	Y	261	261	0	-0-
						287	9							
04	3330 X	2144	-0-	-1186	-0-	97	1	1682	3	Y	332	332	0	-0-
						365	9							

HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 272472		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13539		PERF.13700 - 18281				
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	466	1	1835	3	Y	331	331	0	-0-
						364	9							
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	407	1	1503	3	Y	313	313	0	-0-
						344	9							
*01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	382	1	1542	3	Y	301	301	0	-0-
						331	9							
02	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	308	1	1411	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
03	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	405	1	1541	3	Y	280	280	0	-0-
						308	9							
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	321	1	1494	3	Y	260	260	0	-0-
						286	9							

SCHORLEMER 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272473		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13590 - 18411				
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	1	1	4	3	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
12	186 N	82	-0-	-104	-0-	3	1	16	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
*01	279 N	79	-0-	-200	-0-	4	1	22	3	Y	48	48	0	-0-
						53	9							
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	67	67	0	-0-
						74	9							
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	11	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	0	-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 #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	1803	-0-	-1197	1361	316	1	1247	3	Y	218	218	0	-0-	
12	3281 X	1920	-0-	-1361	-0-	240	9	1327	3	Y	212	212	0	-0-	
*01	2852 X	1569	-0-	-1283	-0-	360	1	1106	3	Y	171	171	0	-0-	
02	2576 X	1206	-0-	-1370	-0-	233	9	865	3	Y	138	138	0	-0-	
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	189	1	1463	3	Y	214	214	0	-0-	
04	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	152	9	6302	3	Y	216	216	0	-0-	
						386	1								
						235	9								
						1362	1								
						238	9								

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241

11	1260 N	712	-0-	-548	-0-	129	1	506	3	Y	70	70	0	-0-
12	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	77	9	797	3	Y	127	127	0	-0-
*01	961 N	767	-0-	-194	-0-	217	1	447	3	Y	192	192	0	-0-
02	672 N	573	-0-	-99	-0-	140	9	328	3	Y	159	159	0	-0-
03	1147 N	153	-0-	-994	-0-	109	1	31	3	Y	105	105	0	-0-
04	720 N	499	-0-	-221	-0-	211	9	318	3	Y	103	103	0	-0-
						70	1							
						175	9							
						6	1							
						116	9							
						68	1							
						113	9							

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161

11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	807	1	3176	3	Y	525	525	0	-0-
12	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	578	9	2822	3	Y	457	457	0	-0-
*01	4371 X	4104	-0-	-267	-0-	767	1	2865	3	Y	477	477	0	-0-
02	3948 X	3354	-0-	-594	-0-	503	9	2408	3	Y	381	381	0	-0-
03	4371 X	1707	-0-	-2664	-0-	714	1	1197	3	Y	177	177	0	-0-
04	4230 X	2668	-0-	-1562	-0-	525	9	1999	3	Y	216	216	0	-0-
						527	1							
						419	9							
						315	1							
						195	9							
						431	1							
						238	9							

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241

11	90 N	32	-0-	-58	-0-	2	1	8	3	Y	20	20	0	-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	22	9	11	3	Y	41	41	0	-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	41	41	0	-0-
02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	45	9	16	3	Y	33	33	0	-0-
03	62 N	20	-0-	-42	-0-	4	1	6	3	Y	12	12	0	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	45	9	15	3	Y	40	40	0	-0-
						3	1							
						36	9							
						1	1							
						13	9							
						3	1							
						44	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 #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	20	3	Y	137	137	0
12	1147 N	37	-0-	-1110	-0-	151	9	9	3	Y	24	24	0
*01	1178 N	462	-0-	-716	-0-	26	9	269	3	Y	117	117	0
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	64	1	52	3	Y	105	105	0
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	129	9	242	3	Y	135	135	0
04	450 N	264	-0-	-186	-0-	10	1	48	3	Y	188	188	0
						116	9						
						62	1						
						149	9						
						9	1						
						207	9						

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	185	3	Y	164	164	0
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	180	9	60	3	Y	51	51	0
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1						-0-
						56	9						-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		-0-
*01	3100 N	3619	-0-	519	519	589	1	2362	3	Y	607	607	0
02	2800 N	3306	-0-	506	1025	668	9	1986	3	Y	809	809	0
03	3100 N	3257	-0-	157	1182	430	1	2219	3	Y	414	414	0
04	3311 X	2129	-0-	-1182	-0-	890	9	1314	3	Y	487	487	0
						455	9						
						279	1						
						536	9						

SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421

11	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-	1400	1	5473	3	Y	236	236	0
12	7285 X	6861	-0-	-424	-0-	260	9	5374	3	Y	9	9	0
*01	8166 X	8166	-0-	-0-	-0-	1477	1	6326	3	Y	219	219	0
02	7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	10	9	5597	3	Y	310	310	0
03	7285 X	6574	-0-	-711	-0-	1599	1	4831	3	Y	423	423	0
04	7050 X	5277	-0-	-1773	-0-	241	9	4017	3	Y	359	359	0
						1236	1						
						341	9						
						1278	1						
						465	9						
						865	1						
						395	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570 N	413	-0-	-157	-0-	22	1	211	3	Y	164	164	0	-0-	
						180	9								
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-	
*01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-	
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-			-0-	
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	76	1	643	3	Y	41	41	0	-0-	
						45	9								
04	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	213	1	2437	3	Y	152	152	0	-0-	
						167	9								

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

11	4770 X	77	-0-	-4693	-0-	6	1	62	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
12	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			-0-
*01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-			-0-
02	4732 X	-0-	-0-	-4732	-0-					Y	-0-			-0-
03	5239 X	2633	-0-	-2606	-0-	210	1	1809	3	Y	558	558	0	-0-
						614	9							
04	7182 X	7182	-0-	-0-	-0-	472	1	5416	3	Y	1176	1176	0	-0-
						1294	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	56	1	881	3	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	54	1	886	3	Y	158	158	0	-0-
						174	9							
*01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-
03	306 N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	45	45	0	-0-
						50	9							
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	596	3	Y	92	92	0	-0-
						101	9							

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

11	2880 X	2096	-0-	-784	-0-	363	1	1434	3	Y	272	272	0	-0-
						299	9							
12	2666 X	1822	-0-	-844	-0-	315	1	1169	3	Y	307	307	0	-0-
						338	9							
*01	3162 X	947	-0-	-2215	-0-	112	1	479	3	Y	324	324	0	-0-
						356	9							
02	2856 X	661	-0-	-2195	-0-	62	1	303	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
03	3162 X	927	-0-	-2235	-0-	102	1	412	3	Y	375	375	0	-0-
						413	9							
04	2100 X	463	-0-	-1637	-0-	21	1	116	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	347	1	3339	3	Y	999	999	0	-0-	
12	4805 X	4021	-0-	-784	-0-	1099	9	273	1	Y	823	823	0	-0-	
*01	5518 X	4302	-0-	-1216	-0-	905	9	386	1	Y	835	835	0	-0-	
02	4984 X	4775	-0-	-209	-0-	919	9	440	1	Y	1002	1002	0	-0-	
03	5518 X	4285	-0-	-1233	-0-	1102	9	347	1	Y	872	872	0	-0-	
04	4800 X	4646	-0-	-154	-0-	347	1	959	9	Y	1175	1175	0	-0-	
						268	1	1293	9						

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

11	5190 X	4595	-0-	-595	-0-	136	1	3707	3	Y	684	684	0	-0-
12	5363 X	4802	-0-	-561	-0-	752	9	142	1	Y	738	738	0	-0-
*01	5332 X	3561	-0-	-1771	-0-	812	9	133	1	Y	565	565	0	-0-
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	622	9	165	1	Y	698	698	0	-0-
03	4960 X	4853	-0-	-107	-0-	768	9	253	1	Y	740	740	0	-0-
04	4650 X	4622	-0-	-28	-0-	814	9	245	1	Y	697	697	0	-0-
						767	9							

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

11	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	88	1	2395	3	Y	426	426	0	-0-
12	3224 X	427	-0-	-2797	-0-	469	9	13	1	Y	50	50	0	-0-
*01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	55	9	131	1	Y	457	457	0	-0-
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	503	9	110	1	Y	438	438	0	-0-
03	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	482	9	175	1	Y	488	488	0	-0-
04	3120 X	2938	-0-	-182	-0-	537	9	156	1	Y	435	435	0	-0-
						479	9							

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

11	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	160	1	4355	3	Y	811	811	0	-0-
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	892	9	143	1	Y	715	715	0	-0-
*01	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	787	9	145	1	Y	514	514	0	-0-
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	565	9	90	1	Y	393	393	0	-0-
03	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	432	9	179	1	Y	520	520	0	-0-
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	572	9	236	1	Y	685	685	0	-0-
						754	9							



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
BOLDT 01		WELL #: 05H		RRCID -> 276233		COMPL. DATE 02/02/2016			TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812				
M O	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	4380 X	4241	-0-	-139	-0-	239	1	3739	3	Y	239	239 0	-0-
12	4433 X	729	-0-	-3704	-0-	263	9	643	3	Y	43	43 0	-0-
*01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-	39	1			Y	-0-		-0-
02	4004 X	-0-	-0-	-4004	-0-	47	9			Y	-0-		-0-
03	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-		-0-
04	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-		-0-
BOLDT 01		WELL #: 04H		RRCID -> 276234		COMPL. DATE 02/07/2016			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943				
11	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	117	1	1824	3	Y	277	277 0	-0-
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	305	9	2619	3	Y	219	219 0	-0-
*01	2015 N	1323	-0-	-692	-0-	159	1	1153	3	Y	83	83 0	-0-
02	2100 N	3	-0-	-2097	-0-	241	9			Y	1	1 0	-0-
03	3007 N	1924	-0-	-1083	-0-	79	1	1623	3	Y	215	215 0	-0-
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	91	9	2278	3	Y	293	293 0	-0-
						2	3			Y			
						64	1			Y			
						237	9			Y			
						131	1			Y			
						322	9			Y			
BARROW 01		WELL #: 06H		RRCID -> 276235		COMPL. DATE 06/06/2015			TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302				
11	3870 X	3320	-0-	-550	-0-	182	1	2846	3	Y	265	265 0	-0-
12	3999 X	3235	-0-	-764	-0-	292	9	2762	3	Y	278	278 0	-0-
*01	3999 X	1823	-0-	-2176	-0-	167	1	1539	3	Y	162	162 0	-0-
02	3444 X	1109	-0-	-2335	-0-	306	9			Y	102	102 0	-0-
03	3813 X	3120	-0-	-693	-0-	106	1	2652	3	Y	331	331 0	-0-
04	3330 X	3094	-0-	-236	-0-	178	9	2580	3	Y	333	333 0	-0-
						997	3			Y			
						104	1			Y			
						364	9			Y			
						148	1			Y			
						366	9			Y			
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	4380 X	1656	-0-	-2724	-0-	82	1	1279	3	Y	268	268 0	-0-
12	4526 X	252	-0-	-4274	-0-	295	9	228	3	Y	9	9 0	-0-
*01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-	14	1			Y	-0-		-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-	10	9			Y	-0-		-0-
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-		-0-
04	1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-		-0-





DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BOLDT 01		WELL #: 03H		RRCID -> 276615		COMPL. DATE 02/08/2016		TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	5280 X	4606	-0-	-674	-0-	246 1	3840 3	Y	473	473 0	-0-
12	5146 X	4369	-0-	-777	-0-	520 9	3732 3	Y	374	374 0	-0-
*01	4867 X	1850	-0-	-3017	-0-	411 9	1442 3	Y	281	281 0	-0-
02	4396 X	316	-0-	-4080	-0-	99 1	215 9	Y	195	195 0	-0-
03	4867 X	4159	-0-	-708	-0-	309 9	3524 3	Y	451	451 0	-0-
04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	101 3	5263 3	Y	573	573 0	-0-
						139 1					
						496 9					
						303 1					
						630 9					
-----											
RESSMAN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 276691		COMPL. DATE 10/31/2015		TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772			
11	2400 X	2378	-0-	-22	-0-	77 1	2095 3	Y	187	187 0	-0-
12	2480 X	1670	-0-	-810	-0-	206 9	1414 3	Y	185	185 0	-0-
*01	2480 X	1757	-0-	-723	-0-	52 1	1437 3	Y	229	229 0	-0-
02	2240 X	1273	-0-	-967	-0-	204 9	1045 3	Y	166	166 0	-0-
03	2480 X	1460	-0-	-1020	-0-	68 1	1182 3	Y	181	181 0	-0-
04	2370 X	1157	-0-	-1213	-0-	252 9	931 3	Y	148	148 0	-0-
						45 1					
						183 9					
						79 1					
						199 9					
						63 1					
						163 9					
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277187		COMPL. DATE 06/28/2015		TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132			
11	1830 N	460	-0-	-1370	-0-	68 1	271 3	Y	110	110 0	-0-
12	1829 N	528	-0-	-1301	-0-	121 9	187 3	Y	269	269 0	-0-
*01	1581 N	264	-0-	-1317	-0-	45 1	88 3	Y	144	144 0	-0-
02	420 N	94	-0-	-326	-0-	296 9	35 3	Y	48	48 0	-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	18 1	768 3	Y	353	353 0	-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	158 9	217 3	Y	161	161 0	-0-
						6 1					
						53 9					
						198 1					
						388 9					
						45 1					
						177 9					
-----											
HOPE SCHORLEMER 01		WELL #: 12H		RRCID -> 277193		COMPL. DATE 07/09/2015		TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132			
11	875 N	875	-0-	-0-	-0-	173 1	676 3	Y	24	24 0	-0-
12	744 N	479	-0-	-265	-0-	26 9	370 3	Y	7	7 0	-0-
*01	682 N	323	-0-	-359	-0-	101 1	243 3	Y	17	17 0	-0-
02	812 N	767	-0-	-45	-0-	8 9	622 3	Y	6	6 0	-0-
03	465 N	74	-0-	-391	-0-	61 1	53 3	Y	6	6 0	-0-
04	330 N	321	-0-	-9	-0-	19 9	256 3	Y	9	9 0	-0-
						138 1					
						7 9					
						14 1					
						7 9					
						55 1					
						10 9					

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398										
HOPE SCHORLEMER 01			WELL #:		11H	RRCID ->	277238	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	13549	PERF.14010	- 18212		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
11		2520 X	2377	-0-	-143	-0-	411	1	1623	3	Y	312	312	0	-0-
							343	9							
12		2604 X	2547	-0-	-57	-0-	453	1	1684	3	Y	373	373	0	-0-
							410	9							
*01		3255 X	2257	-0-	-998	-0-	377	1	1529	3	Y	319	319	0	-0-
							351	9							
02		2940 X	1215	-0-	-1725	-0-	177	1	816	3	Y	202	202	0	-0-
							222	9							
03		3255 X	2268	-0-	-987	-0-	402	1	1535	3	Y	301	301	0	-0-
							331	9							
04		2460 X	1960	-0-	-500	-0-	298	1	1391	3	Y	246	246	0	-0-
							271	9							
-----															
HOPE 01			WELL #:		06H	RRCID ->	277495	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	13529	PERF.13580	- 22362		
11		8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	28	1	6508	3	Y	1369	1369	0	-0-
							1506	9							
12		7749 X	7749	-0-	-0-	-0-	30	1	6228	3	Y	1355	1355	0	-0-
							1491	9							
*01		7192 X	5989	-0-	-1203	-0-	16	1	5012	3	Y	874	874	0	-0-
							961	9							
02		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	32	1	5530	3	Y	1066	1066	0	-0-
							1173	9							
03		7192 X	6684	-0-	-508	-0-	32	1	5265	3	Y	1261	1261	0	-0-
							1387	9							
04		6960 X	5524	-0-	-1436	-0-	27	1	4427	3	Y	973	973	0	-0-
							1070	9							
-----															
RESSMAN 01			WELL #:		03H	RRCID ->	277496	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13510	- 18842		
11		4170 X	2746	-0-	-1424	-0-	82	1	2234	3	Y	391	391	0	-0-
							430	9							
12		4309 X	2705	-0-	-1604	-0-	81	1	2208	3	Y	378	378	0	-0-
							416	9							
*01		4309 X	2484	-0-	-1825	-0-	95	1	1995	3	Y	358	358	0	-0-
							394	9							
02		3752 X	1438	-0-	-2314	-0-	50	1	1158	3	Y	209	209	0	-0-
							230	9							
03		3286 X	2176	-0-	-1110	-0-	114	1	1704	3	Y	325	325	0	-0-
							358	9							
04		2760 X	2066	-0-	-694	-0-	110	1	1617	3	Y	308	308	0	-0-
							339	9							
-----															
RESSMAN 01			WELL #:		04H	RRCID ->	277497	COMPL. DATE	09/05/2015	TOTAL DEPTH	13637	PERF.13810	- 18942		
11		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	67	1	1814	3	Y	338	338	0	-0-
							372	9							
12		3813 X	652	-0-	-3161	-0-	19	1	520	3	Y	103	103	0	-0-
							113	9							
*01		3813 X	96	-0-	-3717	-0-	3	1	65	3	Y	25	25	0	-0-
							28	9							
02		3444 X	2288	-0-	-1156	-0-	79	1	1836	3	Y	339	339	0	-0-
							373	9							
03		2325 X	2176	-0-	-149	-0-	110	1	1652	3	Y	376	376	0	-0-
							414	9							
04		2250 X	1817	-0-	-433	-0-	94	1	1391	3	Y	302	302	0	-0-
							332	9							



-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
RESSMAN 01			WELL #: 11H		RRCID -> 277515			COMPL. DATE 11/22/2015			TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	5910 X	5130	-0-	-780	-0-	158	1	4289	3	Y	621	621	0	-0-
						683	9							
12	6107 X	2489	-0-	-3618	-0-	77	1	2085	3	Y	297	297	0	-0-
						327	9							
*01	6107 X	18	-0-	-6089	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
02	5292 X	4083	-0-	-1209	-0-	146	1	3377	3	Y	509	509	0	-0-
						560	9							
03	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	328	1	4908	3	Y	806	806	0	-0-
						887	9							
04	5130 X	4706	-0-	-424	-0-	256	1	3767	3	Y	621	621	0	-0-
						683	9							
-----														
SCHORLEMER 02			WELL #: 09H		RRCID -> 277911			COMPL. DATE 07/02/2015			TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262			
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	36	1	142	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	31	1	118	3	Y	50	50	0	-0-
						55	9							
*01	155 N	57	-0-	-98	-0-	5	1	23	3	Y	26	26	0	-0-
						29	9							
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	136	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
03	217 N	118	-0-	-99	-0-	17	1	66	3	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	91	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
-----														
SCHORLEMER 02			WELL #: 10H		RRCID -> 277913			COMPL. DATE 07/04/2024			TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332			
11	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	878	1	3456	3	Y	518	518	0	-0-
						570	9							
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	880	1	3245	3	Y	547	547	0	-0-
						602	9							
*01	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	679	1	2731	3	Y	462	462	0	-0-
						508	9							
02	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	1266	1	5736	3	Y	406	406	0	-0-
						447	9							
03	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	797	1	3027	3	Y	495	495	0	-0-
						545	9							
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	626	1	2920	3	Y	529	529	0	-0-
						582	9							
-----														
SCHORLEMER 02			WELL #: 11H		RRCID -> 277964			COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242			
11	3870 X	1020	-0-	-2850	-0-	171	1	680	3	Y	154	154	0	-0-
						169	9							
12	2759 X	2548	-0-	-211	-0-	450	1	1670	3	Y	389	389	0	-0-
						428	9							
*01	2759 X	1825	-0-	-934	-0-	317	1	1279	3	Y	208	208	0	-0-
						229	9							
02	2492 X	2387	-0-	-105	-0-	383	1	1747	3	Y	234	234	0	-0-
						257	9							
03	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	433	1	1647	3	Y	263	263	0	-0-
						289	9							
04	2460 X	2211	-0-	-249	-0-	353	1	1641	3	Y	197	197	0	-0-
						217	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
WARLING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278360		COMPL. DATE 07/23/2015				TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	218	1	2109	3	Y	868	868	0
12	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	955	9	180	1	Y	499	499	0
*01	2573 X	2495	-0-	-78	-0-	549	9	225	1	Y	475	475	0
02	2912 X	2333	-0-	-579	-0-	523	9	216	1	Y	478	478	0
03	3224 X	202	-0-	-3022	-0-	526	9	13	1	Y	66	66	0
04	3120 X	970	-0-	-2150	-0-	73	9	43	1	Y	387	387	0
						426	9						
HOPE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278593		COMPL. DATE 01/15/2016				TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957			
11	5670 X	3826	-0-	-1844	-0-	14	1	3161	3	Y	592	592	0
12	5859 X	4205	-0-	-1654	-0-	651	9	17	1	Y	673	673	0
*01	4309 X	2561	-0-	-1748	-0-	740	9	7	1	Y	405	405	0
02	3892 X	3374	-0-	-518	-0-	446	9	16	1	Y	566	566	0
03	4216 X	3718	-0-	-498	-0-	623	9	18	1	Y	639	639	0
04	4080 X	3108	-0-	-972	-0-	703	9	16	1	Y	504	504	0
						554	9						
MATEJEK 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278594		COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426			
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-
MATEJEK 01		WELL #: 10H		RRCID -> 278596		COMPL. DATE 02/24/2016				TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887			
11	7320 X	4802	-0-	-2518	-0-	82	1	4070	3	Y	591	591	0
12	7564 X	3332	-0-	-4232	-0-	650	9	53	1	Y	631	631	0
*01	7564 X	4354	-0-	-3210	-0-	694	9	53	1	Y	780	780	0
02	5936 X	2863	-0-	-3073	-0-	858	9	29	1	Y	520	520	0
03	6200 X	2488	-0-	-3712	-0-	572	9	29	1	Y	662	662	0
04	4800 X	3545	-0-	-1255	-0-	728	9	55	1	Y	640	640	0
						704	9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
MATEJEK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278991		COMPL. DATE 02/17/2016			TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	630 X	177	-0-	-453	-0-	3	1	128	3	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
12	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
*01	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 X	18	-0-	-162	-0-	5	3	13	9	Y	12	12	0	-0-
-----														
WARLING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 279019		COMPL. DATE 12/23/2015			TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142					
11	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	291	1	2789	3	Y	489	489	0	-0-
						538	9							
12	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	297	1	3075	3	Y	430	430	0	-0-
						473	9							
*01	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	360	1	2774	3	Y	447	447	0	-0-
						492	9							
02	3388 X	2421	-0-	-967	-0-	256	1	1858	3	Y	279	279	0	-0-
						307	9							
03	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	382	1	3267	3	Y	562	562	0	-0-
						618	9							
04	3720 X	3257	-0-	-463	-0-	225	1	2577	3	Y	414	414	0	-0-
						455	9							
-----														
RESSMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 279020		COMPL. DATE 10/10/2015			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972					
11	1560 N	1537	-0-	-23	-0-	47	1	1284	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	47	1	1279	3	Y	147	147	0	-0-
						162	9							
*01	2232 N	1583	-0-	-649	-0-	61	1	1290	3	Y	211	211	0	-0-
						232	9							
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	60	1	1377	3	Y	219	219	0	-0-
						241	9							
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1261	3	Y	202	202	0	-0-
						222	9							
04	1530 N	1219	-0-	-311	-0-	66	1	969	3	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
-----														
GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432					
11	DLQ G-10	474	-0-	474	7429	45	1	427	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	7429 X	-0-	-0-	-7429	-0-					Y	-0-			-0-
*01	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-			-0-
02	4312 X	-0-	-0-	-4312	-0-					Y	-0-			-0-
03	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-			-0-
04	480 X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016			TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364					
11	9600 X	26	-0-	-9574	-0-	2	1	22	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-					Y	-0-			-0-
*01	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-			-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-			-0-
03	2263 X	2105	-0-	-158	-0-	198	1	1688	3	Y	199	199	0	-0-
						219	9							
04	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	587	1	6705	3	Y	189	189	0	-0-
						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 STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	3000 X	2896	-0-	-104	-0-	2698 3	198 9	Y	180	180 0		-0-
12	3100 X	2807	-0-	-293	-0-	2658 3	149 9	Y	135	135 0		-0-
*01	3131 X	2039	-0-	-1092	-0-	1994 3	45 9	Y	41	41 0		-0-
02	2828 X	2543	-0-	-285	-0-	2006 3	537 9	Y	488	488 0		-0-
03	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	3193 3	968 9	Y	880	880 0		-0-
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	2676 3	1018 9	Y	925	925 0		-0-
-----												
GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016		TOTAL DEPTH 13649		PERF.13760 - 19432		
11	2130 X	368	-0-	-1762	-0-	31 1	292 3	Y	41	41 0		-0-
						45 9						
12	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-
*01	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			Y	-0-			-0-
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-			Y	-0-			-0-
03	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	324 1	2760 3	Y	261	261 0		-0-
						287 9						
04	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	447 1	5112 3	Y	605	605 0		-0-
						666 9						
-----												
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13824		PERF.13777 - 18837		
11	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	97 1	2348 3	Y	144	144 0		-0-
						158 9						
12	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	93 1	2110 3	Y	129	129 0		-0-
						142 9						
*01	3255 X	584	-0-	-2671	-0-	27 1	548 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
02	2940 X	2432	-0-	-508	-0-	99 1	2146 3	Y	170	170 0		-0-
						187 9						
03	3255 X	2156	-0-	-1099	-0-	69 1	1971 3	Y	105	105 0		-0-
						116 9						
04	2610 X	1656	-0-	-954	-0-	57 1	1503 3	Y	87	87 0		-0-
						96 9						
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280297		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13867 - 19619		
11	4140 X	3970	-0-	-170	-0-	3652 3	318 9	Y	289	289 0		-0-
12	4216 X	3913	-0-	-303	-0-	3614 3	299 9	Y	272	272 0		-0-
*01	3968 X	3615	-0-	-353	-0-	3310 3	305 9	Y	277	277 0		-0-
02	3696 X	3557	-0-	-139	-0-	3214 3	343 9	Y	312	312 0		-0-
03	4092 X	2588	-0-	-1504	-0-	2369 3	219 9	Y	199	199 0		-0-
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	3739 3	429 9	Y	390	390 0		-0-
-----												
HARLAN METTING 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280298		COMPL. DATE 04/20/2016		TOTAL DEPTH 13833		PERF.13910 - 19612		
11	3930 X	3529	-0-	-401	-0-	3318 3	211 9	Y	192	192 0		-0-
12	3999 X	3498	-0-	-501	-0-	3277 3	221 9	Y	201	201 0		-0-
*01	3937 X	3507	-0-	-430	-0-	3226 3	281 9	Y	255	255 0		-0-
02	3304 X	3246	-0-	-58	-0-	2858 3	388 9	Y	353	353 0		-0-
03	3658 X	3574	-0-	-84	-0-	3218 3	356 9	Y	324	324 0		-0-
04	3540 X	3373	-0-	-167	-0-	3036 3	337 9	Y	306	306 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	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1590 X	1368	-0-	-222	-0-	53 1	1268 3	Y	43	43 0	-0-
12	2356 X	1693	-0-	-663	-0-	47 9	1523 3	Y	94	94 0	-0-
*01	2356 X	1677	-0-	-679	-0-	67 1	1491 3	Y	103	103 0	-0-
02	2128 X	1947	-0-	-181	-0-	103 9	1692 3	Y	161	161 0	-0-
03	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	73 1	1733 3	Y	148	148 0	-0-
04	1746 X	1746	-0-	-0-	-0-	113 9	1548 3	Y	126	126 0	-0-
						78 1					
						177 9					
						61 1					
						163 9					
						59 1					
						139 9					
-----											
HARLAN METTING 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280309		COMPL. DATE 04/17/2016		TOTAL DEPTH 13748		PERF.13754 - 19331	
11	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	4242 3	837 9	Y	761	761 0	-0-
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4069 3	780 9	Y	709	709 0	-0-
*01	5332 X	4547	-0-	-785	-0-	4087 3	460 9	Y	418	418 0	-0-
02	4816 X	3367	-0-	-1449	-0-	3172 3	195 9	Y	177	177 0	-0-
03	5239 X	4559	-0-	-680	-0-	4066 3	493 9	Y	448	448 0	-0-
04	5070 X	4026	-0-	-1044	-0-	3531 3	495 9	Y	450	450 0	-0-
-----											
JAMES GANO 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280310		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13601 - 19649	
11	2490 X	2114	-0-	-376	-0-	76 1	1832 3	Y	187	187 0	-0-
12	2573 X	1986	-0-	-587	-0-	206 9	1705 3	Y	187	187 0	-0-
*01	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	75 1	2505 3	Y	361	361 0	-0-
02	2324 X	2277	-0-	-47	-0-	206 9	1989 3	Y	179	179 0	-0-
03	2263 X	2149	-0-	-114	-0-	123 1	1868 3	Y	196	196 0	-0-
04	2940 X	1921	-0-	-1019	-0-	397 9	1654 3	Y	185	185 0	-0-
						91 1					
						197 9					
						65 1					
						216 9					
						63 1					
						204 9					
-----											
HARLAN METTING 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280316		COMPL. DATE 03/26/2016		TOTAL DEPTH 13742		PERF.13700 - 19352	
11	3930 X	3622	-0-	-308	-0-	3385 3	237 9	Y	215	215 0	-0-
12	3968 X	3142	-0-	-826	-0-	2905 3	237 9	Y	215	215 0	-0-
*01	3844 X	2598	-0-	-1246	-0-	2353 3	245 9	Y	223	223 0	-0-
02	3472 X	2907	-0-	-565	-0-	2571 3	336 9	Y	305	305 0	-0-
03	3751 X	3672	-0-	-79	-0-	3240 3	432 9	Y	393	393 0	-0-
04	3630 X	3152	-0-	-478	-0-	2791 3	361 9	Y	328	328 0	-0-
-----											
HARLAN METTING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280317		COMPL. DATE 03/28/2016		TOTAL DEPTH 13802		PERF.14010 - 19447	
11	3870 X	3329	-0-	-541	-0-	3078 3	251 9	Y	228	228 0	-0-
12	3937 X	3442	-0-	-495	-0-	3149 3	293 9	Y	266	266 0	-0-
*01	3937 X	3191	-0-	-746	-0-	2998 3	193 9	Y	175	175 0	-0-
02	3556 X	2804	-0-	-752	-0-	2630 3	174 9	Y	158	158 0	-0-
03	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	2858 3	219 9	Y	199	199 0	-0-
04	3330 X	2666	-0-	-664	-0-	2489 3	177 9	Y	161	161 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	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	4500 X	4219	-0-	-281	-0-		3986	3	233	9	Y	212	212	0	-0-
12	4650 X	4240	-0-	-410	-0-		3995	3	245	9	Y	223	223	0	-0-
*01	4495 X	3895	-0-	-600	-0-		3644	3	251	9	Y	228	228	0	-0-
02	4004 X	3399	-0-	-605	-0-		3180	3	219	9	Y	199	199	0	-0-
03	4371 X	4198	-0-	-173	-0-		3954	3	244	9	Y	222	222	0	-0-
04	4230 X	3891	-0-	-339	-0-		3665	3	226	9	Y	205	205	0	-0-
-----															
MATEJEK 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280330		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 13507		PERF.13675 - 18666					
11	3840 X	2991	-0-	-849	-0-		53	1	2622	3	Y	287	287	0	-0-
12	3844 X	2898	-0-	-946	-0-		316	9	52	1	Y	289	289	0	-0-
*01	4619 X	3207	-0-	-1412	-0-		318	9	44	1	Y	233	233	0	-0-
02	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-		256	9	49	1	Y	371	371	0	-0-
03	4619 X	3699	-0-	-920	-0-		408	9	58	1	Y	209	209	0	-0-
04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-		230	9	65	1	Y	295	295	0	-0-
							325	9							
-----															
MATEJEK 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280344		COMPL. DATE 02/21/2016		TOTAL DEPTH 13420		PERF.13559 - 18472					
11	4620 X	4355	-0-	-265	-0-		75	1	3727	3	Y	503	503	0	-0-
12	4774 X	4495	-0-	-279	-0-		553	9	80	1	Y	480	480	0	-0-
*01	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-		528	9	91	1	Y	575	575	0	-0-
02	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-		633	9	60	1	Y	432	432	0	-0-
03	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-		475	9	102	1	Y	449	449	0	-0-
04	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-		494	9	126	1	Y	489	489	0	-0-
							538	9							
-----															
WARLING 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280368		COMPL. DATE 02/12/2016		TOTAL DEPTH 13488		PERF.13621 - 19875					
11	3270 X	280	-0-	-2990	-0-		19	1	186	3	Y	68	68	0	-0-
12	2852 X	93	-0-	-2759	-0-		75	9	7	1	Y	16	16	0	-0-
*01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-		18	9			Y	-0-	-0-	0	-0-
02	2156 X	-0-	-0-	-2156	-0-						Y	-0-	-0-	0	-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-						Y	-0-	-0-	0	-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-	-0-	0	-0-
-----															
WARLING 01		WELL #: 10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882					
11	4080 X	595	-0-	-3485	-0-		46	1	437	3	Y	102	102	0	-0-
12	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-		112	9			Y	-0-	-0-	0	-0-
*01	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-						Y	-0-	-0-	0	-0-
02	4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-						Y	-0-	-0-	0	-0-
03	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-						Y	-0-	-0-	0	-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-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														
STRAUBE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	2828 X	1135	-0-	-1693	-0-	52	1	1017	3	Y	60	60	0			-0-
						66	9									
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	151	1	2560	3	Y	205	205	0			-0-
						226	9									
04	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	173	1	2430	3	Y	202	202	0			-0-
						222	9									
STRAUBE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL DEPTH 13806		PERF.14350 - 19802						
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	3	1	43	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	2	1	43	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
STRAUBE 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 13699		PERF.13775 - 19605						
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-
STRAUBE 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13870 - 19572						
11	5730 X	5597	-0-	-133	-0-	311	1	4911	3	Y	341	341	0			-0-
						375	9									
12	5890 X	4822	-0-	-1068	-0-	258	1	4211	3	Y	321	321	0			-0-
						353	9									
*01	5890 X	989	-0-	-4901	-0-	52	1	739	3	Y	180	180	0			-0-
						198	9									
02	5236 X	3103	-0-	-2133	-0-	139	1	2731	3	Y	212	212	0			-0-
						233	9									
03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	349	1	5890	3	Y	401	401	0			-0-
						441	9									
04	5610 X	5547	-0-	-63	-0-	344	1	4834	3	Y	335	335	0			-0-
						369	9									
WARLING 01		WELL #: 09H		RRCID -> 280506		COMPL. DATE 02/27/2016		TOTAL DEPTH 13574		PERF.13836 - 19942						
11	4050 X	908	-0-	-3142	-0-	75	1	715	3	Y	107	107	0			-0-
						118	9									
12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-					-0-
02	3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	-0-					-0-
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602

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-

KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552

11	4620 X	2077	-0-	-2543	-0-	1	1	1855	3	Y	201	201	0			-0-
						221	9									
12	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
*01	4774 X	3489	-0-	-1285	-0-	3193	3	296	9	Y	269	269	0			-0-
02	1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-					Y	-0-					-0-
03	2139 X	907	-0-	-1232	-0-	782	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
04	3390 X	2864	-0-	-526	-0-	2596	3	268	9	Y	244	244	0			-0-

GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130

11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	179 X	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	623 N	623	-0-	-0-	-0-	50	1	573	3	Y	-0-					-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

11	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	45	8	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
12	45 N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-					-0-
*01	67 N	67	-0-	-0-	-0-		38	3	29	9	Y	26	26	0		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 17552

11	1200 X	34	-0-	-1166	-0-	31	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	13	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KLEINE 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280653		COMPL. DATE 11/12/2015		TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	630 X	512	-0-	-118	-0-		365 3	147 9	Y	134	134 0		-0-
12	434 X	17	-0-	-417	-0-		14 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-		821 3	207 9	Y	188	188 0		-0-
02	476 N	30	-0-	-446	-0-		26 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-		34 3		Y	-0-			-0-
04	990 N	846	-0-	-144	-0-		680 3	166 9	Y	151	151 0		-0-
-----													
KLEINE 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280770		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482			
11	840 X	427	-0-	-413	-0-		390 3	37 9	Y	34	34 0		-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-			-0-
*01	868 X	54	-0-	-814	-0-		47 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				Y	-0-			-0-
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
04	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
HOPE 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280801		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262			
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-
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280847		COMPL. DATE 06/09/2016		TOTAL DEPTH 13704		PERF.14005 - 17282			
11	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		134 1	2096 3	Y	171	171 0		-0-
							188 9						
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-		129 1	2124 3	Y	163	163 0		-0-
							179 9						
*01	2976 X	587	-0-	-2389	-0-		35 1	511 3	Y	37	37 0		-0-
							41 9						
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-				Y	-0-			-0-
03	2976 X	2357	-0-	-619	-0-		81 1	2063 3	Y	194	194 0		-0-
							213 9						
04	2430 X	2218	-0-	-212	-0-		109 1	1894 3	Y	195	195 0		-0-
							215 9						
-----													
METTING NEUTZLER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280848		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13664		PERF.13575 - 17202			
11	3000 N	1548	-0-	-1452	2531		83 1	1293 3	Y	156	156 0		-0-
							172 9						
12	3100 N	1666	-0-	-1434	1097		84 1	1385 3	Y	179	179 0		-0-
							197 9						
*01	1787 N	690	-0-	-1097	-0-		37 1	541 3	Y	102	102 0		-0-
							112 9						
02	1456 N	-0-	-0-	-1456	-0-				Y	-0-			-0-
03	1674 N	762	-0-	-912	-0-		26 1	649 3	Y	79	79 0		-0-
							87 9						
04	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		125 1	2172 3	Y	323	323 0		-0-
							355 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 #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	1640	-0-	-1360	1445	87	1	1366	3	Y	170	170	0	-0-	
12	3100 N	1831	-0-	-1269	176	187	9	1533	3	Y	186	186	0	-0-	
*01	1736 N	720	-0-	-1016	-0-	205	9	605	3	Y	66	66	0	-0-	
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	42	1			Y	-0-			-0-	
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	73	9	2208	3	Y	246	246	0	-0-	
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	271	9	1683	3	Y	401	401	0	-0-	
						97	1								
						441	9								

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264

11	DLQ G-10	305	-0-	305	8469	5	1	82	3	Y	198	198	0	-0-
12	8768 X	299	-0-	-8469	-0-	218	9	81	3	Y	194	194	0	-0-
*01	686 X	686	-0-	-0-	-0-	5	1	558	3	Y	82	82	0	-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-	213	9			Y	-0-			-0-
03	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	38	1	2725	3	Y	513	513	0	-0-
04	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	90	9	5720	3	Y	1091	1091	0	-0-
						107	1							
						564	9							
						329	1							
						1200	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

11	3000 N	1261	-0-	-1739	317	68	1	1066	3	Y	115	115	0	-0-
12	1696 N	1379	-0-	-317	-0-	127	9	1164	3	Y	131	131	0	-0-
*01	1240 N	433	-0-	-807	-0-	71	1	366	3	Y	38	38	0	-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-	144	9			Y	-0-			-0-
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	25	1	1111	3	Y	163	163	0	-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	42	9	967	3	Y	199	199	0	-0-
						44	1							
						179	9							
						56	1							
						219	9							

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

11	3000 N	1646	-0-	-1354	2209	90	1	1403	3	Y	139	139	0	-0-
12	3100 N	1680	-0-	-1420	789	153	9	1429	3	Y	149	149	0	-0-
*01	1515 N	726	-0-	-789	-0-	87	1	616	3	Y	62	62	0	-0-
02	1540 N	-0-	-0-	-1540	-0-	164	9			Y	-0-			-0-
03	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	42	1	1332	3	Y	154	154	0	-0-
04	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	68	9	1756	3	Y	183	183	0	-0-
						52	1							
						169	9							
						101	1							
						201	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 #: 10H		RRCID -> 280881		COMPL. DATE 05/31/2016		TOTAL DEPTH 13543		PERF.13615 - 16642	
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	AMT	CODE	
11	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	184 1	2871 3	Y	283	283 0	-0-
						311 9					
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	203 1	3344 3	Y	334	334 0	-0-
						367 9					
*01	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	86 1	1256 3	Y	125	125 0	-0-
						138 9					
02	12 X	12	-0-	-0-	-0-	5 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
03	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	119 1	3010 3	Y	299	299 0	-0-
						329 9					
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	202 1	3517 3	Y	387	387 0	-0-
						426 9					

  

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 280910		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH 13635		PERF.13565 - 16342	
11	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	84 1	1307 3	Y	151	151 0	-0-
						166 9					
12	2325 X	704	-0-	-1621	-0-	37 1	605 3	Y	56	56 0	-0-
						62 9					
*01	2325 X	254	-0-	-2071	-0-	16 1	229 3	Y	8	8 0	-0-
						9 9					
02	2100 X	249	-0-	-1851	-0-	236 3	13 9	Y	12	12 0	-0-
03	1705 X	1636	-0-	-69	-0-	52 1	1331 3	Y	230	230 0	-0-
						253 9					
04	1560 X	1223	-0-	-337	-0-	57 1	999 3	Y	152	152 0	-0-
						167 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	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*01	T. A.		-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-

  

DWORACZYK 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281116		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13069		PERF.16735 - 19291	
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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SCHROEDER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 281122		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7830 X	7341	-0-	-489	-0-	138	1	6815	3	Y	353	353	0	-0-
12	7812 X	6738	-0-	-1074	-0-	388	9	6297	3	Y	284	284	0	-0-
*01	7812 X	7054	-0-	-758	-0-	129	1	6547	3	Y	370	370	0	-0-
02	7056 X	572	-0-	-6484	-0-	312	9	493	3	Y	66	66	0	-0-
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	100	1	6753	3	Y	687	687	0	-0-
04	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	407	9	7007	3	Y	695	695	0	-0-
						6	1							
						73	9							
						114	1							
						756	9							
						137	1							
						765	9							
-----														
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 04H		RRCID -> 281176		COMPL. DATE 05/30/2017		TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052						
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	189	1	2987	3	Y	393	393	0	-0-
12	3689 X	3490	-0-	-199	-0-	432	9	2871	3	Y	403	403	0	-0-
*01	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	176	1	3081	3	Y	448	448	0	-0-
02	3332 X	1125	-0-	-2207	-0-	443	9	933	3	Y	131	131	0	-0-
03	3689 X	3308	-0-	-381	-0-	215	1	2739	3	Y	370	370	0	-0-
04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	493	9	3128	3	Y	441	441	0	-0-
						48	1							
						144	9							
						162	1							
						407	9							
						222	1							
						485	9							
-----														
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 03H		RRCID -> 281181		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421						
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	332	3	Y	96	96	0	-0-
12	527 N	5	-0-	-522	-0-	106	9				-0-		0	-0-
*01	837 N	280	-0-	-557	-0-	5	3	117	3	Y	141	141	0	-0-
02	420 N	54	-0-	-366	-0-	8	1	21	3	Y	29	29	0	-0-
03	131 N	131	-0-	-0-	-0-	155	9	62	3	Y	59	59	0	-0-
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1	1	336	3	Y	83	83	0	-0-
						32	9							
						4	1							
						65	9							
						24	1							
						91	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-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 05H		RRCID -> 281183		COMPL. DATE 06/03/2017		TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002			
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	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	150 1	2380 3	Y	216	216 0	-0-
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	238 9	3825 3	Y	226	226 0	-0-
*01	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	235 1	5361 3	Y	258	258 0	-0-
02	2576 X	1100	-0-	-1476	-0-	249 9	997 3	Y	47	47 0	-0-
03	4309 X	2426	-0-	-1883	-0-	375 1	1799 3	Y	474	474 0	-0-
04	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	284 9	4988 3	Y	564	564 0	-0-
						51 1					
						52 9					
						106 1					
						521 9					
						354 1					
						620 9					
-----											
LOUISE STRAUBE 02		WELL #: 06H		RRCID -> 281184		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995			
11	5700 X	4590	-0-	-1110	-0-	239 1	3784 3	Y	515	515 0	-0-
12	5890 X	5667	-0-	-223	-0-	567 9	4759 3	Y	560	560 0	-0-
*01	6417 X	5948	-0-	-469	-0-	292 1	4836 3	Y	704	704 0	-0-
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-	616 9			1	1 0	-0-
03	5828 X	3269	-0-	-2559	-0-	338 1	2713 3	Y	360	360 0	-0-
04	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	774 9	7148 3	Y	1098	1098 0	-0-
						160 1					
						396 9					
						507 1					
						1208 9					
-----											
SCHROEDER 01		WELL #: 10H		RRCID -> 281295		COMPL. DATE 04/08/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982			
11	13710 X	12589	-0-	-1121	-0-	225 1	11112 3	Y	1138	1138 0	-0-
12	14167 X	9152	-0-	-5015	-0-	1252 9	7973 3	Y	924	924 0	-0-
*01	12555 X	8738	-0-	-3817	-0-	163 1	7387 3	Y	1125	1125 0	-0-
02	11760 X	817	-0-	-10943	-0-	1016 9	696 3	Y	102	102 0	-0-
03	13020 X	10807	-0-	-2213	-0-	113 1	9960 3	Y	616	616 0	-0-
04	12600 X	5206	-0-	-7394	-0-	1238 9	4363 3	Y	688	688 0	-0-
						9 1					
						112 9					
						169 1					
						678 9					
						86 1					
						757 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-



DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	101	1	5007	3	Y	922	922 0	-0-
12	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1014	9						
						101	1	4934	3	Y	792	792 0	-0-
*01	5890 X	5364	-0-	-526	-0-	871	9						
						67	1	4369	3	Y	844	844 0	-0-
02	5712 X	4732	-0-	-980	-0-	928	9						
						52	1	4052	3	Y	571	571 0	-0-
03	6324 X	3084	-0-	-3240	-0-	628	9						
						43	1	2566	3	Y	432	432 0	-0-
04	6120 X	1634	-0-	-4486	-0-	475	9						
						25	1	1282	3	Y	297	297 0	-0-
						327	9						

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

11	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	341	1	5397	3	Y	911	911 0	-0-
12	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	1002	9						
						319	1	5207	3	Y	915	915 0	-0-
*01	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	1007	9						
						302	1	4315	3	Y	853	853 0	-0-
02	132 X	132	-0-	-0-	-0-	938	9						
						5	1	97	3	Y	27	27 0	-0-
03	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	30	9						
						391	1	6607	3	Y	870	870 0	-0-
04	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	957	9						
						303	1	4274	3	Y	848	848 0	-0-
						933	9						

SCHROEDER 01 WELL #: 08H RRCID -> 281419 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13594 PERF.13510 - 21832

11	4110 X	2487	-0-	-1623	-0-	46	1	2288	3	Y	139	139 0	-0-
12	4247 X	2616	-0-	-1631	-0-	153	9						
						50	1	2444	3	Y	111	111 0	-0-
*01	3875 X	2873	-0-	-1002	-0-	122	9						
						40	1	2640	3	Y	175	175 0	-0-
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-	193	9						
										Y	-0-	-0-	-0-
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	53	1	3138	3	Y	247	247 0	-0-
						272	9						
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	79	1	4016	3	Y	275	275 0	-0-
						303	9						

SCHROEDER 01 WELL #: 11H RRCID -> 281613 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13950 - 21902

11	3360 X	1971	-0-	-1389	-0-	34	1	1669	3	Y	244	244 0	-0-
12	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	268	9						
						58	1	2832	3	Y	435	435 0	-0-
*01	3224 X	2387	-0-	-837	-0-	479	9						
						29	1	1907	3	Y	410	410 0	-0-
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-	451	9						
										Y	-0-	-0-	-0-
03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	56	1	3325	3	Y	418	418 0	-0-
						460	9						
04	3120 X	2139	-0-	-981	-0-	36	1	1855	3	Y	225	225 0	-0-
						248	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 #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688		PERF.14063 - 17598	
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	8040 X	7014	-0-	-1026	-0-	393 1	6136 3	Y	441	441 0	-0-
						485 9					
12	7471 X	5937	-0-	-1534	-0-	314 1	5171 3	Y	411	411 0	-0-
						452 9					
*01	7471 X	168	-0-	-7303	-0-	10 1	150 3	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
02	6552 X	-0-	-0-	-6552	-0-			Y	-0-		-0-
03	11278 X	11278	-0-	-0-	-0-	401 1	10176 3	Y	637	637 0	-0-
						701 9					
04	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	389 1	6752 3	Y	467	467 0	-0-
						514 9					

  

METTING NEUTZLER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 289875		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13617		PERF.13942 - 17495	
11	6810 X	1557	-0-	-5253	-0-	77 1	1210 3	Y	245	245 0	-0-
						270 9					
12	7037 X	5485	-0-	-1552	-0-	301 1	4960 3	Y	204	204 0	-0-
						224 9					
*01	6138 X	1812	-0-	-4326	-0-	106 1	1549 3	Y	143	143 0	-0-
						157 9					
02	5544 X	-0-	-0-	-5544	-0-			Y	-0-		-0-
03	6138 X	2796	-0-	-3342	-0-	104 1	2644 3	Y	44	44 0	-0-
						48 9					
04	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	329 1	5716 3	Y	536	536 0	-0-
						590 9					

  

KOOPMAN 01 - LANG 01 D		WELL #: 04H		RRCID -> 290763		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13738		PERF.13801 - 21020	
11	24254 X	24254	-0-	-0-	-0-	441 1	21772 3	Y	1855	1855 0	-0-
						2041 9					
12	41323 X	19112	-0-	-22211	-0-	353 1	17249 3	Y	1373	1373 0	-0-
						1510 9					
*01	41323 X	17370	-0-	-23953	-0-	240 1	15702 3	Y	1298	1298 0	-0-
						1428 9					
02	37324 X	18555	-0-	-18769	-0-	214 1	16696 3	Y	1495	1495 0	-0-
						1645 9					
03	29419 X	19729	-0-	-9690	-0-	304 1	17926 3	Y	1363	1363 0	-0-
						1499 9					
04	24240 X	18711	-0-	-5529	-0-	331 1	16852 3	Y	1389	1389 0	-0-
						1528 9					

  

KOOPMAN 01 - LANG 01 H		WELL #: 08H		RRCID -> 290781		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 13662		PERF.13701 - 20360	
11	105900 X	41564	-0-	-64336	-0-	740 1	36559 3	Y	3877	3877 0	-0-
						4265 9					
12	98332 X	38427	-0-	-59905	-0-	673 1	32869 3	Y	4441	4441 0	-0-
						4885 9					
*01	60047 X	34119	-0-	-25928	-0-	445 1	29073 3	Y	4183	4183 0	-0-
						4601 9					
02	54236 X	26002	-0-	-28234	-0-	279 1	21761 3	Y	3602	3602 0	-0-
						3962 9					
03	48918 X	29539	-0-	-19379	-0-	430 1	25346 3	Y	3421	3421 0	-0-
						3763 9					
04	41550 X	25208	-0-	-16342	-0-	428 1	21834 3	Y	2678	2678 0	-0-
						2946 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 F			WELL #: 06H		RRCID -> 290801			COMPL. DATE 04/02/2021			TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE			
11		16170 X	15113	-0-	-1057	-0-	272	1	13421	3	Y	1291	1291	0	-0-
							1420	9							
12		16709 X	16309	-0-	-400	-0-	293	1	14331	3	Y	1532	1532	0	-0-
							1685	9							
*01		17360 X	13242	-0-	-4118	-0-	183	1	11983	3	Y	978	978	0	-0-
							1076	9							
02		15680 X	14082	-0-	-1598	-0-	157	1	12280	3	Y	1495	1495	0	-0-
							1645	9							
03		17360 X	14415	-0-	-2945	-0-	228	1	13422	3	Y	695	695	0	-0-
							765	9							
04		23665 X	23665	-0-	-0-	-0-	430	1	21918	3	Y	1197	1197	0	-0-
							1317	9							
-----															
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A			WELL #: 01H		RRCID -> 291239			COMPL. DATE 06/19/2021			TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433				
11		21540 X	19854	-0-	-1686	-0-	749	1	18093	3	Y	920	920	0	-0-
							1012	9							
12		22258 X	18050	-0-	-4208	-0-	726	1	16550	3	Y	704	704	0	-0-
							774	9							
*01		22258 X	17531	-0-	-4727	-0-	778	1	15773	3	Y	891	891	0	-0-
							980	9							
02		18928 X	16736	-0-	-2192	-0-	700	1	15194	3	Y	765	765	0	-0-
							842	9							
03		20522 X	18771	-0-	-1751	-0-	603	1	17259	3	Y	826	826	0	-0-
							909	9							
04		19860 X	16547	-0-	-3313	-0-	579	1	15255	3	Y	648	648	0	-0-
							713	9							
-----															
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B			WELL #: 02HR		RRCID -> 291305			COMPL. DATE 06/19/2021			TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039				
11		19410 X	19089	-0-	-321	-0-	720	1	17384	3	Y	895	895	0	-0-
							985	9							
12		20057 X	19512	-0-	-545	-0-	785	1	17874	3	Y	775	775	0	-0-
							853	9							
*01		20274 X	19226	-0-	-1048	-0-	857	1	17369	3	Y	909	909	0	-0-
							1000	9							
02		18004 X	13898	-0-	-4106	-0-	578	1	12550	3	Y	700	700	0	-0-
							770	9							
03		19933 X	16391	-0-	-3542	-0-	528	1	15116	3	Y	679	679	0	-0-
							747	9							
04		19080 X	15064	-0-	-4016	-0-	529	1	13945	3	Y	536	536	0	-0-
							590	9							
-----															
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C			WELL #: 03H		RRCID -> 291311			COMPL. DATE 06/19/2021			TOTAL DEPTH 13998 PERF.13912 - 22978				
11		28920 X	22708	-0-	-6212	-0-	868	1	20962	3	Y	798	798	0	-0-
							878	9							
12		29884 X	22579	-0-	-7305	-0-	917	1	20900	3	Y	693	693	0	-0-
							762	9							
*01		27590 X	20974	-0-	-6616	-0-	946	1	19167	3	Y	783	783	0	-0-
							861	9							
02		24948 X	18313	-0-	-6635	-0-	772	1	16754	3	Y	715	715	0	-0-
							787	9							
03		24955 X	24025	-0-	-930	-0-	777	1	22241	3	Y	915	915	0	-0-
							1007	9							
04		22710 X	21789	-0-	-921	-0-	761	1	20053	3	Y	886	886	0	-0-
							975	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
ER03 - L01 - G01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	291330	COMPL. DATE	06/19/2021	TOTAL DEPTH	13979	PERF.13899	- 23820		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
11		37350 X	32925	-0-	-4425	-0-	1266	1	30568	3	Y	992	992 0	-0-
							1091	9						
12		38595 X	33652	-0-	-4943	-0-	1376	1	31338	3	Y	853	853 0	-0-
							938	9						
*01		38440 X	30025	-0-	-8415	-0-	1361	1	27585	3	Y	981	981 0	-0-
							1079	9						
02		33684 X	24775	-0-	-8909	-0-	1044	1	22667	3	Y	967	967 0	-0-
							1064	9						
03		35743 X	32159	-0-	-3584	-0-	1046	1	29923	3	Y	1082	1082 0	-0-
							1190	9						
04		32940 X	27565	-0-	-5375	-0-	967	1	25488	3	Y	1009	1009 0	-0-
							1110	9						
-----														
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B		WELL #:		02H	RRCID ->	292191	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	13690	PERF.13898	- 23551		
11		34382 X	34382	-0-	-0-	-0-	1958	1	30917	3	Y	1370	1370 0	-0-
							1507	9						
12		34457 X	34457	-0-	-0-	-0-	1903	1	30952	3	Y	1456	1456 0	-0-
							1602	9						
*01		32147 X	31015	-0-	-1132	-0-	1934	1	27573	3	Y	1371	1371 0	-0-
							1508	9						
02		32088 X	23784	-0-	-8304	-0-	1083	1	21162	3	Y	1399	1399 0	-0-
							1539	9						
03		35526 X	23419	-0-	-12107	-0-	1225	1	20674	3	Y	1382	1382 0	-0-
							1520	9						
04		34380 X	19296	-0-	-15084	-0-	1195	1	16802	3	Y	1181	1181 0	-0-
							1299	9						
-----														
STRAUBE 01 - W01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	292224	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	13725	PERF.16535	- 20662		
11		37860 X	12562	-0-	-25298	-0-	721	1	11386	3	Y	414	414 0	-0-
							455	9						
12		39122 X	12581	-0-	-26541	-0-	700	1	11391	3	Y	445	445 0	-0-
							490	9						
*01		38564 X	11655	-0-	-26909	-0-	725	1	10339	3	Y	537	537 0	-0-
							591	9						
02		21448 X	8117	-0-	-13331	-0-	374	1	7303	3	Y	400	400 0	-0-
							440	9						
03		13671 X	10062	-0-	-3609	-0-	534	1	9020	3	Y	462	462 0	-0-
							508	9						
04		12570 X	8940	-0-	-3630	-0-	572	1	8035	3	Y	303	303 0	-0-
							333	9						
-----														
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C		WELL #:		03H	RRCID ->	292226	COMPL. DATE	12/21/2021	TOTAL DEPTH	13694	PERF.14111	- 22406		
11		17550 X	11594	-0-	-5956	-0-	630	1	9952	3	Y	920	920 0	-0-
							1012	9						
12		18135 X	17961	-0-	-174	-0-	970	1	15786	3	Y	1095	1095 0	-0-
							1205	9						
*01		18848 X	12864	-0-	-5984	-0-	762	1	10856	3	Y	1133	1133 0	-0-
							1246	9						
02		17024 X	15947	-0-	-1077	-0-	750	1	14652	3	Y	495	495 0	-0-
							545	9						
03		17949 X	16314	-0-	-1635	-0-	882	1	14891	3	Y	492	492 0	-0-
							541	9						
04		18510 X	18510	-0-	-0-	-0-	1178	1	16563	3	Y	699	699 0	-0-
							769	9						

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D				WELL #:	04H	RRCID ->	292227	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	13673	PERF.13985	- 20561		
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		23520 X	18200	-0-	-5320	-0-	1001	1	15806	3	Y	1266	1266	0	-0-
							1393	9							
12		24304 X	23921	-0-	-383	-0-	1267	1	20609	3	Y	1859	1859	0	-0-
							2045	9							
*01		25668 X	23487	-0-	-2181	-0-	1401	1	19966	3	Y	1927	1927	0	-0-
							2120	9							
02		23184 X	20924	-0-	-2260	-0-	931	1	18189	3	Y	1640	1640	0	-0-
							1804	9							
03		23839 X	23145	-0-	-694	-0-	1203	1	20311	3	Y	1483	1483	0	-0-
							1631	9							
04		23070 X	17289	-0-	-5781	-0-	1025	1	14406	3	Y	1689	1689	0	-0-
							1858	9							
-----															
STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292235	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	13568	PERF.13731	- 20573		
11		21180 X	16615	-0-	-4565	-0-	933	1	14735	3	Y	861	861	0	-0-
							947	9							
12		21080 X	16657	-0-	-4423	-0-	906	1	14744	3	Y	915	915	0	-0-
							1007	9							
*01		19251 X	14993	-0-	-4258	-0-	921	1	13125	3	Y	861	861	0	-0-
							947	9							
02		17360 X	5852	-0-	-11508	-0-	268	1	5231	3	Y	321	321	0	-0-
							353	9							
03		17329 X	5817	-0-	-11512	-0-	301	1	5079	3	Y	397	397	0	-0-
							437	9							
04		16620 X	11724	-0-	-4896	-0-	706	1	9927	3	Y	992	992	0	-0-
							1091	9							
-----															
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	08H	RRCID ->	292271	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	13547	PERF.16606	- 21096		
11		13770 X	12382	-0-	-1388	-0-	683	1	10780	3	Y	835	835	0	-0-
							919	9							
12		14229 X	12156	-0-	-2073	-0-	650	1	10567	3	Y	854	854	0	-0-
							939	9							
*01		14818 X	9016	-0-	-5802	-0-	539	1	7687	3	Y	718	718	0	-0-
							790	9							
02		12880 X	3049	-0-	-9831	-0-	135	1	2642	3	Y	247	247	0	-0-
							272	9							
03		12803 X	10612	-0-	-2191	-0-	549	1	9264	3	Y	726	726	0	-0-
							799	9							
04		12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	771	1	10841	3	Y	808	808	0	-0-
							889	9							
-----															
STRAUBE 01 - W01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292327	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL DEPTH	13727	PERF.13784	- 20796		
11		21720 X	17177	-0-	-4543	-0-	984	1	15542	3	Y	592	592	0	-0-
							651	9							
12		22196 X	16620	-0-	-5576	-0-	930	1	15125	3	Y	514	514	0	-0-
							565	9							
*01		20987 X	14777	-0-	-6210	-0-	927	1	13217	3	Y	575	575	0	-0-
							633	9							
02		18956 X	12559	-0-	-6397	-0-	586	1	11447	3	Y	478	478	0	-0-
							526	9							
03		18321 X	13847	-0-	-4474	-0-	744	1	12557	3	Y	496	496	0	-0-
							546	9							
04		17190 X	15289	-0-	-1901	-0-	975	1	13709	3	Y	550	550	0	-0-
							605	9							

-----															
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292419	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14028	- 24617		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
11		33270 X	28112	-0-	-5158	-0-	1549	1	24459	3	Y	1913	1913	0	-0-
							2104	9							
12		34379 X	30580	-0-	-3799	-0-	1611	1	26211	3	Y	2507	2507	0	-0-
							2758	9							
*01		33077 X	24702	-0-	-8375	-0-	1459	1	20801	3	Y	2220	2220	0	-0-
							2442	9							
02		29904 X	24715	-0-	-5189	-0-	1089	1	21280	3	Y	2133	2133	0	-0-
							2346	9							
03		31744 X	27402	-0-	-4342	-0-	1398	1	23602	3	Y	2184	2184	0	-0-
							2402	9							
04		29490 X	18912	-0-	-10578	-0-	1179	1	16580	3	Y	1048	1048	0	-0-
							1153	9							
-----															
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292488	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13784	PERF.14016	- 20148		
11		23790 X	17724	-0-	-6066	-0-	1003	1	15852	3	Y	790	790	0	-0-
							869	9							
12		24583 X	18370	-0-	-6213	-0-	1003	1	16329	3	Y	944	944	0	-0-
							1038	9							
*01		24583 X	14066	-0-	-10517	-0-	868	1	12378	3	Y	745	745	0	-0-
							820	9							
02		20188 X	14566	-0-	-5622	-0-	676	1	13218	3	Y	611	611	0	-0-
							672	9							
03		22351 X	16004	-0-	-6347	-0-	850	1	14363	3	Y	719	719	0	-0-
							791	9							
04		17790 X	14583	-0-	-3207	-0-	943	1	13257	3	Y	348	348	0	-0-
							383	9							
-----															
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292489	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13785	PERF.13988	- 20594		
11		23730 X	18400	-0-	-5330	-0-	1048	1	16559	3	Y	721	721	0	-0-
							793	9							
12		25482 X	12664	-0-	-12818	-0-	691	1	11251	3	Y	656	656	0	-0-
							722	9							
*01		25482 X	19301	-0-	-6181	-0-	1209	1	17233	3	Y	781	781	0	-0-
							859	9							
02		23044 X	13168	-0-	-9876	-0-	611	1	11951	3	Y	551	551	0	-0-
							606	9							
03		19778 X	14268	-0-	-5510	-0-	762	1	12876	3	Y	573	573	0	-0-
							630	9							
04		18720 X	7030	-0-	-11690	-0-	459	1	6451	3	Y	109	109	0	-0-
							120	9							
-----															
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	292494	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13794	PERF.13969	- 21133		
11		20130 X	10846	-0-	-9284	-0-	619	1	9774	3	Y	412	412	0	-0-
							453	9							
12		20801 X	15823	-0-	-4978	-0-	882	1	14349	3	Y	538	538	0	-0-
							592	9							
*01		20801 X	13224	-0-	-7577	-0-	826	1	11770	3	Y	571	571	0	-0-
							628	9							
02		16492 X	9600	-0-	-6892	-0-	449	1	8779	3	Y	338	338	0	-0-
							372	9							
03		15841 X	13781	-0-	-2060	-0-	741	1	12521	3	Y	472	472	0	-0-
							519	9							
04		15330 X	6014	-0-	-9316	-0-	392	1	5516	3	Y	96	96	0	-0-
							106	9							

-----														
DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D				WELL #:	04H	RRCID ->	292591	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13777	PERF.	14012 - 21213	
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		28650 X	22286	-0-	-6364	-0-	1280	1	20222	3	Y	713	713 0	-0-
							784	9						
12		26257 X	18132	-0-	-8125	-0-	1008	1	16410	3	Y	649	649 0	-0-
							714	9						
*01		26257 X	13534	-0-	-12723	-0-	857	1	12211	3	Y	424	424 0	-0-
							466	9						
02		21476 X	15421	-0-	-6055	-0-	721	1	14103	3	Y	543	543 0	-0-
							597	9						
03		23777 X	16889	-0-	-6888	-0-	904	1	15267	3	Y	653	653 0	-0-
							718	9						
04		22290 X	17450	-0-	-4840	-0-	1137	1	15984	3	Y	299	299 0	-0-
							329	9						
-----														
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	292844	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	13766	PERF.	13906 - 17408	
-----														
11		13620 X	5985	-0-	-7635	-0-	343	1	5413	3	Y	208	208 0	-0-
							229	9						
12		13361 X	9975	-0-	-3386	-0-	552	1	8990	3	Y	394	394 0	-0-
							433	9						
*01		7347 X	5571	-0-	-1776	-0-	348	1	4966	3	Y	234	234 0	-0-
							257	9						
02		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-	520	1	10165	3	Y	624	624 0	-0-
							686	9						
03		9982 X	7576	-0-	-2406	-0-	405	1	6844	3	Y	297	297 0	-0-
							327	9						
04		18209 X	18209	-0-	-0-	-0-	1185	1	16658	3	Y	333	333 0	-0-
							366	9						
-----														
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	293312	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	13943	PERF.	13768 - 21068	
-----														
11		39660 X	33351	-0-	-6309	-0-	1298	1	31340	3	Y	648	648 0	-0-
							713	9						
12		40982 X	32562	-0-	-8420	-0-	1312	1	29890	3	Y	1236	1236 0	-0-
							1360	9						
*01		42904 X	25040	-0-	-17864	-0-	1126	1	22829	3	Y	986	986 0	-0-
							1085	9						
02		34132 X	23857	-0-	-10275	-0-	999	1	21692	3	Y	1060	1060 0	-0-
							1166	9						
03		36456 X	35300	-0-	-1156	-0-	1137	1	32525	3	Y	1489	1489 0	-0-
							1638	9						
04		33360 X	32723	-0-	-637	-0-	1129	1	29759	3	Y	1668	1668 0	-0-
							1835	9						
-----														
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	293341	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	13903	PERF.	13710 - 20361	
-----														
11		20160 X	16724	-0-	-3436	-0-	622	1	15023	3	Y	981	981 0	-0-
							1079	9						
12		20832 X	11666	-0-	-9166	-0-	449	1	10220	3	Y	906	906 0	-0-
							997	9						
*01		21111 X	12963	-0-	-8148	-0-	546	1	11077	3	Y	1218	1218 0	-0-
							1340	9						
02		18536 X	9610	-0-	-8926	-0-	378	1	8217	3	Y	923	923 0	-0-
							1015	9						
03		19003 X	14656	-0-	-4347	-0-	473	1	13545	3	Y	580	580 0	-0-
							638	9						
04		16710 X	14587	-0-	-2123	-0-	504	1	13292	3	Y	719	719 0	-0-
							791	9						



DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293342		COMPL. DATE 08/04/2022		TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE	
11	34260 X	28165	-0-	-6095	-0-	1075	1	25958	3	Y	1029	1029	0	-0-
12	35402 X	29638	-0-	-5764	-0-	1132	9							-0-
*01	35216 X	23396	-0-	-11820	-0-	1179	1	26856	3	Y	1457	1457	0	-0-
02	29792 X	23432	-0-	-6360	-0-	1603	9							-0-
03	30659 X	18560	-0-	-12099	-0-	1030	1	20886	3	Y	1345	1345	0	-0-
04	28680 X	16719	-0-	-11961	-0-	1480	9							-0-
						972	1	21104	3	Y	1233	1233	0	-0-
						1356	9							-0-
						599	1	17151	3	Y	736	736	0	-0-
						810	9							-0-
						579	1	15249	3	Y	810	810	0	-0-
						891	9							-0-
-----														
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293964		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951						
11	37260 X	24976	-0-	-12284	-0-	24131	3	845	9	Y	768	768	0	-0-
12	38502 X	27345	-0-	-11157	-0-	26236	3	1109	9	Y	1008	1008	0	-0-
*01	32891 X	24720	-0-	-8171	-0-	23631	3	1089	9	Y	990	990	0	-0-
*02	31539 X	31539	-0-	-0-	-0-	30306	3	1233	9	Y	1121	1121	0	-0-
03	27342 X	20889	-0-	-6453	-0-	20083	3	806	9	Y	733	733	0	-0-
04	26460 X	19184	-0-	-7276	-0-	18556	3	628	9	Y	571	571	0	-0-
-----														
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 294005		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823 PERF.13944 - 20574						
11	41190 X	26975	-0-	-14215	-0-	26055	3	920	9	Y	836	836	0	-0-
12	41044 X	27172	-0-	-13872	-0-	26077	3	1095	9	Y	995	995	0	-0-
*01	36084 X	25573	-0-	-10511	-0-	24514	3	1059	9	Y	963	963	0	-0-
*02	31724 X	31695	-0-	-29	-0-	30925	3	770	9	Y	700	700	0	-0-
03	27869 X	25420	-0-	-2449	-0-	24422	3	998	9	Y	907	907	0	-0-
04	26970 X	25518	-0-	-1452	-0-	24741	3	777	9	Y	706	706	0	-0-
-----														
HAROLD GOHMERT 01 - HAY 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294043		COMPL. DATE 11/21/2022		TOTAL DEPTH 13823 PERF.13911 - 20085						
11	29220 X	25459	-0-	-3761	-0-	24766	3	693	9	Y	630	630	0	-0-
12	32860 X	30789	-0-	-2071	-0-	29821	3	968	9	Y	880	880	0	-0-
*01	32860 X	22949	-0-	-9911	-0-	22266	3	683	9	Y	621	621	0	-0-
*02	29680 X	21556	-0-	-8124	-0-	20783	3	773	9	Y	703	703	0	-0-
03	30783 X	24666	-0-	-6117	-0-	24063	3	603	9	Y	548	548	0	-0-
04	29790 X	22414	-0-	-7376	-0-	21542	3	872	9	Y	793	793	0	-0-
-----														
SAGER 01		WELL #: 02H		RRCID -> 294998		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13939 PERF.13707 - 18710						
11	63060 X	42348	-0-	-20712	-0-	41631	3	717	9	Y	652	652	0	-0-
12	65162 X	40773	-0-	-24389	-0-	40142	3	631	9	Y	574	574	0	-0-
*01	68324 X	37940	-0-	-30384	-0-	37164	3	776	9	Y	705	705	0	-0-
*02	59164 X	29589	-0-	-29575	-0-	28969	3	620	9	Y	564	564	0	-0-
03	55211 X	34789	-0-	-20422	-0-	34169	3	620	9	Y	564	564	0	-0-
04	42360 X	32168	-0-	-10192	-0-	31577	3	591	9	Y	537	537	0	-0-
-----														
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA1		WELL #: 01H		RRCID -> 295785		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 14000 PERF.15528 - 24022						
11	80580 X	76079	-0-	-4501	-0-	74947	3	1132	9	Y	1029	1029	0	-0-
12	83266 X	73252	-0-	-10014	-0-	72256	3	996	9	Y	905	905	0	-0-
*01	91636 X	68157	-0-	-23479	-0-	66933	3	1224	9	Y	1113	1113	0	-0-
*02	75964 X	53154	-0-	-22810	-0-	52175	3	979	9	Y	890	890	0	-0-
03	78616 X	62519	-0-	-16097	-0-	61540	3	979	9	Y	890	890	0	-0-
04	76080 X	57805	-0-	-18275	-0-	56872	3	933	9	Y	848	848	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SAGER 01-DUDERSTADT 01 SA2		WELL #: 02H		RRCID -> 295804		COMPL. DATE 07/15/2023		TOTAL DEPTH 13956 PERF.14654 - 23215				
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	AMT CODE	BALANCE		
11	82620 X	75633	-0-	-6987	-0-		73949 3	1684 9	Y	1531	1531 0	-0-
12	85374 X	72790	-0-	-12584	-0-		71309 3	1481 9	Y	1346	1346 0	-0-
*01	94736 X	67853	-0-	-26883	-0-		66032 3	1821 9	Y	1655	1655 0	-0-
*02	75348 X	50907	-0-	-24441	-0-		49508 3	1399 9	Y	1272	1272 0	-0-
03	78151 X	62169	-0-	-15982	-0-		60713 3	1456 9	Y	1324	1324 0	-0-
04	75630 X	57493	-0-	-18137	-0-		56106 3	1387 9	Y	1261	1261 0	-0-

EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 295952		COMPL. DATE 02/22/2021		TOTAL DEPTH 13731 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-

KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA1		WELL #: 01H		RRCID -> 296667		COMPL. DATE 04/23/2024		TOTAL DEPTH 13807 PERF.13634 - 23984				
11	254010 X	209912	-0-	-44098	-0-		3742 1	184943 3	Y	19297	19297 0	-0-
							21227 9					
12	257579 X	187032	-0-	-70547	-0-		3408 1	166629 3	Y	15450	15450 0	-0-
							16995 9					
*01	217682 X	180841	-0-	-36841	-0-		2484 1	162480 3	Y	14434	14434 0	-0-
							15877 9					
02	196616 X	151603	-0-	-45013	-0-		1756 1	136956 3	Y	11719	11719 0	-0-
							12891 9					
03	217682 X	153606	-0-	-64076	-0-		2346 1	138452 3	Y	11644	11644 0	-0-
							12808 9					
04	209910 X	136846	-0-	-73064	-0-		2419 1	123410 3	Y	10015	10015 0	-0-
							11017 9					

KOOPMAN 01-L 01-S 01-A 01 SA2		WELL #: 02H		RRCID -> 296675		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 13763 PERF.13543 - 22359				
11	261030 X	218721	-0-	-42309	-0-		3835 1	189540 3	Y	23042	23042 0	-0-
							25346 9					
12	269731 X	215050	-0-	-54681	-0-		3853 1	188395 3	Y	20729	20729 0	-0-
							22802 9					
*01	249395 X	232043	-0-	-17352	-0-		3139 1	205352 3	Y	21411	21411 0	-0-
							23552 9					
02	225260 X	198253	-0-	-27007	-0-		2254 1	175806 3	Y	18357	18357 0	-0-
							20193 9					
03	236747 X	195676	-0-	-41071	-0-		2938 1	173422 3	Y	17560	17560 0	-0-
							19316 9					
04	224580 X	187670	-0-	-36910	-0-		3261 1	166338 3	Y	16428	16428 0	-0-
							18071 9					

RESSMAN-JAMES GANO SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 297996		COMPL. DATE 06/08/2024		TOTAL DEPTH 13659 PERF.13893 - 20474				
11	232350 X	137659	-0-	-94691	-0-		564 1	120245 3	Y	15318	15318 0	-0-
							16850 9					
12	240095 X	130568	-0-	-109527	-0-		556 1	114559 3	Y	14048	14048 0	-0-
							15453 9					
*01	223572 X	113654	-0-	-109918	-0-		318 1	100268 3	Y	11880	11880 0	-0-
							13068 9					
02	181972 X	90241	-0-	-91731	-0-		462 1	79355 3	Y	9476	9476 0	-0-
							10424 9					
03	178436 X	95380	-0-	-83056	-0-		514 1	84999 3	Y	8970	8970 0	-0-
							9867 9					
04	137670 X	74831	-0-	-62839	-0-		417 1	67712 3	Y	6093	6093 0	-0-
							6702 9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HOPE-BRUNS SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 298042		COMPL. DATE 06/28/2024				TOTAL DEPTH 13555 PERF.13891 - 21203					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
11	196200 X	141074	-0-	-55126	-0-		544 1	116269 3	Y	Y	22055	22055 0			-0-
							24261 9								
12	202740 X	135756	-0-	-66984	-0-		546 1	112372 3	Y	Y	20762	20762 0			-0-
							22838 9								
*01	197749 X	121714	-0-	-76035	-0-		322 1	101635 3	Y	Y	17961	17961 0			-0-
							19757 9								
02	155176 X	99424	-0-	-55752	-0-		481 1	82749 3	Y	Y	14722	14722 0			-0-
							16194 9								
03	152210 X	107100	-0-	-45110	-0-		547 1	90569 3	Y	Y	14531	14531 0			-0-
							15984 9								
04	141060 X	80675	-0-	-60385	-0-		413 1	67181 3	Y	Y	11892	11892 0			-0-
							13081 9								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462													
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266145		COMPL. DATE 03/25/2012				TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376					
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	Y	-0-				-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-		7 1	154 3	Y	Y	1	1 0			-0-
							1 4	1 9							
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
03	225 N	225	-0-	-0-	-0-		10 1	213 3	Y	Y	-0-				-0-
							2 4								
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
VICKERS GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268217		COMPL. DATE 04/22/2012				TOTAL DEPTH 13548 PERF.14052 - 18907					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
RUNGE 2		WELL #: A 3H		RRCID -> 280410		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
RUNGE 2		WELL #: A 1H		RRCID -> 280452		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821					
11	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-		125 1	4245 3	Y	Y	545	524 0			140
							46 4	600 9							
12	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-		142 1	4456 3	Y	Y	527	533 0			134
							38 4	580 9							
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		133 1	4017 3	Y	Y	475	529 0			80
							55 4	523 9							
*02	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-		127 1	3530 3	Y	Y	448	374 0			154
							86 4	493 9							
03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		154 1	3904 3	Y	Y	465	529 0			90
							58 4	512 9							
04	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-		159 1	4404 3	Y	Y	473	545 0			18
							46 4	520 9							



OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE			
-----																
YORKTOWN		WELL #:		2H	RRCID ->	292818	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	13974	PERF.	14205	- 19912			
11	31325 X	31325	-0-	-0-	-0-	930 869	1 9	29526	3	Y	790	818	1	4	8	62
12	39711 X	32117	-0-	-7594	-0-	1102 993	1 9	30022	3	Y	903	858	1	2	8	105
01	38347 X	30657	-0-	-7690	-0-	1059 869	1 9	28729	3	Y	790	787	1	3	8	105
02	33068 X	26245	-0-	-6823	-0-	929 712	1 9	24604	3	Y	647	649	1			103
03	36611 X	29541	-0-	-7070	-0-	1014 856	1 9	27671	3	Y	778	755	1	1	8	125
04	31320 X	30015	-0-	-1305	-0-	1016 802	1 9	28197	3	Y	729	757	1	3	8	94
-----																
YORKTOWN		WELL #:		3H	RRCID ->	292819	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	13945	PERF.	14222	- 20901			
11	35175 X	35175	-0-	-0-	-0-	1049 795	1 9	33331	3	Y	723	821	1	4	8	63
12	51894 X	31540	-0-	-20354	-0-	1077 1125	1 9	29338	3	Y	1023	965	1	2	8	119
01	51243 X	25377	-0-	-25866	-0-	861 1140	1 9	23376	3	Y	1036	1015	1	4	8	136
02	44996 X	26697	-0-	-18299	-0-	912 1084	1 9	24701	3	Y	985	966	1			155
03	46996 X	26458	-0-	-20538	-0-	892 1216	1 9	24350	3	Y	1105	1071	1	1	8	188
04	35190 X	28494	-0-	-6696	-0-	954 1049	1 9	26491	3	Y	954	1007	1	4	8	131
-----																
YORKTOWN		WELL #:		4H	RRCID ->	292820	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL DEPTH	13939	PERF.	14095	- 20972			
11	43012 X	43012	-0-	-0-	-0-	1279 1111	1 9	40622	3	Y	1010	1074	1	5	8	81
12	51274 X	35225	-0-	-16049	-0-	1198 1389	1 9	32638	3	Y	1263	1194	1	3	8	147
01	48577 X	40808	-0-	-7769	-0-	1403 1341	1 9	38064	3	Y	1219	1201	1	4	8	161
02	43876 X	32956	-0-	-10920	-0-	1153 1040	1 9	30763	3	Y	945	958	1			148
03	48360 X	35730	-0-	-12630	-0-	1217 1319	1 9	33194	3	Y	1199	1154	1	2	8	191
04	43020 X	37700	-0-	-5320	-0-	1270 1169	1 9	35261	3	Y	1063	1114	1	4	8	136
-----																
BEAR		WELL #:		1H	RRCID ->	295335	COMPL. DATE	02/28/2024	TOTAL DEPTH	13989	PERF.	14180	- 22821			
11	88260 X	76883	-0-	-11377	-0-	761 2169	1 9	73953	3	Y	1972	1955	1	10	8	139
12	91202 X	74485	-0-	-16717	-0-	930 2160	1 9	71395	3	Y	1964	1916	1	6	8	181
01	86931 X	86931	-0-	-0-	-0-	760 2319	1 9	83852	3	Y	2108	1991	1	7	8	291
02	82208 X	76326	-0-	-5882	-0-	675 2103	1 9	73548	3	Y	1912	1920	1	1	8	282
03	85715 X	76440	-0-	-9275	-0-	598 1841	1 9	74001	3	Y	1674	1786	1	2	8	168
04	84120 X	57046	-0-	-27074	-0-	421 1454	1 9	55171	3	Y	1322	1186	1	7	8	297

OIL AND GAS DIVISION

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. BEAR		//CONT.// 24492 500 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																	
WELL #: 2H RRCID -> 295336 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 14001 PERF.14164 - 21905																	
11		96570 X	89481	-0-	-7089	-0-	886	1	86075	3	Y	2291	2271	1	12	8	162
							2520	9									
12		99789 X	85840	-0-	-13949	-0-	1071	1	82207	3	Y	2329	2269	1	8	8	214
							2562	9									
01		83477 X	83477	-0-	-0-	-0-	728	1	80221	3	Y	2298	2185	1	8	8	319
							2528	9									
02		95536 X	71587	-0-	-23949	-0-	633	1	68889	3	Y	1877	1910	1			286
							2065	9									
03		99975 X	71713	-0-	-28262	-0-	559	1	69072	3	Y	1893	1990	1	2	8	187
							2082	9									
04		89490 X	58064	-0-	-31426	-0-	428	1	56001	3	Y	1486	1330	1	7	8	336
							1635	9									
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 295391 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 13910 PERF.14288 - 20409																	
11		102300 X	62763	-0-	-39537	-0-	619	1	60118	3	Y	1842	1832	1	9	8	131
							2026	9									
12		92349 X	62986	-0-	-29363	-0-	785	1	60233	3	Y	1789	1749	1	6	8	165
							1968	9									
01		71057 X	71057	-0-	-0-	-0-	618	1	68140	3	Y	2090	1961	1	7	8	287
							2299	9									
02		67872 X	61648	-0-	-6224	-0-	546	1	59365	3	Y	1579	1620	1			246
							1737	9									
03		71548 X	64414	-0-	-7134	-0-	502	1	62052	3	Y	1691	1769	1	2	8	166
							1860	9									
04		68760 X	49801	-0-	-18959	-0-	366	1	47957	3	Y	1344	1194	1	7	8	309
							1478	9									
-----																	
WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094																	
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					59
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
01		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					59
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					59
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
-----																	
WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648																	
11		1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	133	1	876	3	Y	20	31	1			78
							22	9									
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			77
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	247	1	1991	3	Y	50					127
							55	9									
03		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	688	1	2965	3	Y	-0-					127
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					127

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
LOOS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271118	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12435	PERF.12850	- 18412				
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
-----																
JANAK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271124	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	12722	PERF.13080	- 17682				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				243
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
CHUMCHAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271347	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	12534	PERF.12846	- 17170				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				175
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10
-----																
BOENING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271613	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	12631	PERF.13105	- 16908				
11	54 X	54	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	8	9	Y	7	16	1		10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		9
01	98 X	98	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	15	3	Y	14	12	1		11
							15	9								
02	210 X	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1			Y	-0-				11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				11
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	234	3	Y	360	267	1		104
							396	9								
-----																
RATHKAMP UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271614	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	12609	PERF.13103	- 17376				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
GERDES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271792	COMPL. DATE	08/03/2013	TOTAL DEPTH	12747	PERF.12807	- 17409				
11	158 X	158	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	107	9	N	97	199	1		66
12	4 X	4	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1	1		66
01	640 X	640	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	231	3	N	224	212	1		78
							246	9								
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	152	3	N	103				181
							113	9								
*03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	22	3	Y	27				208
							30	9								
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				208

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915														
GERDES UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 272177		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105								
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
-----																
JANAK UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 272780		COMPL. DATE 07/14/2014		TOTAL DEPTH 12786 PERF.13557 - 18037								
11	2400 X	258	-0-	-2142	-0-	99 1	101 3	Y	53	191 1						101
						58 9										
12	2480 X	84	-0-	-2396	-0-	46 1	38 3	Y	-0-							101
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	158 1	3568 3	Y	343	180 1						264
						377 9										
02	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	178 1	6959 3	Y	412	553 1						123
						453 9										
03	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	971 1	3868 3	Y	150							273
						165 9										
04	12829 X	12829	-0-	-0-	-0-	433 1	12085 3	Y	283	373 1						183
						311 9										
-----																
JANAK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 273210		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17							163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							163
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			Y	-0-							163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							163
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							163
04	3000 N	13855	-0-	10855	10855	470 1	13103 3	Y	256	345 1						74
						282 9										
-----																
JANAK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273528		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497								
11	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-			Y	-0-							133
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							133
01	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-			Y	-0-							133
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-			Y	49	182 1						-0-
						3 1	113 3									
						54 9										
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275079		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750								
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-			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												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78
01		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	131	1	1005	3	N	201
							557	9				
02		1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	232	1	725	3	N	128
							329	9				
*03		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	569	1	616	3	N	219
							100	9				
04		1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	366	1	592	3	N	158
							136	9				

  

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891												
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	210	1	2734	3	Y	124
							116	9				
02		2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	386	1	2242	3	Y	124
03		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	505	1	2179	3	Y	124
04		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	426	1	994	3	Y	124

  

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435												
11		73 X	73	-0-	-0-	-0-	63	1	10	9	Y	162
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162
01		69 X	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	9	Y	163
02		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	1			Y	163
03		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	1			Y	163
04		1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	133	1	1504	3	Y	163

  

RATHKAMP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275166 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13197 - 17006												
11		360 N	275	-0-	-85	-0-	62	1	182	3	Y	149
							31	9				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149
01		2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	149
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	149
03		874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	3	Y	149
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	26	1	648	3	Y	179
							33	9				

  

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823												
11		69 X	69	-0-	-0-	-0-	45	1	24	9	Y	158
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158
*03		931 X	931	-0-	-0-	-0-	99	1	832	3	Y	158
04		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	105	1	1169	3	Y	157

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	67	1	22	9	Y	20	18	1	219
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	218
01	245 X	245	-0-	-0-	-0-	93	1	73	3	Y	72	16	1	274
						79	9							
02	153 X	153	-0-	-0-	-0-	98	1	55	9	Y	50			324
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			324
04	457 X	457	-0-	-0-	-0-	70	1	387	3	Y	-0-			324
-----														
RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			130
-----														
HOERMANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276210 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13178 - 17774														
11	143 X	143	-0-	-0-	-0-	48	1	67	3	Y	25	14	1	141
						28	9							
12	574 X	574	-0-	-0-	-0-	11	1	548	3	Y	14	9	1	146
						15	9							
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	145
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			145
-----														
LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
-----														
LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067														
11	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-	14	1	169
12	70 X	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-	2	1	167
01	431 X	431	-0-	-0-	-0-	250	1	64	3	N	106	43	1	230
						117	9							
02	394 X	394	-0-	-0-	-0-	155	1	230	3	N	8	194	1	44
						9	9							
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
*04	65 X	65	-0-	-0-	-0-	21	1	44	3	Y	-0-			44
-----														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139														
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-					Y	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
LANGHOFF UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641														
M O	ALLOW 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	88
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
01	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	183	1	1000	3	N	289	217	1	160
						318	9							
02	730 X	730	-0-	-0-	-0-	252	1	3	3	N	432	531	1	61
						475	9							
*03	605 X	605	-0-	-0-	-0-	342	1	263	3	N	-0-			61
04	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			61
-----														
LOOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13150 - 17092														
11	14B2 EXT	2039	-0-	2039	5559	344	1	1621	3	Y	67	55	1	82
						74	9							
12	7394 X	1835	-0-	-5559	-0-	212	1	1488	3	Y	123	84	1	121
						135	9							
01	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	286	1	1703	3	Y	56	55	1	122
						62	9							
02	1596 N	515	-0-	-1081	-0-	237	1	278	3	Y	-0-			122
03	1488 N	277	-0-	-1211	-0-	277	1			Y	-0-			122
04	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-			122
-----														
RATHKAMP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276304 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13343 - 17252														
11	2430 X	350	-0-	-2080	-0-	59	1	291	3	Y	-0-	16	1	148
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-	1	1	147
*01	2511 X	1325	-0-	-1186	-0-	92	1	1192	3	Y	37	16	1	168
						41	9							
*02	2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					Y	-0-			168
*03	2511 X	1550	-0-	-961	-0-	242	1	1308	3	Y	-0-			168
04	1290 N	415	-0-	-875	-0-	255	1	160	9	Y	145	185	1	128
-----														
BOENING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276331 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13028 PERF.12947 - 16625														
11	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	57	1	1738	3	Y	54	17	1	79
						59	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	79
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	163	1	6283	3	Y	195	28	1	246
						215	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			246
03	356 X	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	-0-			246
04	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	280	1	3835	3	Y	77	291	1	32
						85	9							
-----														
HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202														
11	6030 X	5148	-0-	-882	-0-	635	1	3433	3	Y	982	1028	1	254
						1080	9							
12	6231 X	4994	-0-	-1237	-0-	380	1	3445	3	Y	1063	1117	1	200
						1169	9							
01	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	384	1	3076	3	Y	915	632	1	483
						1007	9							
02	4508 X	4057	-0-	-451	-0-	442	1	2738	3	Y	797	925	1	355
						877	9							
03	4743 X	4593	-0-	-150	-0-	948	1	2869	3	Y	705	744	1	316
						776	9							
04	4380 X	4058	-0-	-322	-0-	554	1	2676	3	Y	753	694	1	375
						828	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197													
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		2760 X	545	-0-	-2215	-0-	92 1	381 3	Y	65	19 1		264
12		2852 X	2468	-0-	-384	-0-	72 9						
01		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	44 1	2080 3	Y	313	405 1		172
02		4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	344 9						
03		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	380 1	2815 3	Y	836	621 1		387
04		3990 X	1217	-0-	-2773	-0-	920 9						
							508 1	3064 3	Y	450	555 1		282
							495 9						
							993 1	1545 3	Y	517	370 1		429
							569 9						
							495 1	258 3	Y	422	549 1		302
							464 9						
LOOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160													
11		5790 X	3145	-0-	-2645	-0-	403 1	1666 3	N	978	1031 1		272
12		5735 X	2619	-0-	-3116	-0-	1076 9						
01		4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	229 1	1280 3	N	1009	1057 1		224
02		5180 X	4586	-0-	-594	-0-	1110 9						
*03		5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	309 1	2907 3	N	996	967 1		253
04		4170 X	3720	-0-	-450	-0-	1096 9						
							377 1	3249 3	N	873	740 1		386
							960 9						
							1062 1	3554 3	Y	873	930 1		329
							960 9						
							674 1	2291 3	Y	686	556 1		459
							755 9						
LOOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175													
11		600 N	68	-0-	-532	-0-	68 1		N	-0-	19 1		153
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	N	-0-	3 1		150
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 1		N	-0-	55 1		95
02		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	83 1	1079 3	N	-0-			95
*03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			83
*04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	157 1	1015 3	Y	-0-			83
BOENING UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454													
11		4290 X	1593	-0-	-2697	-0-	133 1	1306 3	Y	140	226 1		46
12		4371 X	127	-0-	-4244	-0-	154 9						
01		5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	Y	58	3 1		101
02		8120 X	3511	-0-	-4609	-0-	64 9						
03		8990 X	4330	-0-	-4660	-0-	397 1	4529 3	Y	952	973 1		80
04		5790 X	3672	-0-	-2118	-0-	1047 9						
							364 1	2531 3	Y	560	532 1		108
							616 9						
							772 1	2916 3	Y	584	344 1		348
							642 9						
							604 1	2463 3	Y	550	715 1		183
							605 9						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 GERDES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260 X	1098	-0-	-162	-0-	171	1	870	3	N	52	29	1	211
12	1302 X	1246	-0-	-56	-0-	57	9	864	3	N	142	87	1	266
01	363 X	363	-0-	-0-	-0-	226	1	107	9	N	97	232	1	131
02	2576 X	283	-0-	-2293	-0-	156	9	116	3	N	36			167
*03	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	256	1			Y	-0-			167
*04	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	127	1	1778	3	Y	150			317
						40	9							
						133	1							
						165	9							

GERDES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980

11	4710 X	1472	-0-	-3238	-0-	187	1	1285	3	N	-0-	32	1	67
12	4526 X	2549	-0-	-1977	-0-	285	1	2166	3	N	89	109	1	47
01	3813 X	409	-0-	-3404	-0-	98	9	72	9	N	65	66	1	46
02	3276 X	129	-0-	-3147	-0-	337	1			N	-0-			46
*03	3627 X	27	-0-	-3600	-0-	129	1	25	3	Y	-0-			46
04	1980 X	326	-0-	-1654	-0-	2	1	171	3	Y	40			86
						111	1							
						44	9							

BOENING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362

11	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	744	1	11045	3	Y	1296	1284	1	104
12	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	1426	9	11814	3	Y	759	725	1	138
01	9449 X	9449	-0-	-0-	-0-	452	1	8553	3	Y	331	288	1	181
02	9212 X	6255	-0-	-2957	-0-	835	9	4953	3	Y	701	553	1	329
03	10199 X	9832	-0-	-367	-0-	532	1	7428	3	Y	879	914	1	294
04	9870 X	8008	-0-	-1862	-0-	364	9	6384	3	Y	829	551	1	442
						531	1							
						771	9							
						1437	1							
						967	9							
						712	1					130	5	
						912	9							

LANGHOFF UNIT A WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864

11	8550 X	2213	-0-	-6337	-0-	168	1	1949	3	Y	87	227	1	62
12	8742 X	1512	-0-	-7230	-0-	96	9	1439	3	Y	41			103
01	17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	28	1	16482	3	Y	554	477	1	180
02	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	45	9	7554	3	Y	283	364	1	99
03	10129 X	10129	-0-	-0-	-0-	715	1	8635	3	Y	228	287	1	40
04	9990 X	8304	-0-	-1686	-0-	609	9	7419	3	Y	191			231
						599	1							
						311	9							
						1243	1							
						251	9							
						675	1							
						210	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
BOENING UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 288772		COMPL. DATE 10/29/2020		TOTAL DEPTH 13033		PERF.13307 - 17920				
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	4410 X	963	-0-	-3447	-0-	100	1	696	3	Y	152	193	1	193
						167	9							
12	4557 X	2108	-0-	-2449	-0-	63	1	1902	3	Y	130			323
						143	9							
01	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	350	1	4225	3	Y	864	953	1	234
						950	9							
02	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	355	1	2870	3	Y	738	753	1	219
						812	9							
03	3968 X	3814	-0-	-154	-0-	775	1	2526	3	Y	466	190	1	495
						513	9							
04	5340 X	3132	-0-	-2208	-0-	538	1	2131	3	Y	421	687	1	229
						463	9							
LANGHOFF UNIT A		WELL #: 9L		RRCID -> 288773		COMPL. DATE 09/09/2020		TOTAL DEPTH 13121		PERF.13141 - 18880				
11	7260 X	1342	-0-	-5918	-0-	102	1	1183	3	Y	52	157	1	37
						57	9							
12	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-			37
01	14913 X	14913	-0-	-0-	-0-	492	1	14026	3	Y	359	279	1	117
						395	9							
02	7295 X	7295	-0-	-0-	-0-	611	1	6521	3	Y	148	213	1	52
						163	9							
03	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	1100	1	6389	3	Y	200	217	1	35
						220	9							
04	8850 X	7019	-0-	-1831	-0-	546	1	6319	3	Y	140			175
						154	9							
BOENING UNIT		WELL #: 6U		RRCID -> 288774		COMPL. DATE 10/30/2020		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13392 - 18362				
11	14190 X	14190	-0-	-0-	-0-	704	1	12028	3	Y	1325	1538	1	297
						1458	9							
12	16583 X	16583	-0-	-0-	-0-	431	1	14361	3	Y	1628	1732	1	193
						1791	9							
01	12339 X	12339	-0-	-0-	-0-	514	1	10305	3	Y	1382	1283	1	292
						1520	9							
02	12124 X	10007	-0-	-2117	-0-	527	1	8230	3	Y	1136	1105	1	323
						1250	9							
03	12183 X	11136	-0-	-1047	-0-	1145	1	8762	3	Y	1117	924	1	516
						1229	9							
04	11940 X	10350	-0-	-1590	-0-	850	1	8243	3	Y	1143	1289	1	240
						1257	9							
CHUMCHAL UNIT		WELL #: 6L		RRCID -> 288866		COMPL. DATE 12/18/2019		TOTAL DEPTH 12944		PERF.13164 - 22004				
11	8850 X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	536	764	1	219
12	9145 X	2419	-0-	-6726	-0-					Y	900	746	1	373
						74	1	1355	3					
						990	9							
01	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	1426	1	2746	3	Y	603	713	1	263
						663	9							
02	6496 X	2981	-0-	-3515	-0-	224	1	1829	3	Y	844	547	1	560
						928	9							
03	7192 X	3445	-0-	-3747	-0-	503	1	2309	3	Y	575	715	1	420
						633	9							
04	4680 X	3689	-0-	-991	-0-	481	1	2417	3	Y	719	553	1	586
						791	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
CHUMCHAL UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288867 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
M O	ALLOW 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	9090 X	4317	-0-	-4773	-0-	443	1	3218	3	Y	596	582	1	393
12	9393 X	3826	-0-	-5567	-0-	656	9	2541	3	Y	1042	1154	1	281
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	139	1	1374	3	Y	606	541	1	346
02	10108 X	3654	-0-	-6454	-0-	1146	9	2442	3	Y	829	740	1	435
03	11191 X	4841	-0-	-6350	-0-	714	1	3229	3	Y	826	738	1	523
04	10830 X	4223	-0-	-6607	-0-	667	9	2751	3	Y	841	919	1	445
						300	1							
						912	9							
						703	1							
						909	9							
						547	1							
						925	9							
JANAK UNIT WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
11	3630 X	2775	-0-	-855	-0-	1191	1	1212	3	Y	338	390	1	125
12	3751 X	810	-0-	-2941	-0-	372	9	207	3	Y	319	387	1	57
01	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	252	1	583	3	Y	255			312
02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	351	9	13071	3	Y	204	188	1	328
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	283	1	5600	3	Y	172			500
04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	281	9	12113	3	Y	235	376	1	359
						334	1							
						224	9							
						711	1							
						189	9							
						434	1							
						259	9							
JANAK-LOOS WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	3180	1	3237	3	Y	431	576	1	141
12	6696 X	6600	-0-	-96	-0-	474	9	2767	3	Y	413	385	1	169
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	3379	1	652	3	Y	414	352	1	231
02	17643 X	17643	-0-	-0-	-0-	454	9	16766	3	Y	408	379	1	260
03	7595 X	7427	-0-	-168	-0-	335	1	6030	3	Y	428	188	1	500
04	16645 X	16645	-0-	-0-	-0-	455	9	15641	3	Y	403	752	1	151
						428	1							
						449	9							
						926	1							
						471	9							
						561	1							
						443	9							
LOOS UNIT WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
11	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	686	1	5808	3	Y	891	1092	1	205
12	6932 X	6932	-0-	-0-	-0-	980	9	5742	3	Y	723	741	1	187
01	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	395	1	6095	3	Y	615	368	1	434
02	6832 X	6135	-0-	-697	-0-	795	9	4807	3	Y	667	747	1	354
03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	570	1	5292	3	Y	663	559	1	458
04	7110 X	5996	-0-	-1114	-0-	677	9	4310	3	Y	843	916	1	385
						594	1							
						734	9							
						1238	1							
						729	9							
						759	1							
						927	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915  
 LOOS UNIT WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052

M O	ALLOW CODE	GAS 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	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	596	1	5011	3	Y	1093	177
						1202	9					
12	6882 X	5819	-0-	-1063	-0-	337	1	4587	3	Y	814	219
						895	9					
01	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	553	1	4646	3	Y	897	370
						987	9					
02	6300 X	5205	-0-	-1095	-0-	507	1	3754	3	Y	858	484
						944	9					
03	6712 X	6712	-0-	-0-	-0-	1089	1	4668	3	Y	868	609
						955	9					
04	6000 X	5910	-0-	-90	-0-	673	1	4086	3	Y	1046	573
						1151	9					

GERDES-LANGHOFF WELL #: 11L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742

11	240 N	138	-0-	-102	-0-	55	1	57	3	N	24	410
						26	9					
12	327 X	327	-0-	-0-	-0-	43	1	168	3	N	105	305
						116	9					
01	574 X	574	-0-	-0-	-0-	347	1	227	9	N	206	103
02	392 X	166	-0-	-226	-0-	120	1	46	9	N	42	145
*03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	145
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	145

GERDES-RATHKAMP WELL #: 11L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362

11	8100 X	7399	-0-	-701	-0-	522	1	5604	3	N	1157	80
						1273	9					
12	8370 X	7722	-0-	-648	-0-	360	1	5950	3	N	1284	252
						1412	9					
01	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	262	1	2832	3	N	603	247
						663	9					
02	7364 X	-0-	-0-	-7364	-0-					N	-0-	247
*03	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	755	1	6202	3	Y	841	534
						925	9					
04	5820 X	220	-0-	-5600	-0-	64	1	155	3	Y	1	166
						1	9					

DIAMOND T (1ST. TOM LYNE) 24571 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838  
 SANGER HEIRS 392 WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668

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-



OIL AND GAS DIVISION

DIAMOND T (2800) 24571 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS 076838  
 SANGER HEIRS 391 WELL #: 3 RRCID -> 112643 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2840 - 2844

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

DINERO, W. (COOK MOUNTAIN) 24888 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352  
 LAS ARENAS WELL #: 2 RRCID -> 294129 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5724 - 5726

11	4650 #	2930	-0-	-1720	-0-	385	1	2523	2	N	20					63
12	4805 #	3834	-0-	-971	-0-	662	1	3149	2	N	21					84
01	4805 #	3453	-0-	-1352	-0-	810	1	2617	2	N	24					108
02	3864 #	3041	-0-	-823	-0-	607	1	2415	2	N	17					125
03	3844 #	872	-0-	-2972	-0-	150	1	712	2	N	9					134
04	3720 #	1163	-0-	-2557	-0-	233	1	918	2	N	11					145

DINERO, WEST (HOCKLEY 4900) 24888 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 CASKIDS OPERATING COMPANY 139584  
 HARKINS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231909 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4496 - 4563

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 24888 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 CBN OPERATING CORP. 140558  
 MCNEIL WELL #: 1 RRCID -> 172263 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12966 - 13326

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

OIL AND GAS DIVISION

DINERO, W. (4300) 24888 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 CBN OPERATING CORP. 140558  
 PARKER, EMILY H. WELL #: 1 U RRCID -> 082789 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302

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-	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-

FINALY RESOURCES LLC 268323  
 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

PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
 LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

11	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			75
03	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			75
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			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	210	-0-	-0-		-0-	210 2	Y	-0-			10
12	168 N	168	-0-	-0-		-0-	168 2	Y	-0-			10
01	217 N	209	-0-	-8		-0-	209 2	Y	-0-			10
02	196 N	190	-0-	-6		-0-	190 2	Y	-0-			10
*03	209 N	209	-0-	-0-		-0-	209 2	Y	-0-			10
04	210 N NO RPT	-0-	-0-	-210		-0-		Y	NO RPT			10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

11	629 N	629	-0-	-0-		-0-	629 2	Y	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-		-0-	505 2	Y	-0-			-0-
01	651 N	627	-0-	-24		-0-	627 2	Y	-0-			-0-
02	588 N	570	-0-	-18		-0-	570 2	Y	-0-			-0-
*03	626 N	626	-0-	-0-		-0-	626 2	Y	-0-			-0-
04	600 N NO RPT	-0-	-0-	-600		-0-		Y	NO RPT			-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

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	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			-0-
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-			-0-
04	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

DOLAN (HOSTETTER) 25177 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552  
DOLAN WELL #: 1A RRCID -> 102613 COMPL. DATE 05/17/1981 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10711 - 10783

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	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	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-			N	-0-			104
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			104
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			104
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			104
04	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	2			106

DRY HOLLOW (11024)		//CONT.//		26214 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
O.A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	279477	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	16985	PERF.11016 - 11044				
M	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		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
02		54 N	54	-0-	-0- B	-0-	2	1	52	2	N	-0-			17
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
04		27 N	27	-0-	-0- B	-0-	1	1	26	2	N	-0-			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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
DRY HOLLOW (GILSTRAP)		26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 1		RRCID -> 203594		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 15348		PERF.12316 - 13858
ROCHELLE												
11	240 N	48	-0-	-192	-0-	11	1	37	2	N	-0-	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	11	1	515	2	N	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	N	-0-	-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	11	1	1059	2	N	-0-	-0-
*03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	11	1	1232	2	N	-0-	-0-
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	12	1	1059	2	N	-0-	-0-
-----												
ROCHELLE GAS UNIT		26214 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
WELL #: 9		RRCID -> 238034		COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH 15057		PERF.12712 - 12748				
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	8	1	3	2	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	2	N	-0-	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-	-0-
*03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-	-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	N	-0-	-0-
-----												
DRY HOLLOW (RAINBOW SAND)		26214 531		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 2		RRCID -> 172034		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 15608		PERF.13308 - 13338
ROCHELLE												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----												
ROCHELLE		26214 531		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
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		WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083
O.A. LAMPLEY GU 1												
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	48	1	1825	2	N	-0-	-0-
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	47	1	2080	2	N	-0-	-0-
01	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	46	1	1776	2	N	-0-	-0-
02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	45	1	1483	2	N	-0-	-0-
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	49	1	1837	2	N	-0-	-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	53	1	2061	2	N	-0-	-0-
-----												
O. A. LAMPLEY GU 1		26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
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	-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-

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	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-
-----																
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	150 N	106	-0-	-44	-0-	3	1	103	2	N	-0-					2
12	124 N	104	-0-	-20	-0-	2	1	101	2	N	1					3
						1	9									
01	155 N	129	-0-	-26	-0-	3	1	126	2	N	-0-					3
02	112 N	83	-0-	-29	-0-	2	1	81	2	N	-0-					3
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	107	2	N	-0-	1	1			2
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	2	N	-0-	1	1			1
-----																
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226				
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	8	1	1	2	N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	2	N	-0-					-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	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-

-----															
DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)			//CONT.//		26214 543	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
EDWARDS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 184533		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13511 - 13540			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
-----															
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	5	N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	2	N	-0-			-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-

-----															
DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)															
MERIT ENERGY COMPANY															
EDWARDS GAS UNIT															
26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
561136															
WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	1	1	47	2	N	-0-			51
12		73 N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	N	-0-			51
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			51
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			51
03		449 N	449	-0-	-0-	-0-	12	1	437	2	N	-0-			51
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51

-----															
EDWARDS GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686															
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	-0-			2
12		98 N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	Y	-0-			2
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	2	Y	-0-			2
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	-0-			2
03		102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
04		96 N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2	Y	-0-	1	1	1

-----															
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)															
MERIT ENERGY COMPANY															
DRY HOLLOW SWD															
26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
561136															
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		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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	480 N	432	-0-	-0-	-48	-0-	11	1	421	2	N	-0-	-0-						-0-
12	434 N	278	-0-	-0-	-156	-0-	6	1	272	2	N	-0-	-0-						-0-
01	403 N	331	-0-	-0-	-72	-0-	8	1	323	2	N	-0-	-0-						-0-
02	392 N	278	-0-	-0-	-114	-0-	8	1	270	2	N	-0-	-0-						-0-
03	279 N	231	-0-	-0-	-48	-0-	6	1	225	2	N	-0-	-0-						-0-
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-	-0-						-0-

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	184428	05/29/2001	15030	13511	-	14543	-	-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-

DAGG RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	198347	01/03/2003	16066	13401	-	15808	-	-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-

FRANK GU		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	246349	08/19/2009	12462	11640	-	12418	-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

FRANK GU		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-	
11	5340 X	5283	-0-	-57	-0-	247347	08/22/2009	5120	2	Y	27		310
12	5549 X	5406	-0-	-143	-0-			5249	2	Y	35		345
01	5673 X	5054	-0-	-619	-0-			4914	2	Y	11		356
02	5124 X	4303	-0-	-821	-0-			4152	2	Y	23	180	199
03	5673 X	5138	-0-	-535	-0-			4971	2	Y	33	56	176
04	5280 X	5077	-0-	-203	-0-			4913	2	Y	35	57	154

OIL AND GAS DIVISION

-----														
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														
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	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----														
11		6270 X	4871	-0-	-1399	-0-		123	1	4703	2	N	41	180 1 68
								45	9					
12		6479 X	5586	-0-	-893	-0-		121	1	5401	2	N	58	126
								64	9					
01		6479 X	5435	-0-	-1044	-0-		137	1	5247	2	N	46	172
								51	9					
02		5712 X	4424	-0-	-1288	-0-		129	1	4256	2	N	35	207
								39	9					
03		6262 X	5580	-0-	-682	-0-		142	1	5374	2	N	58	10 1 255
								64	9					
04		5701 X	5701	-0-	-0-	-0-		141	1	5508	2	N	47	188 1 114
								52	9					

-----														
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-						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-

-----														
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-						N	-0-	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
*03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	2
04		14B DENY	-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-	81						Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81						Y	-0-	-0-
01		81 X	-0-	-0-	-81	-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-

-----														
HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072														
11		960 N	877	-0-	-83	-0-		22	1	852	2	N	3	152
								3	9					
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-		29	1	1275	2	N	5	157
								6	9					
01		1178 N	952	-0-	-226	-0-		24	1	926	2	N	2	159
								2	9					
02		812 N	759	-0-	-53	-0-		22	1	734	2	N	3	162
								3	9					
03		1302 N	1061	-0-	-241	-0-		27	1	1020	2	N	13	15 1 160
								14	9					
04		930 N	876	-0-	-54	-0-		22	1	851	2	N	3	13 1 150
								3	9					

-----

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	50	1	1910	2	N	42		239
						46	9						
12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	45	1	2010	2	N	32		271
						35	9						
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	49	1	1885	2	N	15		286
						17	9						
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	47	1	1562	2	N	2		288
						2	9						
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	52	1	1966	2	N	6	19 1	275
						7	9						
04	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	51	1	2008	2	N	8	20 1	263
						9	9						

-----

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	450 N	346	-0-	-104	-0-	9	1	336	2	N	1		118
						1	9						
12	465 N	309	-0-	-156	-0-	7	1	301	2	N	1		119
						1	9						
01	434 N	367	-0-	-67	-0-	9	1	352	2	N	5		124
						6	9						
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	1		125
						1	9						
03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	1	9 1	117
						1	9						
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	1	7 1	111
						1	9						

-----

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

11	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	32	1	1211	2	N	1		76
						1	9						
12	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	27	1	1187	2	N	1		77
						1	9						
01	1302 N	1079	-0-	-223	-0-	27	1	1052	2	N	-0-		77
02	1148 N	930	-0-	-218	-0-	27	1	903	2	N	-0-		77
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	28	1	1078	2	N	3	4 1	76
						3	9						
04	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	29	1	1150	2	N	1	4 1	73
						1	9						

-----													
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 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		197 N	197	-0-	-0-	-0-	5 1	192 2	N	-0-			5
12		279 N	144	-0-	-135	-0-	3 1	141 2	N	-0-			5
01		208 N	208	-0-	-0-	-0-	5 1	203 2	N	-0-			5
02		196 N	115	-0-	-81	-0-	3 1	112 2	N	-0-			5
03		155 N	134	-0-	-21	-0-	3 1	130 2	N	1	3 1		3
							1 9						
04		210 N	144	-0-	-66	-0-	4 1	140 2	N	-0-	1 1		2
-----													
FRANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	281465	COMPL. DATE	01/24/2016	TOTAL DEPTH	12462	PERF.10423 -	11475	
-----													
11		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	37 1	1424 2	N	27			165
							30 9						
12		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	33 1	1450 2	N	29			194
							32 9						
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	26 1	1007 2	N	20			214
							22 9						
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	33 1	1078 2	N	24			238
							26 9						
03		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	26 1	980 2	N	24	16 1		246
							26 9						
04		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	31 1	1198 2	N	30	16 1		260
							33 9						
-----													
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		330 N	118	-0-	-212	-0-	3 1	113 2	N	2			190
							2 9						
12		341 N	50	-0-	-291	-0-	1 1	42 2	N	6			196
							7 9						
01		186 N	39	-0-	-147	-0-	1 1	35 2	N	3			199
							3 9						
02		112 N	52	-0-	-60	-0-	1 1	49 2	N	2			201
							2 9						
03		119 N	119	-0-	-0-	-0-	3 1	106 2	N	9	3 1		207
							10 9						
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	3 1	130 2	N	8	3 1		212
							9 9						
-----													
O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	281586	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	14120	PERF.10526 -	11464	
-----													
11		360 N	211	-0-	-149	-0-	5 1	204 2	N	2			50
							2 9						
12		558 N	266	-0-	-292	-0-	6 1	260 2	N	-0-			50
01		465 N	208	-0-	-257	-0-	5 1	203 2	N	-0-			50
02		196 N	159	-0-	-37	-0-	5 1	154 2	N	-0-			50
03		279 N	171	-0-	-108	-0-	4 1	166 2	N	1	4 1		47
							1 9						
04		266 N	266	-0-	-0-	-0-	7 1	259 2	N	-0-	4 1		43
-----													

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	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	-0-	27	1	1039	2	N	8			256
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	-0-	25	1	1131	2	N	17			273
01	1178 N	1043	-0-	-135	-0-	-0-	26	1	1015	2	N	2			275
02	1008 N	850	-0-	-158	-0-	-0-	25	1	823	2	N	2			277
03	1178 N	1036	-0-	-142	-0-	-0-	26	1	1000	2	N	9	19	1	267
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1088	2	N	8	20	1	255

O. A. LAMPLEY GU 1		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
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-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
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 #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
11	1290 N	1236	-0-	-54	-0-	31	1
12	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	28	1
01	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	29	1
02	1148 N	961	-0-	-187	-0-	28	1
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	30	1
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	31	1

EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		RRCID	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.
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-

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
-----														
DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.//		26214	775	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
VESELY		WELL #:		1		RRCID ->	198767	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	16482	PERF.14140	- 15484	
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	69 N	69	-0-	-0-	-0-		2 1	67	2	N	-0-		-0-	
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-		2 1	68	2	N	-0-	1	1	
							1 9							

-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
ROCHELLE		WELL #:		4		RRCID ->	183156	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	15550	PERF.13964	- 14048
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-

-----													
ROCHELLE		WELL #:		6		RRCID ->	197995	COMPL. DATE	05/22/2003	TOTAL DEPTH	14955	PERF.13990	- 14063
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	6	1	1	2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	6	1	8	2	N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-		-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	N	-0-		-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	-0-		-0-
04	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-		-0-

-----													
ROCHELLE		WELL #:		7		RRCID ->	197996	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14194	- 14248
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	5	1	2	2	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-		-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	N	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-		-0-
*03	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-		-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	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	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	1			N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-		-0-
*03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-		-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-		-0-

-----													
DRY HOLLOW, NORTH (11,024)				26216	600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
LAMPLEY, O. A. GU		WELL #:		4		RRCID ->	277120	COMPL. DATE	10/13/2014	TOTAL DEPTH	16717	PERF.11012	- 11038
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		82

DUNN (SLICK-WILCOX)			26662 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
SOCO ATX LLC			100095										
DUNN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 151556		COMPL. DATE 12/22/1994			TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3300 - 3400			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
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-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY			085408										
SFS UNIT 16			WELL #: 1H		RRCID -> 271121		COMPL. DATE 04/04/2013			TOTAL DEPTH 13906 PERF.13650 - 18375			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	9360 X	41	-0-	-9319	-0-	1 1	40 3	N	-0-			98	
12	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	160 1	9415 3	N	-0-			98	
01	6696 X	6484	-0-	-212	-0-	108 1	6375 3	N	-0-			98	
						1 4							
02	6048 X	3645	-0-	-2403	-0-	63 1	3582 3	N	-0-			98	
*03	10620 X	10620	-0-	-0-	-0-	184 1	10436 3	N	-0-			98	
04	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	218 1	12166 3	N	-0-			98	

A. BANDUCH C			WELL #: 6H		RRCID -> 288597		COMPL. DATE 11/14/2019			TOTAL DEPTH 3974 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-	

BAYTEX ENERGY USA, INC.			101444		RRCID -> 281963		COMPL. DATE 07/15/2014			TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977			
SHELLY UNIT			WELL #: 1H										
11	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			158	
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	6 1	38 3	N	3			161	
						3 9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161	
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			161	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	59 1	22 9	N	20			181	

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3			WELL #: 3H		RRCID -> 287039		COMPL. DATE 03/17/2019			TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908			
11	8309 X	8309	-0-	-0-	-0-	1100 1	38 2	N	907	600 0	22 1	543	
						6173 3	998 9						
12	8246 X	6014	-0-	-2232	-0-	946 1	271 2	N	319	689 0	23 1	150	
						4446 3	351 9						
01	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-			N	-0-	28 0		122	
02	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	1069 1	250 2	N	776	675 0	47 1	176	
						6377 3	854 9						
03	8246 X	4578	-0-	-3668	-0-	471 1	53 2	N	702	641 0	22 1	215	
						3282 3	772 9						
*04	7980 X	1884	-0-	-6096	-0-	147 1	40 2	N	517	525 0	5 1	202	
						1128 3	569 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
WELHAUSEN B		WELL #: 2H		RRCID -> 287587		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12554		PERF.13052 - 19325						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					87
12	6572 X	2607	-0-	-3965	-0-	407	1	117	2	Y	162	7	0	165	1	77
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	1905	3	178	9							
						1083	1	377	2	Y	383	368	1			92
						4729	3	421	9							
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	512	1	118	2	Y	223	195	1			120
						3051	3	245	9							
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	496	1	55	2	Y	189	174	1			135
						3469	3	208	9							
*04	6390 X	1666	-0-	-4724	-0-	161	1	43	2	Y	199	153	1			181
						1243	3	219	9							

WELHAUSEN B		WELL #: 3H		RRCID -> 287588		COMPL. DATE 12/12/2014		TOTAL DEPTH 12572		PERF.13028 - 19355						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	1	0	28	1	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	36	1			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	21	1			23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	30	1			42
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	40	1			10

WELHAUSEN B		WELL #: 4H		RRCID -> 287590		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12601		PERF.13039 - 18870						
11	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	243	1	8	2	Y	285	2	0	239	1	70
						1360	3	314	9							
12	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	303	1	87	2	Y	231	251	1			50
						1426	3	254	9							
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	378	1	131	2	Y	199	165	1			84
						1660	3	219	9							
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	354	1	81	2	Y	273	221	1			136
						2113	3	300	9							
03	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	420	1	46	2	Y	262	296	1			102
						2951	3	288	9							
*04	2310 X	1755	-0-	-555	-0-	164	1	43	2	Y	252	313	1			41
						1271	3	277	9							

WELHAUSEN B		WELL #: 5H		RRCID -> 287591		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 12604		PERF.12963 - 18106						
11	5040 X	3558	-0-	-1482	-0-	480	1	16	2	Y	342	313	1			82
						2686	3	376	9							
12	5208 X	3278	-0-	-1930	-0-	489	1	140	2	Y	323	337	1			68
						2294	3	355	9							
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	1115	1	388	2	Y	294	246	1			116
						4874	3	323	9							
02	3808 X	582	-0-	-3226	-0-	69	1	16	2	Y	76	152	1			40
						413	3	84	9							
03	4216 X	272	-0-	-3944	-0-	22	1	2	2	Y	85	88	1			37
						154	3	94	9							
*04	6480 X	266	-0-	-6214	-0-	28	1	7	2	Y	15	46	1			6
						214	3	17	9							



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4		WELL #: 4H		RRCID -> 287666		COMPL. DATE 03/17/2019				TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	796 1	27 2	4465 3	371 9	N	337	552 0	16 1			36
12	5146 X	4330	-0-	-816	-0-	656 1	188 2	3081 3	405 9	N	368	338 0	16 1			50
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	8686 3	1157 9			N	29					79
02	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	1454 1	345 2			N	1052	830 0	193 1			108
03	9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	1045 1	118 2			N	673	558 0	50 1			173
*04	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	7295 3	740 9			N	463	467 0	15 1			154
						530 1	146 2									
						4098 3	509 9									

HINZE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 287773		COMPL. DATE 10/20/2014				TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303						
11	1710 X	1332	-0-	-378	-0-	146 1	5 2	810 3	371 9	Y	337	363 1				106
12	1767 X	1233	-0-	-534	-0-	145 1	41 2	672 3	375 9	Y	341	344 1				103
01	1767 X	1382	-0-	-385	-0-	184 1	62 2	794 3	342 9	Y	311	309 1				105
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	155 1	36 2	928 3	307 9	Y	279	305 1				79
03	1550 X	1094	-0-	-456	-0-	107 1	12 2	754 3	221 9	Y	201	211 1				69
*04	1350 X	1226	-0-	-124	-0-	103 1	28 2	803 3	292 9	Y	265	222 1				112

DICKSON ALLEN		WELL #: 1H		RRCID -> 287781		COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671						
11	5850 X	4076	-0-	-1774	-0-	534 1	18 2	2998 3	526 9	N	478	383 1				240
12	6045 X	3909	-0-	-2136	-0-	551 1	159 2	2581 3	618 9	N	562	579 1				223
01	6045 X	3918	-0-	-2127	-0-	584 1	195 2	2553 3	586 9	N	533	581 1				175
02	4032 X	3734	-0-	-298	-0-	444 1	97 2	2631 3	562 9	N	511	391 1				295
03	4402 X	4320	-0-	-82	-0-	465 1	49 2	3258 3	548 9	N	498	552 1				241
*04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	418 1	107 2	3231 3	494 9	N	449	393 1				297

HINZE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 287806		COMPL. DATE 10/18/2014				TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497						
11	810 X	495	-0-	-315	-0-	48 1	2 2	267 3	178 9	Y	162	161 1				51
12	1116 X	715	-0-	-401	-0-	95 1	27 2	446 3	147 9	Y	134	145 1				40
01	1116 X	441	-0-	-675	-0-	32 1	11 2	142 3	256 9	Y	233	195 1				78
02	1008 X	784	-0-	-224	-0-	85 1	20 2	505 3	174 9	Y	158	184 1				52
03	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	108 1	12 2	758 3	144 9	Y	131	129 1				54
*04	690 X	416	-0-	-274	-0-	30 1	8 2	233 3	145 9	Y	132	125 1				61

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444													
WELHAUSEN B		WELL #: 1H		RRCID -> 287808		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12943		PERF.13231 - 18815					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694 N	694	-0-	-0-	-0-	98 1	3 2	551 3	42 9	N	38	2 1			253
12	868 N	721	-0-	-147	-0-	111 1	32 2	519 3	59 9	N	54	7 0	170 1		130
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	10 1	4 2	45 3	65 9	N	59	1 1			188
02	644 N	204	-0-	-440	-0-	19 1	4 2	109 3	72 9	N	65	1 1			252
03	713 N	149	-0-	-564	-0-	12 1	1 2	84 3	52 9	N	47	3 0	163 1		133
*04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	27 1	7 2	208 3	73 9	N	66	1 1			198

  

WELHAUSEN A		WELL #: 2H		RRCID -> 287936		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13115 - 19091					
11	2130 X	1939	-0-	-191	-0-	274 1	9 2	1528 3	128 9	N	116	24 1			167
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	399 1	114 2	1868 3	161 9	N	146	7 0	163 1		143
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	179 1	62 2	779 3	106 9	N	96	194 1			45
02	1792 N	1563	-0-	-229	-0-	197 1	46 2	1166 3	154 9	N	140	8 1			177
03	2201 N	1085	-0-	-1116	-0-	124 1	14 2	863 3	84 9	N	76	3 0	191 1		59
*04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	113 1	31 2	872 3	149 9	N	135	4 1			190

  

WELHAUSEN A		WELL #: 3H		RRCID -> 287960		COMPL. DATE 12/21/2014		TOTAL DEPTH 12852		PERF.12895 - 19562					
11	1680 X	1333	-0-	-347	-0-	173 1	6 2	970 3	184 9	Y	167	143 1			120
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	302 1	87 2	1417 3	239 9	Y	217	4 0	271 1		62
01	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	312 1	108 2	1362 3	185 9	Y	168	118 1			112
02	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	187 1	43 2	1107 3	201 9	Y	183	255 1			40
03	2046 X	1676	-0-	-370	-0-	190 1	21 2	1325 3	140 9	Y	127	129 1			38
*04	1980 X	1765	-0-	-215	-0-	172 1	46 2	1326 3	221 9	Y	201	5 1			234

  

WELHAUSEN A		WELL #: 4H		RRCID -> 287961		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 12992		PERF.13166 - 19049					
11	330 X	318	-0-	-12	-0-	38 1	1 2	209 3	70 9	Y	64	1 0	26 1		48
12	406 X	406	-0-	-0-	-0-	51 1	15 2	241 3	99 9	Y	90	2 0	109 1		27
01	248 X	148	-0-	-100	-0-	16 1	6 2	70 3	56 9	Y	51	42 1			36
02	308 N	207	-0-	-101	-0-	15 1	4 2	91 3	97 9	Y	88	104 1			20
03	403 N	98	-0-	-305	-0-	4 1	25 3	69 9		Y	63	62 1			21
*04	150 N	86	-0-	-64	-0-	7 1	2 2	58 3	19 9	Y	17	1 1			37

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
BAYTEX ENERGY USA, INC.																								
WELHAUSEN A														WELL #: 7H		RRCID -> 287964		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12906		PERF.12914 - 18801		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE							
11		1080 N	936	-0-	-144	-0-	131	1	5	2	Y	60	65	1			32							
12		1116 N	934	-0-	-182	-0-	734	3	66	9														
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	144	1	41	2	Y	69	60	1			41							
02		1092 X	476	-0-	-616	-0-	673	3	76	9														
03		1147 X	138	-0-	-1009	-0-	293	1	102	2	Y	86	70	1			57							
*04		1710 X	623	-0-	-1087	-0-	1277	3	95	9														
							51	1	11	2	Y	105	106	1			56							
							298	3	116	9														
							13	1	1	2	Y	32	1	1			87							
							89	3	35	9														
							57	1	15	2	Y	102	101	1			88							
							439	3	112	9														
WELHAUSEN A														WELL #: 8H		RRCID -> 287990		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 12877		PERF.12915 - 17398		
11		630 X	617	-0-	-13	-0-	73	1	2	2	Y	124	127	1			67							
12		809 X	809	-0-	-0-	-0-	406	3	136	9														
01		651 X	307	-0-	-344	-0-	107	1	31	2	Y	154	128	1			93							
02		588 X	584	-0-	-4	-0-	502	3	169	9														
03		806 X	510	-0-	-296	-0-	39	1	14	2	Y	75	116	1			52							
*04		1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	171	3	83	9														
							71	1	16	2	Y	72	87	1			37							
							418	3	79	9														
							58	1	6	2	Y	37	2	1			72							
							405	3	41	9														
							106	1	29	2	Y	126	90	1			108							
							817	3	139	9														
HINZE UNIT														WELL #: 1H		RRCID -> 288950		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12860 - 18183		
11		610 X	610	-0-	-0-	-0-	85	1	3	2	N	44	41	1			14							
12		747 X	747	-0-	-0-	-0-	474	3	48	9														
01		498 X	498	-0-	-0-	-0-	106	1	30	2	N	109	2	0	89	1	32							
02		568 X	568	-0-	-0-	-0-	491	3	120	9														
03		319 X	319	-0-	-0-	-0-	81	1	27	2	N	35	55	1			12							
*04		362 X	362	-0-	-0-	-0-	351	3	39	9														
							65	1	14	2	N	99	84	1			27							
							380	3	109	9														
							36	1	4	2	N	25	43	1			9							
							251	3	28	9														
							36	1	9	2	N	36	30	1			15							
							277	3	40	9														
HINZE UNIT														WELL #: 4H		RRCID -> 289111		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 12590		PERF.12769 - 19073		
11		2160 N	1697	-0-	-463	-0-	205	1	7	2	Y	307	406	0	4	1	75							
12		3100 N	3193	-0-	93	93	1147	3	338	9														
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	435	1	125	2	Y	536	527	0	10	1	74							
02		2604 X	2584	-0-	-20	-0-	2043	3	590	9														
03		3193 X	3188	-0-	-5	-0-	286	1	65	2	Y	342	350	0			66							
*04		3090 X	1614	-0-	-1476	-0-	1704	3	529	9														
							331	1	36	2	Y	481	403	0	32	1	112							
							2317	3	504	9														
							120	1	32	2	Y	483	422	0	5	1	143							
							931	3	531	9														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																		
CAROL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 291046 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12225 - 18095																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		BALANCE	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	1	624	3	N	7	4	1		53	
								8	9									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1		50	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
03		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					N	-0-				50	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50	
COYOTE A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 296416 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12500 - 23020																		
11		7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	-0-	831	1	29	2	Y	1761	1768	0	16	1	348
								4666	3	1937	9							
12		7151 X	7151	-0-	-0-	-0-	-0-	903	1	259	2	Y	1590	1697	0	22	1	219
								4240	3	1749	9							
01		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	-0-	921	1	321	2	Y	1848	1798	0	21	1	248
								4027	3	2033	9							
02		5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	137	2	Y	1422	1382	0	17	1	271
								3537	3	1564	9							
03		6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	-0-	630	1	69	2	Y	1654	1690	0	20	1	215
								4399	3	1819	9							
*04		6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	-0-	574	1	152	2	Y	1440	1509	0	18	1	128
								4431	3	1584	9							
GANYMED A WELL #: 1H RRCID -> 296444 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12421 - 23024																		
11		21330 X	16739	-0-	-4591	-0-	-0-	716	1	12457	3	Y	3242	3398	1			175
								3566	9									
12		19995 X	16663	-0-	-3332	-0-	-0-	753	1	12177	3	Y	3394	3208	1			361
								3733	9									
01		19995 X	15554	-0-	-4441	-0-	-0-	806	1	11207	3	Y	3219	3348	1			232
								3541	9									
02		16940 X	12627	-0-	-4313	-0-	-0-	1058	1	8614	3	Y	2686	2697	1			221
								2955	9									
03		18197 X	14832	-0-	-3365	-0-	-0-	2304	1	9351	3	Y	2888	2764	1			345
								3177	9									
04		16740 X	12212	-0-	-4528	-0-	-0-	1122	1	7942	3	Y	2862	2673	1	4	6	530
								3148	9									
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 296445 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13003 - 23492																		
11		7980 X	3472	-0-	-4508	-0-	-0-	368	1	13	2	Y	929	904	0	7	1	386
								2069	3	1022	9							
12		7502 X	4494	-0-	-3008	-0-	-0-	558	1	160	2	Y	1042	1139	0	14	1	275
								2630	3	1146	9							
01		4743 X	3319	-0-	-1424	-0-	-0-	383	1	135	2	Y	1019	986	0	15	1	293
								1680	3	1121	9							
02		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	-0-	448	1	107	2	Y	932	808	0	27	1	390
								2685	3	1025	9							
03		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	52	2	Y	1056	1114	0	15	1	317
								3225	3	1162	9							
*04		6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	-0-	611	1	169	2	Y	997	969	0	21	1	324
								4757	3	1097	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
BIG FIVE B WELL #: 2H RRCID -> 296446 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11802 PERF.12178 - 20507															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		7200 X	1061	-0-	-6139	-0-	89 1	3 2	Y	426	219 0	2 1		336	
12		7440 X	4466	-0-	-2974	-0-	500 3	469 9	Y	1721	1729 0	10 1		318	
01		7440 X	6364	-0-	-1076	-0-	431 1	124 2	Y	2417	2257 0	71 1		402	
02		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	2018 3	1893 9	Y	1678	1849 0	23 1		208	
03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	651 1	218 2	Y	1672	1662 0	20 1		198	
*04		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	2836 3	2659 9	Y	1707	1700 0	12 1		193	
							360 1	80 2	Y						
							2134 3	1846 9	Y						
							424 1	45 2	Y						
							2933 3	1839 9	Y						
							195 1	50 2	Y						
							1489 3	1878 9	Y						
BLOODSTONE C WELL #: 3H RRCID -> 296448 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12847 PERF.13018 - 22427															
11		3810 X	2988	-0-	-822	-0-	290 1	10 2	Y	956	957 0	6 1		80	
12		3937 X	2818	-0-	-1119	-0-	1636 3	1052 9	Y	789	788 0	8 1		73	
01		3751 X	3656	-0-	-95	-0-	325 1	93 2	Y	921	857 0	25 1		112	
02		7223 X	7223	-0-	-0-	-0-	1532 3	868 9	Y	1685	1574 0	117 1		106	
03		8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	460 1	159 2	Y	1739	1714 0	26 1		105	
*04		9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	2024 3	1013 9	Y	1906	1882 0	34 1		95	
							743 1	170 2	Y						
							4456 3	1854 9	Y						
							817 1	91 2	Y						
							5759 3	1913 9	Y						
							780 1	211 2	Y						
							6079 3	2097 9	Y						
BLOODSTONE D WELL #: 4H RRCID -> 296449 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12693 - 22270															
11		8460 X	8438	-0-	-22	-0-	951 1	33 2	Y	1903	1898 0	19 1		90	
12		9486 X	8286	-0-	-1200	-0-	5361 3	2093 9	Y	1888	1871 0	25 1		82	
01		9486 X	7603	-0-	-1883	-0-	1034 1	297 2	Y	1495	1423 0	20 1		134	
02		7028 X	6340	-0-	-688	-0-	4878 3	2077 9	Y	1558	1528 0	73 1		91	
03		7781 X	7275	-0-	-506	-0-	1036 1	368 2	Y	1558	1538 0	22 1		89	
*04		7530 X	6891	-0-	-639	-0-	4554 3	1645 9	Y	1440	1432 0	21 1		76	
							639 1	150 2	Y						
							3837 3	1714 9	Y						
							691 1	77 2	Y						
							4793 3	1714 9	Y						
							594 1	160 2	Y						
							4553 3	1584 9	Y						
LAGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296471 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12417 - 17950															
11		7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	1062 1	37 2	Y	155	120 0	21 1		101	
12		7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	5975 3	171 9	Y	181	153 0	29 1		100	
01		7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	1196 1	343 2	Y	150	60 0	25 1		165	
02		6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	5637 3	199 9	Y	182	134 0	53 1		160	
03		8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	1205 1	416 2	Y	128	87 0	47 1		154	
*04		5040 X	3081	-0-	-1959	-0-	5306 3	165 9	Y	169	130 0	12 1		181	
							914 1	208 2	Y						
							5478 3	200 9	Y						
							979 1	107 2	Y						
							6917 3	141 9	Y						
							320 1	84 2	Y						
							2491 3	186 9	Y						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444  
 LAGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296472 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12363 PERF.12651 - 20587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8700 X	8106	-0-	-594	-0-	802	1	28	2	Y	2503	2484	0	16	1	392
						4523	3	2753	9							
12	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	862	1	248	2	Y	2534	2594	0	21	1	311
						4055	3	2787	9							
01	8711 X	7856	-0-	-855	-0-	891	1	310	2	Y	2501	2411	0	44	1	357
						3904	3	2751	9							
02	6384 X	5467	-0-	-917	-0-	473	1	109	2	Y	1871	1824	0	30	1	374
						2827	3	2058	9							
03	7068 X	6562	-0-	-506	-0-	521	1	57	2	Y	2115	2112	0	17	1	360
						3657	3	2327	9							
*04	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	512	1	138	2	Y	2178	2163	0	23	1	352
						3969	3	2396	9							

LAGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296473 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12356 - 19185

11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	527	1	18	2	Y	51	33	0	10	1	176
						2977	3	56	9							
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	513	1	148	2	Y	55	48	0	13	1	170
						2430	3	61	9							
01	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	702	1	244	2	Y	68	21	0	15	1	202
						3099	3	75	9							
02	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	260	1	60	2	Y	21	54	0	11	1	158
						1566	3	23	9							
03	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	289	1	32	2	Y	54	12	0	14	1	186
						2050	3	59	9							
*04	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	193	1	51	2	Y	15	43	0	5	1	153
						1512	3	17	9							

LAGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296474 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 12447 PERF.12300 - 20220

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187	135	0			162
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	196	0			71
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	47	0			112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	102	0	4	1	62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	41	0			102
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	125	97	0	2	1	128

BRUCITE B WELL #: 2H RRCID -> 296478 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12224 - 19426

11	7890 X	6474	-0-	-1416	-0-	602	1	21	2	Y	2246	2199	0	12	1	165
						3380	3	2471	9							
12	8153 X	6932	-0-	-1221	-0-	747	1	215	2	Y	2231	2270	0	18	1	108
						3516	3	2454	9							
01	7812 X	6602	-0-	-1210	-0-	736	1	250	2	Y	2189	2110	0	38	1	149
						3208	3	2408	9							
02	6216 X	5596	-0-	-620	-0-	490	1	110	2	Y	1906	1883	0	54	1	118
						2899	3	2097	9							
03	6882 X	6370	-0-	-512	-0-	512	1	55	2	Y	2033	2002	0	16	1	133
						3567	3	2236	9							
*04	6660 X	6186	-0-	-474	-0-	442	1	115	2	Y	2021	1987	0	19	1	148
						3406	3	2223	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444															
BRUCITE A WELL #: 1H RRCID -> 296480 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12110 PERF.12281 - 18934															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7710 X	6064	-0-	-1646	-0-	499 1	17 2	2799 3	2749 9	Y	2499	2456 0	10 1	2687
12		7378 X	5879	-0-	-1499	-0-	503 1	144 2	2364 3	2868 9	Y	2607	2654 0	12 1	2628
*01		7378 X	5464	-0-	-1914	-0-	499 1	168 2	2178 3	2619 9	Y	2381	2317 0	12 1	293
*02		5432 X	5039	-0-	-393	-0-	384 1	85 2	2268 3	2302 9	Y	2093	2070 0	13 1	303
*03		6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	477 1	59 2	3311 3	2556 9	Y	2324	2421 0	17 1	189
*04		5820 X	5426	-0-	-394	-0-	355 1	94 2	2735 3	2242 9	Y	2038	2029 0	11 1	187
-----															
GANYMED B WELL #: 2H RRCID -> 296559 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12878 - 22153															
11		39360 X	12791	-0-	-26569	-0-	558 1	9762 3	2471 9	2569 1	Y	2246	2316 1		124
12		40672 X	12545	-0-	-28127	-0-	569 1	9220 3	2756 9	616 1	Y	2505	2361 1		268
01		16120 X	11713	-0-	-4407	-0-	616 1	8568 3	2529 9	830 1	Y	2299	2398 1		169
02		13496 X	9741	-0-	-3755	-0-	830 1	6753 3	2158 9	1815 1	Y	1962	1966 1		165
03		13485 X	11484	-0-	-2001	-0-	1815 1	7361 3	2308 9	2308 9	Y	2098	2008 1		255
04		12780 X	9524	-0-	-3256	-0-	895 1	6330 3	2299 9	895 1	Y	2090	1952 1	3 6	390
-----															
DIAMOND A WELL #: 1H RRCID -> 296598 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 12232 PERF.12650 - 21614															
11		7650 X	6009	-0-	-1641	-0-	514 1	18 2	2888 3	2589 9	Y	2354	2346 0	10 1	249
12		7316 X	5832	-0-	-1484	-0-	542 1	155 2	2529 3	2606 9	Y	2369	2434 0	13 1	171
01		6758 X	5602	-0-	-1156	-0-	529 1	184 2	2293 3	2596 9	Y	2360	2281 0	35 1	215
02		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	337 1	77 2	1985 3	2361 9	Y	2146	2039 0	56 1	266
03		4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	251 1	27 2	1733 3	2343 9	Y	2130	2162 0	8 1	226
*04		4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	258 1	70 2	1993 3	2265 9	Y	2059	2065 0	12 1	208
-----															
ZIRCON A WELL #: 1H RRCID -> 296751 COMPL. DATE 06/19/2022 TOTAL DEPTH 12707 PERF.12538 - 22764															
11		11550 X	9605	-0-	-1945	-0-	1067 1	37 2	6001 3	2500 9	Y	2273	2252 0	21 1	18
12		11935 X	9016	-0-	-2919	-0-	1129 1	324 2	5321 3	2242 9	Y	2038	2024 0	28 1	4
01		11377 X	9916	-0-	-1461	-0-	1200 1	418 2	5272 3	3026 9	Y	2751	2543 0	87 1	125
02		8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	920 1	211 2	5506 3	2237 9	Y	2034	2083 0	52 1	24
03		9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	829 1	93 2	5811 3	2532 9	Y	2302	2271 0	26 1	29
*04		6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	482 1	131 2	3737 3	2401 9	Y	2183	2182 0	20 1	10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
RATTLER B		WELL #: 2H		RRCID -> 297316		COMPL. DATE 11/13/2019		TOTAL DEPTH 12168 PERF.12487 - 18600								
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-					1
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ARMADILLO C (SA)		WELL #: 3H		RRCID -> 297697		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 12337 PERF.12132 - 21901								
11	7500 X	6430	-0-	-1070	-0-	771 1	27 2	Y	1195	1146	0	16	1		195	
						4317 3	1315 9									
12	7750 X	5861	-0-	-1889	-0-	750 1	216 2	Y	1249	1257	0	19	1		168	
						3521 3	1374 9									
01	7316 X	5028	-0-	-2288	-0-	703 1	228 2	Y	923	932	0	13	1		146	
						3082 3	1015 9									
02	6496 X	2344	-0-	-4152	-0-	253 1	54 2	Y	486	397	0	11	1		224	
						1502 3	535 9									
03	6634 X	3475	-0-	-3159	-0-	277 1	29 2	Y	1104	1129	0	14	1		185	
						1955 3	1214 9									
*04	6420 X	6064	-0-	-356	-0-	335 1	83 2	Y	2770	2648	0	53	1		254	
						2599 3	3047 9									

RBK UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 297707		COMPL. DATE 04/06/2015		TOTAL DEPTH 12325 PERF.12366 - 18528								
11	1200 X	560	-0-	-640	-0-	46 1	2 2	Y	230	242	1				28	
						259 3	253 9									
12	868 X	458	-0-	-410	-0-	23 1	6 2	Y	294	300	1				22	
						106 3	323 9									
01	1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	128 1	44 2	Y	279	247	1				54	
						557 3	307 9									
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-			Y	422	367	1				109	
03	465 N	413	-0-	-52	-0-	13 1	1 2	Y	282	318	1				73	
						89 3	310 9									
*04	990 N	412	-0-	-578	-0-	21 1	5 2	Y	205	249	1				29	
						160 3	226 9									

RBK UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297708		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 12204 PERF.12262 - 18528								
11	4560 X	3904	-0-	-656	-0-	472 1	16 2	Y	702	700	1				95	
						2644 3	772 9									
12	4309 X	3654	-0-	-655	-0-	518 1	148 2	Y	511	544	1				62	
						2426 3	562 9									
01	4309 X	3435	-0-	-874	-0-	533 1	185 2	Y	355	323	1				94	
						2326 3	391 9									
02	3892 X	3032	-0-	-860	-0-	376 1	86 2	Y	304	290	1				108	
						2236 3	334 9									
03	4030 X	2987	-0-	-1043	-0-	320 1	35 2	Y	356	349	1				115	
						2240 3	392 9									
*04	3900 X	1454	-0-	-2446	-0-	133 1	35 2	Y	234	323	1				26	
						1029 3	257 9									

RBK UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 297709		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL DEPTH 12297 PERF.12448 - 18572							
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	220	217	1				26
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	182	191	1				17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	436	380	1				73
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	247	254	1				66
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	156	179	1				43
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	211	230	1				24



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444									
REK UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 297710		COMPL. DATE 03/30/2015		TOTAL DEPTH 12174 PERF.12185 - 18156			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	2280 X	729	-0-	-1551	-0-	52 1	2 2	Y	345	350 1	66
12	2356 X	1131	-0-	-1225	-0-	295 3	380 9	Y	669	8 0 663 1	64
01	2170 X	762	-0-	-1408	-0-	66 1	19 2	Y	427	389 1	102
02	1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-	310 3	736 9	Y	464	421 1	145
03	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	51 1	17 2	Y	448	460 1	133
*04	1080 X	730	-0-	-350	-0-	224 3	470 9	Y	439	502 1	70
						754 3	493 9				
						27 1	7 2				
						213 3	483 9				

RHEA A		WELL #: 1H		RRCID -> 297711		COMPL. DATE 02/18/2023		TOTAL DEPTH 12439 PERF.12312 - 20828			
11	14520 X	9869	-0-	-4651	-0-	966 1	33 2	Y	3138	3013 0 19 1	473
12	15004 X	10187	-0-	-4817	-0-	5418 3	3452 9	Y	3459	3473 0 26 1	433
01	10633 X	7926	-0-	-2707	-0-	1066 1	307 2	Y	2628	2674 0 15 1	372
02	9604 X	2883	-0-	-6721	-0-	5009 3	3805 9	Y	1366	1390 0 6 1	342
03	31690 X	31690	-0-	-0-	-0-	881 1	294 2	Y	1102	1061 0 122 1	258
*04	92433 X	92433	-0-	-0-	-0-	3860 3	2891 9	Y	8240	7728 0 460 1	310
						193 1	42 2				
						1145 3	1503 9				
						3737 1	392 2				
						26349 3	1212 9				
						9229 1	2326 2				
						71814 3	9064 9				

RHEA B		WELL #: 2H		RRCID -> 297712		COMPL. DATE 02/18/2023		TOTAL DEPTH 12423 PERF.12312 - 21942			
11	9750 X	7259	-0-	-2491	-0-	824 1	28 2	Y	1640	1596 0 16 1	253
12	10075 X	6249	-0-	-3826	-0-	4603 3	1804 9	Y	1379	1406 0 19 1	207
01	10075 X	6087	-0-	-3988	-0-	792 1	228 2	Y	1726	1661 0 54 1	218
02	8792 X	2460	-0-	-6332	-0-	3712 3	1517 9	Y	1194	1180 0 10 1	222
03	8742 X	2172	-0-	-6570	-0-	734 1	246 2	Y	666	817 0 6 1	63
*04	7260 X	5166	-0-	-2094	-0-	3208 3	1899 9	Y	1843	1796 0 40 1	70
						161 1	35 2				
						951 3	1313 9				
						177 1	19 2				
						1243 3	733 9				
						349 1	90 2				
						2700 3	2027 9				

HEATWAVE B		WELL #: 2H		RRCID -> 297713		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 12499 PERF.12412 - 22098			
11	12390 X	9526	-0-	-2864	-0-	1336 1	46 2	Y	498	481 0 26 1	80
12	12803 X	9781	-0-	-3022	-0-	7596 3	548 9	Y	678	631 0 36 1	91
01	13613 X	13613	-0-	-0-	-0-	1493 1	429 2	Y	707	648 0 59 1	91
02	11396 X	10671	-0-	-725	-0-	7113 3	746 9	Y	478	439 0 41 1	89
03	12617 X	1879	-0-	-10738	-0-	2214 1	783 2	Y	566	515 0 5 1	130
*04	12390 X	2809	-0-	-9581	-0-	9838 3	778 9	Y	611	610 0 12 1	119
						1395 1	325 2				
						8425 3	526 9				
						155 1	17 2				
						1084 3	623 9				
						237 1	62 2				
						1838 3	672 9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444																
MARCIA-SHELLY (SA) UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 297714 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 13017 PERF.12996 - 22426																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	4830 X	4524	-0-	-306	-0-	640	1	22	2	Y	239	223	0	13	1	85
						3599	3	263	9							
12	4991 X	3545	-0-	-1446	-0-	540	1	155	2	Y	275	288	0	13	1	59
						2547	3	303	9							
01	4991 X	3910	-0-	-1081	-0-	631	1	219	2	Y	263	244	0	16	1	62
						2771	3	289	9							
02	4228 X	2813	-0-	-1415	-0-	361	1	86	2	Y	182	167	0	10	1	67
						2166	3	200	9							
03	4681 X	4388	-0-	-293	-0-	492	1	55	2	Y	368	338	0	16	1	81
						3436	3	405	9							
*04	4530 X	1414	-0-	-3116	-0-	138	1	37	2	Y	158	183	0	9	6	47
						1065	3	174	9							
-----																
MARTINSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297739 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12854 - 18711																
11	6210 X	5963	-0-	-247	-0-	800	1	28	2	Y	587	561	1			154
						4489	3	646	9							
12	7967 X	4975	-0-	-2992	-0-	736	1	211	2	Y	520	461	1			213
						3456	3	572	9							
01	7967 X	1762	-0-	-6205	-0-	238	1	83	2	Y	363	441	1			135
						1042	3	399	9							
02	7196 X	2155	-0-	-5041	-0-	253	1	59	2	Y	300	287	1			148
						1513	3	330	9							
03	6169 X	3881	-0-	-2288	-0-	451	1	50	2	Y	254	324	1			78
						3101	3	279	9							
*04	5970 X	1856	-0-	-4114	-0-	174	1	46	2	Y	285	225	1			138
						1322	3	314	9							
-----																
MARTINSEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297740 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 12620 PERF.12919 - 17338																
11	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	82	94	1			73
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	93	78	1			88
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	73	1			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	75	1			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	112	132	1			12
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	81	1			52
-----																
MARTINSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297741 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12887 - 18517																
11	3420 X	658	-0-	-2762	-0-	83	1	3	2	Y	97	105	1			76
						465	3	107	9							
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	444	1	127	2	Y	48	53	1			71
						2085	3	53	9							
01	1178 X	570	-0-	-608	-0-	88	1	31	2	Y	61	59	1			73
						384	3	67	9							
02	1064 X	545	-0-	-519	-0-	72	1	17	2	Y	23	30	1			66
						431	3	25	9							
03	2697 X	420	-0-	-2277	-0-	34	1	4	2	Y	128	1	0	124	1	69
						241	3	141	9							
*04	2610 X	261	-0-	-2349	-0-	15	1	4	2	Y	118	81	1			106
						112	3	130	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
BLONDE UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 297742		COMPL. DATE 03/29/2015			TOTAL DEPTH 11959 PERF.12622 - 17845			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
11	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	445 1	15 2	Y	313	307 0	9 1	88
12	2418 X	2217	-0-	-201	-0-	2483 3	344 9	Y	540	512 0	7 1	109
01	2263 X	1530	-0-	-733	-0-	271 1	78 2	Y	546	540 0	15 1	99
02	3080 X	2182	-0-	-898	-0-	1274 3	594 9	Y	567	517 0	22 1	127
03	3410 X	2224	-0-	-1186	-0-	162 1	56 2	Y	492	502 0	10 1	107
04	3300 X	1279	-0-	-2021	-0-	711 3	601 9	Y	414	412 0	3 1	86
						216 1	50 2	Y				
						1292 3	624 9	Y				
						207 1	23 2	Y				
						1453 3	541 9	Y				
						91 1	24 2	Y				
						709 3	455 9	Y				
-----												
BLONDE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 297744		COMPL. DATE 06/20/2020			TOTAL DEPTH 12076 PERF.12073 - 17893			
11	1650 X	1023	-0-	-627	-0-	67 1	2 2	Y	534	493 0	1 1	130
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	367 3	587 9	Y	442	481 0		91
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			Y	577	550 0	17 1	100
02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-			Y	365	374 0		91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	528	509 0		110
04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y	505	494 0		106
						556 9						
-----												
BLONDE UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 297745		COMPL. DATE 11/30/2014			TOTAL DEPTH 12078 PERF.12002 - 17924			
11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	267	248 0		75
12	713 X	557	-0-	-156	-0-	47 1	13 2	Y	254	268 0	1 1	60
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	218 3	279 9	Y	244	246 0	4 1	54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	211	203 0	3 1	59
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			Y	158	169 0		48
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	65	79 0		34
-----												
BLONDE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 297746		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 12128 PERF.12020 - 17989			
11	840 X	662	-0-	-178	-0-	52 1	2 2	Y	288	251 0	1 1	102
12	868 X	773	-0-	-95	-0-	291 3	317 9	Y	400	381 0	1 1	101
01	372 X	353	-0-	-19	-0-	56 1	16 2	Y	104	181 0	1 1	23
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	261 3	440 9	Y	269	254 0	17 1	21
03	775 N	620	-0-	-155	-0-	42 1	14 2	Y	240	240 0	1 1	20
*04	922 N	922	-0-	-0-	-0-	183 3	114 9	Y	309	305 0	4 1	20
						46 1	11 2	Y				
						276 3	296 9	Y				
						44 1	5 2	Y				
						307 3	264 9	Y				
						65 1	17 2	Y				
						500 3	340 9	Y				

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444  
BLONDE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297747 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11963 - 16804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	331	320	0			112
12	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	413	402	0	20	6	103
01	1550 X	396	-0-	-1154	-0-	9	1	3	2	Y	315	392	0	2	1	24
						37	3	347	9							
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	Y	408	399	0	13	1	20
						91	3	449	9							
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	5	2	Y	440	440	0	1	1	19
						321	3	484	9							
*04	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	55	1	14	2	Y	693	684	0	9	1	19
						420	3	762	9							

-----  
BLONDE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297749 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12037 - 16911

11	990 X	963	-0-	-27	-0-	120	1	4	2	Y	151	157	0	2	1	64
						673	3	166	9							
12	1023 X	386	-0-	-637	-0-	10	1	3	2	Y	299	267	0	13	6	83
						44	3	329	9							
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	139	197	0			25
02	896 N	363	-0-	-533	-0-	18	1	4	2	Y	213	206	0	10	1	22
						107	3	234	9							
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	68	1	7	2	Y	135	133	0	2	1	22
						476	3	149	9							
*04	522 N	522	-0-	-0-	-0-	48	1	13	2	Y	81	80	0	1	1	22
						372	3	89	9							

-----  
BIG FIVE A WELL #: 1H RRCID -> 297750 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 11804 PERF.12149 - 20833

11	5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	14	76	0			110
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	9	0			101
01	5332 X	578	-0-	-4754	-0-	97	1	32	2	Y	24	18	0	3	1	104
						423	3	26	9							
02	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	425	1	93	2	Y	1941	1589	0	178	1	278
						2513	3	2135	9							
03	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	372	1	40	2	Y	2006	1992	0	18	1	274
						2586	3	2207	9							
*04	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	152	1	39	2	Y	1686	1718	0	4	1	238
						1170	3	1855	9							

-----  
DOUGLAS RAAB-NETARDUS (SA)UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297799 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12462 - 19619

11	7020 X	6839	-0-	-181	-0-	873	1	30	2	N	951	859	0	17	1	376
						4890	3	1046	9							
12	7285 X	6840	-0-	-445	-0-	951	1	273	2	N	1052	1168	0	23	1	237
						4459	3	1157	9							
01	7285 X	6442	-0-	-843	-0-	936	1	321	2	N	993	935	0	24	1	261
						4093	3	1092	9			10	6			
02	6580 X	6034	-0-	-546	-0-	704	1	159	2	N	889	807	0	47	1	296
						4193	3	978	9							
03	7285 X	6659	-0-	-626	-0-	687	1	75	2	N	990	925	0	33	1	328
						4808	3	1089	9							
*04	6840 X	3934	-0-	-2906	-0-	321	1	85	2	N	949	962	0	14	1	301
						2484	3	1044	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444  
 CAROL-ROBIN (SA) UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 297936 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12510 - 22707

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
11	2580 X	2344	-0-	-236	-0-	255 1	9 2	1434 3	646 9	Y	587	575 0	5 1			219
12	3007 X	2817	-0-	-190	-0-	366 1	105 2	1719 3	627 9	Y	570	614 0	9 1			166
01	3255 X	2163	-0-	-1092	-0-	299 1	105 2	1307 3	452 9	Y	411	471 0	7 1			99
02	2716 X	1623	-0-	-1093	-0-	178 1	41 2	1060 3	344 9	Y	313	279 0	3 1			130
03	2821 X	1694	-0-	-1127	-0-	162 1	18 2	1137 3	377 9	Y	343	349 0	8 1			116
*04	2730 X	820	-0-	-1910	-0-	56 1	15 2	430 3	319 9	Y	290	301 0				105

MCRIB B WELL #: 2H RRCID -> 299159 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12309 - 23238

*05	41479 X	41479	-0-	-0-	-0-	4108 1	2 2	23040 3	14329 9	N	13026	12999 0	33 1			343
*06	33364 X	33364	-0-	-0-	-0-	3360 1	29 2	18037 3	11938 9	N	10853	10974 0	16 1			206
*07	31481 X	31481	-0-	-0-	-0-	3031 1	1459 2	16208 3	10783 9	N	9803	9643 0	44 1			322
*08	30969 X	27600	-0-	-3369	-0-	2478 1	813 2	14709 3	9600 9	N	8727	8765 0	47 1			237
*09	29970 X	24687	-0-	-5283	-0-	2287 1	1018 2	13070 3	8312 9	N	7556	7501 0	105 1			187
*10	30969 X	24695	-0-	-6274	-0-	2299 1	508 2	13596 3	8292 9	N	7538	6895 0	537 1			293
*11	29970 X	22062	-0-	-7908	-0-	2178 1	75 2	12299 3	7510 9	N	6827	6778 0	44 1			298
*12	34753 X	34753	-0-	-0-	-0-	4570 1	1315 2	21492 3	7376 9	N	6705	6677 0	112 1			214
*01	30969 X	21196	-0-	-9773	-0-	2503 1	842 2	10976 3	6875 9	N	6250	5988 0	103 1			373
*02	27972 X	18569	-0-	-9403	-0-	1717 1	381 2	10242 3	6229 9	N	5663	5602 0	189 1			245
*03	30969 X	18999	-0-	-11970	-0-	1519 1	163 2	10700 3	6617 9	N	6015	6046 0	49 1			165
*04	29970 X	19077	-0-	-10893	-0-	1379 1	352 2	10618 3	6728 9	N	6116	6046 0	61 1			174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444											
BLOODSTONE A		WELL #:		1H	RRCID ->	299162	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	12742	PERF.12648	- 22668	
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		44175 X	25464	-0-	-18711	-0-	2751 1	1 2	N	6590	6506 0	22 1	203
							15463 3	7249 9					
*06		42750 X	21804	-0-	-20946	-0-	2406 1	21 2	N	5770	5792 0	12 1	169
							13030 3	6347 9					
*07		44175 X	23464	-0-	-20711	-0-	2573 1	1238 2	N	5339	5359 0	37 1	112
							13780 3	5873 9					
*08		44175 X	20069	-0-	-24106	-0-	2002 1	661 2	N	4926	4867 0	38 1	133
							11987 3	5419 9					
*09		42750 X	20378	-0-	-22372	-0-	2108 1	935 2	N	4820	4749 0	101 1	103
							12033 3	5302 9					
*10		44175 X	20859	-0-	-23316	-0-	2022 1	445 2	N	5866	5334 0	482 1	153
							11939 3	6453 9					
*11		42750 X	18019	-0-	-24731	-0-	1967 1	68 2	N	4440	4459 0	39 1	95
							11100 3	4884 9					
*12		44175 X	17591	-0-	-26584	-0-	2110 1	607 2	N	4449	4416 0	52 1	76
							9980 3	4894 9					
*01		44175 X	15975	-0-	-28200	-0-	2044 1	709 2	N	3828	3631 0	56 1	217
							9011 3	4211 9					
*02		39900 X	13432	-0-	-26468	-0-	1405 1	322 2	N	2964	3012 0	89 1	80
							8445 3	3260 9					
*03		44175 X	15624	-0-	-28551	-0-	1502 1	166 2	N	3127	3078 0	48 1	81
							10516 3	3440 9					
*04		42750 X	15001	-0-	-27749	-0-	1286 1	345 2	N	3107	3080 0	50 1	58
							9952 3	3418 9					

BLOODSTONE B		WELL #:		2H	RRCID ->	299163	COMPL. DATE	09/04/2023	TOTAL DEPTH	12778	PERF.12706	- 22217	
*05		23932 X	21955	-0-	-1977	-0-	2383 1	1 2	N	5643	5568 0	19 1	174
							13364 3	6207 9					
*06		23160 X	18732	-0-	-4428	-0-	2055 1	18 2	N	5025	5041 0	10 1	148
							11131 3	5528 9					
*07		23932 X	20144	-0-	-3788	-0-	2214 1	1064 2	N	4581	4601 0	32 1	96
							11827 3	5039 9					
*08		23932 X	16991	-0-	-6941	-0-	1690 1	558 2	N	4205	4156 0	32 1	113
							10117 3	4626 9					
*09		23160 X	16743	-0-	-6417	-0-	1734 1	768 2	N	3974	3925 0	77 1	85
							9870 3	4371 9					
*10		23932 X	15761	-0-	-8171	-0-	1711 1	376 2	N	3282	3062 0	220 1	85
							10064 3	3610 9					
*11		23160 X	14605	-0-	-8555	-0-	1641 1	56 2	N	3347	3328 0	33 1	71
							9226 3	3682 9					
*12		23932 X	13999	-0-	-9933	-0-	1726 1	495 2	N	3313	3285 0	42 1	57
							8134 3	3644 9					
*01		23932 X	13603	-0-	-10329	-0-	1786 1	626 2	N	3046	2871 0	59 1	173
							7840 3	3351 9					
*02		21616 X	11084	-0-	-10532	-0-	1118 1	258 2	N	2746	2740 0	104 1	75
							6687 3	3021 9					
*03		23932 X	12613	-0-	-11319	-0-	1105 1	123 2	N	3287	3243 0	35 1	84
							7769 3	3616 9					
*04		23160 X	11684	-0-	-11476	-0-	955 1	258 2	N	2771	2774 0	29 1	52
							7423 3	3048 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444														
TIGERS EYE A		WELL #:		1H	RRCID -> 299177	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL DEPTH 12300	PERF.12038	- 22338							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	51429 X	48106	-0-	-3323	-0-	5239	1 3	2	N	12276	11988	0	41	1	383	
						29360	3	13504	9							
*06	49770 X	39230	-0-	-10540	-0-	4436	1	38	2	N	9864	9927	0	21	1	299
						23906	3	10850	9							
*07	51429 X	38783	-0-	-12646	-0-	4218	1	2027	2	N	9090	9042	0	61	1	286
						22539	3	9999	9							
*08	51429 X	34693	-0-	-16736	-0-	3534	1	1163	2	N	8125	8032	0	68	1	311
						21058	3	8938	9							
*09	49770 X	31833	-0-	-17937	-0-	3360	1	1493	2	N	7076	6963	0	119	1	305
						19196	3	7784	9							
*10	51429 X	27931	-0-	-23498	-0-	3201	1	706	2	N	4644	4411	0	262	1	276
						18916	3	5108	9							
*11	49770 X	28615	-0-	-21155	-0-	3178	1	110	2	N	6716	6648	0	64	1	280
						17939	3	7388	9							
*12	51429 X	26639	-0-	-24790	-0-	3308	1	955	2	N	6101	6151	0	82	1	148
						15665	3	6711	9							
*01	51429 X	25816	-0-	-25613	-0-	3418	1	1138	2	N	5748	5567	0	127	1	202
						14937	3	6323	9							
*02	46452 X	22160	-0-	-24292	-0-	2378	1	522	2	N	4671	4553	0	141	1	179
						14122	3	5138	9							
*03	51429 X	24497	-0-	-26932	-0-	2370	1	251	2	N	4777	4697	0	77	1	182
						16621	3	5255	9							
*04	49770 X	16739	-0-	-33031	-0-	1372	1	351	2	N	3980	3957	0	41	1	164
						10638	3	4378	9							

TIGERS EYE B		WELL #:		2H	RRCID -> 299178	COMPL. DATE 01/25/2024	TOTAL DEPTH 12315	PERF.12378	- 21940							
*05	40020 X	40020	-0-	-0-	-0-	3829	1 2	2	N	13501	13551	0	30	1	71	
						21338	3	14851	9							
*06	33570 X	33232	-0-	-338	-0-	3365	1	29	2	N	10690	10745	0	16	1	-0-
						18079	3	11759	9							
*07	34689 X	31590	-0-	-3099	-0-	3066	1	1472	2	N	9752	9708	0	44	1	-0-
						16325	3	10727	9							
*08	34689 X	27451	-0-	-7238	-0-	2462	1	810	2	N	8685	8611	0	47	1	27
						14625	3	9554	9							
*09	33570 X	24954	-0-	-8616	-0-	2330	1	1035	2	N	7562	7461	0	108	1	20
						13271	3	8318	9							
*10	34689 X	24822	-0-	-9867	-0-	2370	1	522	2	N	7245	6691	0	519	1	55
						13960	3	7970	9							
*11	33570 X	18620	-0-	-14950	-0-	1807	1	62	2	N	5982	6001	0	36	1	-0-
						10171	3	6580	9							
*12	34689 X	17464	-0-	-17225	-0-	1837	1	530	2	N	5843	5798	0	45	1	-0-
						8670	3	6427	9							
*01	34689 X	18077	-0-	-16612	-0-	1863	1	620	2	N	6785	6536	0	168	1	81
						8130	3	7464	9							
*02	31332 X	16117	-0-	-15215	-0-	1311	1	287	2	N	6142	5983	0	176	1	64
						7763	3	6756	9							
*03	34689 X	17327	-0-	-17362	-0-	1248	1	132	2	N	6555	6510	0	41	1	68
						8736	3	7211	9							
*04	33570 X	17062	-0-	-16508	-0-	1099	1	280	2	N	6536	6487	0	54	1	63
						8493	3	7190	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444												
UMBRIEL B		WELL #:		2H	RRCID ->	299297	COMPL. DATE	11/08/2023	TOTAL	DEPTH	12099	PERF.12250	-	20180
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * 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	BALANCE
*05	22320 X	22123	-0-	-197	-0-	2047	1	1	2	N	7873	7917	0	16 1 124
						11415	3	8660	9					
*06	21600 X	18889	-0-	-2711	-0-	1800	1	16	2	N	6733	6741	1	116
						9667	3	7406	9					
*07	22320 X	17714	-0-	-4606	-0-	1652	1	793	2	N	5907	5945	1	78
						8771	3	6498	9					
*08	22320 X	10374	-0-	-11946	-0-	1373	1	453	2	N	356	305	1	129
						8156	3	392	9					
*09	21600 X	14657	-0-	-6943	-0-	1315	1	584	2	N	4798	4874	1	53
						7480	3	5278	9					
*10	22320 X	13351	-0-	-8969	-0-	1172	1	258	2	N	4572	4520	1	105
						6892	3	5029	9					
*11	21600 X	12313	-0-	-9287	-0-	1129	1	39	2	N	4361	4379	1	87
						6348	3	4797	9					
*12	22320 X	11639	-0-	-10681	-0-	1150	1	332	2	N	4304	4293	1	98
						5423	3	4734	9					
*01	22320 X	10821	-0-	-11499	-0-	1119	1	373	2	N	4009	4045	1	62
						4919	3	4410	9					
*02	20160 X	8844	-0-	-11316	-0-	722	1	159	2	N	3319	3246	0	70 1 65
						4312	3	3651	9					
*03	22320 X	9540	-0-	-12780	-0-	698	1	74	2	N	3490	3491	1	64
						4929	3	3839	9					
*04	21600 X	NO RPT	-0-	-21600	-0-					N	NO RPT			64

ZIRCON B		WELL #:		2H	RRCID ->	299321	COMPL. DATE	06/19/2022	TOTAL	DEPTH	12660	PERF.12659	-	22853
*05	0 W	14381	-0-	14381	924997	1555	1	1	2	N	3747	3694	0	12 1 892
						8703	3	4122	9					
*06	0 W	14120	-0-	14120	939117	1627	1	14	2	N	3334	3343	0	8 1 875
						8812	3	3667	9					
*07	0 W	13565	-0-	13565	952682	1487	1	713	2	N	3137	3149	0	21 1 842
						7914	3	3451	9					
*08	0 W	12863	-0-	12863	965545	1296	1	429	2	N	3069	3028	0	24 1 859
						7762	3	3376	9					
*09	0 W	12473	-0-	12473	978018	1303	1	578	2	N	2872	2838	0	55 1 838
						7433	3	3159	9					
*10	0 W	11623	-0-	11623	989641	1243	1	273	2	N	2531	2350	0	177 1 842
						7323	3	2784	9					
*11	0 W	11355	-0-	11355	1000996	1241	1	43	2	N	2795	2776	0	25 1 836
						6996	3	3075	9					
*12	0 W	10954	-0-	10954	1011950	1304	1	374	2	N	2866	2844	0	32 1 826
						6123	3	3153	9					
*01	0 W	11042	-0-	11042	1022992	1358	1	471	2	N	2981	2795	0	66 1 946
						5934	3	3279	9					
*02	0 W	8541	-0-	8541	1031533	796	1	182	2	N	2568	2586	0	83 1 845
						4738	3	2825	9					
*03	0 W	11533	-0-	11533	1043066	1040	1	116	2	N	2848	2811	0	33 1 849
						7244	3	3133	9					
*04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1043066					N	NO RPT			849



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444										
MCRIB C		WELL #: 3H		RRCID -> 299344		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 12364 PERF.12314 - 24247				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	39492 X	39492	-0-	-0-	-0-	4074 1	2 2	N	11547	11521 0	32 1	304
						22714 3	12702 9					
06	36720 X	30970	-0-	-5750	-0-	3251 1	28 2	N	9407	9518 0	15 1	178
						17343 3	10348 9					
07	37944 X	28540	-0-	-9404	-0-	2825 1	1355 2	N	8521	8378 0	41 1	280
						14987 3	9373 9					
08	37944 X	24882	-0-	-13062	-0-	2269 1	742 2	N	7728	7755 0	43 1	210
						13370 3	8501 9					
09	36720 X	22019	-0-	-14701	-0-	2072 1	918 2	N	6621	6577 0	91 1	163
						11746 3	7283 9					
10	37944 X	21556	-0-	-16388	-0-	2021 1	445 2	N	6574	6016 0	466 1	255
						11859 3	7231 9					
11	36720 X	18860	-0-	-17860	-0-	1881 1	65 2	N	5796	5760 0	38 1	253
						10538 3	6376 9					
12	37944 X	22380	-0-	-15564	-0-	2731 1	789 2	N	5482	5490 0	68 1	177
						12830 3	6030 9					
01	37944 X	15966	-0-	-21978	-0-	1823 1	586 2	N	5058	4856 0	77 1	302
						7993 3	5564 9					
02	34272 X	12847	-0-	-21425	-0-	1104 1	233 2	N	4508	4477 0	138 1	195
						6551 3	4959 9					
03	37944 X	16560	-0-	-21384	-0-	1380 1	142 2	N	4842	4860 0	45 1	132
						9712 3	5326 9					
04	36720 X	16747	-0-	-19973	-0-	1330 1	339 2	N	4496	4454 0	46 1	128
						10132 3	4946 9					

AMRWR, LLC		102699		RRCID -> 269150		COMPL. DATE 07/03/2011		TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552		
GRAHMANN UNIT		WELL #: A 1H								
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-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		RRCID -> 260301		COMPL. DATE 11/25/2021		TOTAL DEPTH 12863 PERF.12907 - 17390		
DAVIS UNIT		WELL #: 1								
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

RUCKMAN MONITOR WELL		WELL #: 1		RRCID -> 262720		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 12917 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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333											
LACKEY UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 264289		COMPL. DATE 11/17/2015			TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	47 1	1037 3	N	150	177 1	323
						165 9					
*06	420 N	149	-0-	-271	-0-	5 1	124 3	N	18	232 1	109
						20 9					
*07	713 N	518	-0-	-195	-0-	30 1	400 3	N	80		189
						88 9					
*08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	137 1	1370 3	N	218	187 1	220
						240 9					
*09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	54 1	1061 3	N	98	182 1	136
						108 9					
*10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	35 1	785 3	N	22		158
						24 9					
*11	690 N	278	-0-	-412	-0-	113 1	148 3	N	15		173
						17 9					
12	713 N	689	-0-	-24	-0-	656 1	33 9	N	30	190 1	13
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	488 1	205 9	N	186		199
02	606 X	606	-0-	-0-	-0-	602 1	4 9	N	4		203
03	597 X	597	-0-	-0-	-0-	597 1		N	-0-		203
04	532 X	532	-0-	-0-	-0-	532 1		N	-0-		203

R BORCHARDT UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 268564		COMPL. DATE 10/29/2018			TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469		
*05	490 X	490	-0-	-0-	-0-	322 1	21 3	N	134	134 0	-0-
						147 9					
06	630 X	630	-0-	-0-	-0-	475 1	8 3	N	134	134 0	-0-
						147 9					
*07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	240 1	20 3	N	128	128 0	-0-
						141 9					
*08	534 X	534	-0-	-0-	-0-	96 1	260 3	N	162	162 0	-0-
						178 9					
*09	562 X	562	-0-	-0-	-0-	103 1	369 3	N	82	82 0	-0-
						90 9					
*10	457 X	457	-0-	-0-	-0-	39 1	219 3	N	181	181 0	-0-
						199 9					
*11	634 X	634	-0-	-0-	-0-	18 1	460 3	N	142	142 0	-0-
						156 9					
*12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	16 1	414 3	N	42	42 0	-0-
						46 9					
*01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	35 1	174 3	N	36	36 0	-0-
						40 9					
*02	247 X	247	-0-	-0-	-0-	63 1	76 3	N	98	98 0	-0-
						108 9					
*03	360 X	360	-0-	-0-	-0-	52 1	146 3	N	147	147 0	-0-
						162 9					
04	325 X	325	-0-	-0-	-0-	140 1	44 3	N	128	128 0	-0-
						141 9					

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 270899		COMPL. DATE 08/02/2019			TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604		
11	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	503 1	8691 3	N	1829	1180 1	847
						2012 9					
12	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	459 1	4457 3	N	175	845 1	177
						193 9					
01	17028 X	17028	-0-	-0-	-0-	537 1	14543 3	N	1771	1612 1	336
						1948 9					
02	13368 X	13368	-0-	-0-	-0-	483 1	11491 3	N	1267	1271 1	332
						1394 9					
03	655 X	655	-0-	-0-	-0-	38 1	550 3	N	61	179 1	214
						67 9					
*04	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	80 1	6903 3	N	621	526 1	309
						683 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	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
*05	419 X	419	-0-	-0-	-0-	286	3	133	9	N	121	122	0	17
*06	1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	597	3	415	9	N	377	378	0	16
*07	461 X	461	-0-	-0-	-0-	180	3	281	9	N	255	255	0	16
*08	770 X	770	-0-	-0-	-0-	4	1	385	3	N	346	347	0	15
						381	9							
*09	673 X	673	-0-	-0-	-0-	1	1	365	3	N	279	294	0	-0-
						307	9							
*10	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2552	3	234	9	N	213	213	0	-0-
*11	561 X	561	-0-	-0-	-0-	319	3	242	9	N	220	220	0	-0-
*12	539 X	539	-0-	-0-	-0-	224	3	315	9	N	286	286	0	-0-
*01	721 X	721	-0-	-0-	-0-	12	1	425	3	N	258	258	0	-0-
						284	9							
*02	356 X	356	-0-	-0-	-0-	207	3	149	9	N	135	135	0	-0-
*03	478 X	478	-0-	-0-	-0-	2	1	357	3	N	108	108	0	-0-
						119	9							
04	667 X	667	-0-	-0-	-0-	30	1	353	3	N	258	258	0	-0-
						284	9							

  

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924														
*05	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	9593	3	1471	9	N	1337	1337	0	-0-
*06	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	9153	3	1375	9	N	1250	1250	0	-0-
*07	10046 X	10046	-0-	-0-	-0-	8716	3	1330	9	N	1209	1209	0	-0-
*08	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	5878	3	746	9	N	678	678	0	-0-
*09	6060 X	4986	-0-	-1074	-0-	4591	3	395	9	N	359	359	0	-0-
*10	6262 X	3846	-0-	-2416	-0-	3683	3	163	9	N	148	148	0	-0-
*11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	5564	3	712	9	N	647	647	0	-0-
*12	7808 X	7808	-0-	-0-	-0-	7206	3	602	9	N	547	547	0	-0-
*01	6262 X	5901	-0-	-361	-0-	5372	3	529	9	N	481	481	0	-0-
*02	5656 X	5528	-0-	-128	-0-	5005	3	523	9	N	475	475	0	-0-
*03	7263 X	7263	-0-	-0-	-0-	6632	3	631	9	N	574	574	0	-0-
04	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	6793	3	538	9	N	489	489	0	-0-

  

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085														
*05	5890 X	4053	-0-	-1837	-0-	2933	3	1120	9	N	1018	1018	0	-0-
*06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	5754	3	1080	9	N	982	982	0	-0-
*07	4309 X	3637	-0-	-672	-0-	2665	3	972	9	N	884	884	0	-0-
*08	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	5156	3	1012	9	N	920	920	0	-0-
*09	5700 X	4561	-0-	-1139	-0-	3318	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-
*10	5890 X	4927	-0-	-963	-0-	3440	3	1487	9	N	1352	1352	0	-0-
*11	5700 X	4980	-0-	-720	-0-	3599	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-
*12	5890 X	4763	-0-	-1127	-0-	4236	3	527	9	N	479	479	0	-0-
*01	5890 X	3580	-0-	-2310	-0-	3328	3	252	9	N	229	229	0	-0-
*02	4648 X	3298	-0-	-1350	-0-	2856	3	442	9	N	402	402	0	-0-
*03	5146 X	2820	-0-	-2326	-0-	2349	3	471	9	N	428	428	0	-0-
04	4980 X	2952	-0-	-2028	-0-	2070	3	882	9	N	802	802	0	-0-

  

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035														
*05	6727 X	6423	-0-	-304	-0-	5223	3	1200	9	N	1091	1091	0	-0-
*06	6480 X	6040	-0-	-440	-0-	4397	3	1643	9	N	1494	1494	0	-0-
*07	7130 X	6115	-0-	-1015	-0-	4591	3	1524	9	N	1385	1385	0	-0-
*08	7130 X	4914	-0-	-2216	-0-	3694	3	1220	9	N	1109	1109	0	-0-
*09	6900 X	5975	-0-	-925	-0-	4651	3	1324	9	N	1204	1204	0	-0-
*10	6417 X	5094	-0-	-1323	-0-	4310	3	784	9	N	713	713	0	-0-
*11	6030 X	4999	-0-	-1031	-0-	4066	3	933	9	N	848	848	0	-0-
*12	6169 X	5196	-0-	-973	-0-	4468	3	728	9	N	662	662	0	-0-
*01	6169 X	5031	-0-	-1138	-0-	4820	3	211	9	N	192	192	0	-0-
*02	5572 X	4287	-0-	-1285	-0-	3982	3	305	9	N	277	277	0	-0-
*03	5208 X	4218	-0-	-990	-0-	3886	3	332	9	N	302	302	0	-0-
04	5040 X	4039	-0-	-1001	-0-	3558	3	481	9	N	437	437	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 #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	905 N	905	-0-	-0-	-0-	716	3	252	9	N	229	229	0			-0-
*06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	716	3	282	9	N	256	256	0			-0-
*07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	559	3	250	9	N	227	227	0			-0-
*08	899 N	729	-0-	-170	-0-	512	3	217	9	N	197	197	0			-0-
*09	990 N	805	-0-	-185	-0-	568	3	237	9	N	215	215	0			-0-
*10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	667	3	238	9	N	216	216	0			-0-
*11	720 N	576	-0-	-144	-0-	423	3	153	9	N	139	139	0			-0-
*12	837 N	416	-0-	-421	-0-	313	3	103	9	N	94	94	0			-0-
*01	899 N	306	-0-	-593	-0-	259	3	47	9	N	43	43	0			-0-
*02	532 N	412	-0-	-120	-0-	346	3	66	9	N	60	60	0			-0-
*03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	481	3	78	9	N	71	71	0			-0-
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	793	3	11	9	N	10	10	0			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292																
*05	6014 X	5008	-0-	-1006	-0-	3533	3	1475	9	N	1341	1341	0			-0-
*06	5370 X	3785	-0-	-1585	-0-	2848	3	937	9	N	852	852	0			-0-
*07	5487 X	3814	-0-	-1673	-0-	2887	3	927	9	N	843	843	0			-0-
*08	5487 X	2990	-0-	-2497	-0-	2221	3	769	9	N	699	699	0			-0-
*09	5310 X	3343	-0-	-1967	-0-	2413	3	930	9	N	845	845	0			-0-
*10	5022 X	3783	-0-	-1239	-0-	2716	3	1067	9	N	970	970	0			-0-
*11	3780 X	3130	-0-	-650	-0-	2269	3	861	9	N	783	783	0			-0-
*12	3813 X	2663	-0-	-1150	-0-	2109	3	554	9	N	504	504	0			-0-
*01	3782 X	2512	-0-	-1270	-0-	2328	3	184	9	N	167	167	0			-0-
*02	3416 X	2446	-0-	-970	-0-	2121	3	325	9	N	295	295	0			-0-
*03	3782 X	2766	-0-	-1016	-0-	2426	3	340	9	N	309	309	0			-0-
04	3120 X	2811	-0-	-309	-0-	2136	3	675	9	N	614	614	0			-0-
SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507																
*05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	2666	3	825	9	N	750	750	0			-0-
*06	2070 X	2032	-0-	-38	-0-	1516	3	516	9	N	469	469	0			-0-
*07	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	1956	3	504	9	N	458	458	0			-0-
*08	3503 X	2321	-0-	-1182	-0-	1877	3	444	9	N	404	404	0			-0-
*09	3390 X	2031	-0-	-1359	-0-	1568	3	463	9	N	421	421	0			-0-
*10	3503 X	2183	-0-	-1320	-0-	1764	3	419	9	N	381	381	0			-0-
*11	2370 X	1730	-0-	-640	-0-	1408	3	322	9	N	293	293	0			-0-
*12	2449 X	1510	-0-	-939	-0-	1287	3	223	9	N	203	203	0			-0-
*01	2325 X	1250	-0-	-1075	-0-	1046	3	204	9	N	185	185	0			-0-
*02	1960 X	1662	-0-	-298	-0-	1549	3	113	9	N	103	103	0			-0-
*03	2170 X	1739	-0-	-431	-0-	1627	3	112	9	N	102	102	0			-0-
04	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	1503	3	245	9	N	223	223	0			-0-
SEID B-BORCH C USW A WELL #: 1 RRCID -> 295426 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13096 PERF.13050 - 22015																
*05	61845 X	43925	-0-	-17920	-0-	34301	3	9624	9	N	8749	8749	0			-0-
*06	54120 X	40514	-0-	-13606	-0-	31591	3	8923	9	N	8112	8112	0			-0-
*07	53010 X	40022	-0-	-12988	-0-	31148	3	8874	9	N	8067	8067	0			-0-
*08	49569 X	38263	-0-	-11306	-0-	29705	3	8558	9	N	7780	7780	0			-0-
*09	45120 X	34936	-0-	-10184	-0-	27047	3	7889	9	N	7172	7172	0			-0-
*10	43927 X	35060	-0-	-8867	-0-	27052	3	8008	9	N	7280	7280	0			-0-
*11	40500 X	32449	-0-	-8051	-0-	24958	3	7491	9	N	6810	6810	0			-0-
*12	40021 X	32142	-0-	-7879	-0-	24662	3	7480	9	N	6800	6800	0			-0-
*01	38254 X	30799	-0-	-7455	-0-	23569	3	7230	9	N	6573	6573	0			-0-
*02	32620 X	26374	-0-	-6246	-0-	20375	3	5999	9	N	5454	5454	0			-0-
*03	35061 X	29332	-0-	-5729	-0-	22534	3	6798	9	N	6180	6180	0			-0-
04	32460 X	27453	-0-	-5007	-0-	21070	3	6383	9	N	5803	5803	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SEID B-BORCH C USW B WELL #: 1 RRCID -> 295427 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13019 PERF.12847 - 22805													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
*05		70742 X	50140	-0-	-20602	-0-		39654 3	10486 9	N	9533	9533 0	-0-
*06		62010 X	45932	-0-	-16078	-0-		36333 3	9599 9	N	8726	8726 0	-0-
*07		60760 X	45116	-0-	-15644	-0-		35627 3	9489 9	N	8626	8626 0	-0-
*08		56699 X	43213	-0-	-13486	-0-		34140 3	9073 9	N	8248	8248 0	-0-
*09		51480 X	39765	-0-	-11715	-0-		31331 3	8434 9	N	7667	7667 0	-0-
*10		50127 X	39372	-0-	-10755	-0-		30973 3	8399 9	N	7635	7635 0	-0-
*11		45930 X	36440	-0-	-9490	-0-		28618 3	7822 9	N	7111	7111 0	-0-
*12		45105 X	36117	-0-	-8988	-0-		28293 3	7824 9	N	7113	7113 0	-0-
*01		43214 X	34773	-0-	-8441	-0-		27192 3	7581 9	N	6892	6892 0	-0-
*02		37128 X	30424	-0-	-6704	-0-		23868 3	6556 9	N	5960	5960 0	-0-
*03		39370 X	32828	-0-	-6542	-0-		25768 3	7060 9	N	6418	6418 0	-0-
04		36450 X	30614	-0-	-5836	-0-		24191 3	6423 9	N	5839	5839 0	-0-
-----													
SEID B-BORCH C USW C WELL #: 1 RRCID -> 295428 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13144 PERF.13127 - 17830													
*05		23591 X	15691	-0-	-7900	-0-		11566 3	4125 9	N	3750	3750 0	-0-
*06		20580 X	14272	-0-	-6308	-0-		10499 3	3773 9	N	3430	3430 0	-0-
*07		19871 X	13790	-0-	-6081	-0-		10103 3	3687 9	N	3352	3352 0	-0-
*08		18104 X	11367	-0-	-6737	-0-		8432 3	2935 9	N	2668	2668 0	-0-
*09		16260 X	12646	-0-	-3614	-0-		9299 3	3347 9	N	3043	3043 0	-0-
*10		15686 X	12189	-0-	-3497	-0-		8956 3	3233 9	N	2939	2939 0	-0-
*11		14280 X	11470	-0-	-2810	-0-		8417 3	3053 9	N	2775	2775 0	-0-
*12		13795 X	11840	-0-	-1955	-0-		8730 3	3110 9	N	2827	2827 0	-0-
*01		13082 X	10995	-0-	-2087	-0-		8221 3	2774 9	N	2522	2522 0	-0-
*02		11816 X	9117	-0-	-2699	-0-		7312 3	1805 9	N	1641	1641 0	-0-
*03		12183 X	9605	-0-	-2578	-0-		7896 3	1709 9	N	1554	1554 0	-0-
04		11460 X	9987	-0-	-1473	-0-		7651 3	2336 9	N	2124	2124 0	-0-
-----													
SEID B-BORCH C USW D WELL #: 1 RRCID -> 295429 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 13049 PERF.12940 - 22700													
*05		53382 X	38303	-0-	-15079	-0-		29920 3	8383 9	N	7621	7621 0	-0-
*06		47310 X	35195	-0-	-12115	-0-		27459 3	7736 9	N	7033	7033 0	-0-
*07		46004 X	34551	-0-	-11453	-0-		26952 3	7599 9	N	6908	6908 0	-0-
*08		42904 X	33374	-0-	-9530	-0-		26047 3	7327 9	N	6661	6661 0	-0-
*09		39150 X	30790	-0-	-8360	-0-		23969 3	6821 9	N	6201	6201 0	-0-
*10		38316 X	30314	-0-	-8002	-0-		23539 3	6775 9	N	6159	6159 0	-0-
*11		35190 X	27955	-0-	-7235	-0-		21700 3	6255 9	N	5686	5686 0	-0-
*12		34565 X	27802	-0-	-6763	-0-		21487 3	6315 9	N	5741	5741 0	-0-
*01		33387 X	26733	-0-	-6654	-0-		20659 3	6074 9	N	5522	5522 0	-0-
*02		28728 X	23228	-0-	-5500	-0-		18073 3	5155 9	N	4686	4686 0	-0-
*03		30318 X	25003	-0-	-5315	-0-		19554 3	5449 9	N	4954	4954 0	-0-
04		27960 X	23416	-0-	-4544	-0-		18387 3	5029 9	N	4572	4572 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		50003 X	34427	-0-	-15576	-0-		27836 3	6591 9	N	5992	5992 0	-0-
*06		43650 X	31342	-0-	-12308	-0-		25304 3	6038 9	N	5489	5489 0	-0-
*07		42129 X	30395	-0-	-11734	-0-		24537 3	5858 9	N	5325	5325 0	-0-
*08		39122 X	28826	-0-	-10296	-0-		23262 3	5564 9	N	5058	5058 0	-0-
*09		35430 X	26782	-0-	-8648	-0-		21608 3	5174 9	N	4704	4704 0	-0-
*10		34441 X	26223	-0-	-8218	-0-		21065 3	5158 9	N	4689	4689 0	-0-
*11		31350 X	24064	-0-	-7286	-0-		19254 3	4810 9	N	4373	4373 0	-0-
*12		30380 X	23678	-0-	-6702	-0-		18890 3	4788 9	N	4353	4353 0	-0-
*01		28830 X	22601	-0-	-6229	-0-		18044 3	4557 9	N	4143	4143 0	-0-
*02		25004 X	19814	-0-	-5190	-0-		15869 3	3945 9	N	3586	3586 0	-0-
*03		26226 X	21117	-0-	-5109	-0-		16960 3	4157 9	N	3779	3779 0	-0-
04		24060 X	19691	-0-	-4369	-0-		15788 3	3903 9	N	3548	3548 0	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 STEEN MUSSELMAN USW A WELL #: 1 RRCID -> 295598 COMPL. DATE 01/30/2023 TOTAL DEPTH 12443 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12738 12/13/2023

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

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	1590 N	1493	-0-	-97	-0-	749	1	438	3	N	278	364	1	6	8	137
						306	9									
12	1643 N	1401	-0-	-242	-0-	870	1	360	3	N	155	5	8			287
						171	9									
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	778	1	1154	3	N	480	553	1			214
						528	9									
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	812	1	574	3	N	281	348	1			147
						309	9									
03	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	877	1	675	3	N	398	381	1			164
						438	9									
04	1590 N	1275	-0-	-315	-0-	870	1	200	3	N	186	186	1			164
						205	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	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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															
NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	1243	3	216	9	N	196	196	1	132
12		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1396	3	47	9	N	43			175
01		2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2052	3	158	9	N	144	194	1	125
02		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1685	3	131	9	N	119	190	1	54
03		1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1456	3	136	9	N	124			178
*04		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1405	3	124	9	N	113	191	1	100
JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673															
11		990 N	806	-0-	-184	-0-	153	1	557	3	N	87	188	1	164
12		930 N	878	-0-	-52	-0-	153	1	598	3	N	115			279
01		775 N	536	-0-	-239	-0-	127	9	63	3	N	8	189	1	98
02		756 N	747	-0-	-9	-0-	464	1	384	3	N	79			177
03		961 N	651	-0-	-310	-0-	9	9	107	1	N	75			252
*04		864 N	864	-0-	-0-	-0-	107	1	544	3	N	107			359
							83	9							
							202	1							
							118	9							
LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629															
11		359 X	359	-0-	-0-	-0-	115	1	121	3	Y	112	112	1	25
12		212 X	212	-0-	-0-	-0-	123	9							
01		204 X	204	-0-	-0-	-0-	114	1	98	9	Y	89	98	1	16
02		161 X	161	-0-	-0-	-0-	128	1	76	9	Y	69	74	1	11
*03		333 X	333	-0-	-0-	-0-	75	1	86	9	Y	78	72	1	17
							134	1	90	3	Y	99	92	1	24
*04		224 X	224	-0-	-0-	-0-	109	9	33	3	Y	81	92	1	13
							102	1							
							89	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	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053															
11		388 X	388	-0-	-0-	-0-	242	1	146	9	N	133	180	1	155
12		540 X	540	-0-	-0-	-0-	268	1	103	3	N	154	179	1	130
01		583 X	583	-0-	-0-	-0-	169	9							
02		680 X	680	-0-	-0-	-0-	174	1	232	3	N	161			291
							177	9							
							429	1	73	3	N	162	184	1	269
							178	9							
*03		264 X	264	-0-	-0-	-0-	165	1	23	3	N	69	197	1	141
							76	9							
*04		169 X	169	-0-	-0-	-0-	139	3	30	9	N	27			168



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 09/01/2011													TOTAL DEPTH	12532	PERF.12897	- 18485	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					140
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83	1			57
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
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	300	N	264	-0-	-36	-0-	168	1	96	9	N	87					286
12	372	N	260	-0-	-112	-0-	151	1	109	9	N	99	190	1			195
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	184	1	116	9	N	105					300
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	921	1	86	9	N	78	190	1			188
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2758	1	101	9	N	92					280
04	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2537	1	72	9	N	65	185	1			160
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012													TOTAL DEPTH	13256	PERF.13623	- 18849	
*10	3100	N	135335	-0-	132235	132235	464	1	102613	3	Y	29325	29284	0	1	1	127
							32258	9					39	8			
*11	3000	N	277336	-0-	274336	406571	515	1	212756	3	Y	58241	58174	0	24	1	170
							64065	9									
*12	3100	N	143180	-0-	140080	546651	869	1	112123	3	Y	27444	27302	0	119	1	192
							30188	9					1	8			
*01	3100	N	86988	-0-	83888	630539	239	1	69678	3	Y	15519	15446	0	98	1	167
							17071	9									
*02	2800	N	61117	-0-	58317	688856	198	1	48263	3	Y	11505	11489	0			183
							12656	9									
*03	3100	N	49568	-0-	46468	735324	1804	1	36402	3	Y	10329	10051	0	259	1	202
							11362	9									
*04	773800	X	38476	-0-	-735324	-0-	450	1	31084	3	Y	6311	6014	0	311	1	188
							6942	9									
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011													TOTAL DEPTH	13458	PERF.13533	- 18203	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					50

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 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
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	193 1	518 3	Y	50	54 1			15
						55 9							
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	242 1	499 3	Y	39	44 1			10
						43 9							
01	775 N	700	-0-	-75	-0-	242 1	412 3	Y	42	36 1			16
						46 9							
02	700 N	638	-0-	-62	-0-	151 1	444 3	Y	39	36 1			19
						43 9							
*03	651 N	551	-0-	-100	-0-	206 1	301 3	Y	40	35 1			24
						44 9							
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			Y	-0-	24 1			-0-
-----													
ULRICH A				WELL #:	1H	RRCID ->	264531	COMPL. DATE	09/13/2018	TOTAL DEPTH	12966	PERF.12844 -	18825
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				30
-----													
CASKEY A				WELL #:	1H	RRCID ->	264533	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	13277	PERF.13641 -	19201
11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	38 1	3 9	Y	3	52 1			110
12	69 X	69	-0-	-0-	-0-	34 1	35 9	Y	32	11 1			131
01	91 X	91	-0-	-0-	-0-	33 1	58 9	Y	53				184
02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	100 1	83 9	Y	75	207 1			52
*03	248 X	248	-0-	-0-	-0-	163 1	85 9	Y	77	22 1			107
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	54				161
-----													
OLIVER D				WELL #:	1H	RRCID ->	264536	COMPL. DATE	04/13/2016	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12348 -	18611
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	195	178 1			46
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	147	155 1			38
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	44	68 1			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	124	117 1			21
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	157	157 1			21
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	119	112 1			28
-----													
STEELE PARTNERS B				WELL #:	1H	RRCID ->	264783	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	13269	PERF.13584 -	17719
11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	842 1	111 3	Y	126	126 1			55
						139 9							
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	821 1	176 3	Y	140	134 1			61
						154 9							
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1035 1	35 9	Y	32	62 1			31
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	458 1	318 3	Y	90	42 1			79
						99 9							
*03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	998 1	378 3	Y	180	129 1			130
						198 9							
*04	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	797 1	538 3	Y	131	147 1			114
						144 9							
-----													
SCHENDEL A				WELL #:	1H	RRCID ->	264794	COMPL. DATE	11/26/2010	TOTAL DEPTH	13254	PERF.13240 -	18854
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	379	1	3127	3	Y	598	612	1			234
						658	9									
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	369	1	3076	3	Y	511	547	1			198
						562	9									
01	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	304	1	727	3	Y	138	200	1			136
						152	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
*03	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	488	1	4616	3	Y	807	822	1			121
						888	9									
*04	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	611	1	2856	3	Y	682	546	1			257
						750	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

11	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	519	1	4576	3	Y	512	535	1			165
						563	9									
12	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	506	1	4453	3	Y	477	501	1			141
						525	9									
01	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	415	1	3584	3	Y	438	445	1			134
						482	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					135
*03	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	1317	1	12961	3	Y	1563	1285	1			413
						1719	9									
*04	21011 X	21011	-0-	-0-	-0-	2787	1	15791	3	Y	2212	2324	1			301
						2433	9									

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626

11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1512	1	369	9	Y	335	481	1			169
12	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1356	1	361	9	Y	328	337	1			160
01	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	1323	1	385	9	Y	350	180	1			330
02	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	1228	1	234	9	Y	213	166	1			377
*03	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	1269	1	130	9	Y	118	161	1			334
*04	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-	1358	1	86	9	Y	78	182	1			230



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	46	1		6	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	34	1		10	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	59	1		8	
02		180 X	180	-0-	-0-	-0-	116	3	64	9	Y	58	57	1		9	
03		226 X	226	-0-	-0-	-0-	151	3	75	9	Y	68	67	1		10	
*04		217 X	217	-0-	-0-	-0-	149	3	68	9	Y	62	65	1		7	
-----																	
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398																	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				87	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19				106	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21				127	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28				155	
-----																	
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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																	
11	859	X	859	-0-	-0-	-0-	643	1	216	9	N	196	169	1		178	
12	762	X	762	-0-	-0-	-0-	534	1	228	9	N	207	190	1		195	
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	477	1	259	9	N	235	190	1		240	
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	456	1	168	9	N	153	172	1		221	
*03	499	X	499	-0-	-0-	-0-	279	1	220	9	N	200	191	1		230	
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	215	1	191	9	N	174	174	1		230	
-----																	
GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				214	
-----																	
P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				201	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1770 X	1309	-0-	-461	-0-	576	1	500	3	N	212	187	1	232
						233	9							
12	1674 X	935	-0-	-739	-0-	476	1	231	3	N	207	197	1	242
						228	9							
01	1674 X	797	-0-	-877	-0-	345	1	257	3	N	177	194	1	225
						195	9							
02	1232 N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-			225
*03	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	286	1	1783	3	N	317	389	1	153
						349	9							
*04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	516	1	1713	3	N	351	369	1	135
						386	9							

  

CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13584 - 18692														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12894 01/10/2025

  

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721														
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	466	3	268	9	N	244	196	1	180
12	837 N	491	-0-	-346	-0-	237	3	254	9	N	231	179	1	232
01	1085 N	181	-0-	-904	-0-	96	3	85	9	N	77	192	1	117
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	704	3	314	9	N	285	190	1	212
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	341	3	245	9	N	223	197	1	238
*04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	335	3	266	9	N	242	367	1	113

  

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609														
11	660 N	305	-0-	-355	-0-	153	1	119	3	N	30			130
						33	9							
12	434 N	255	-0-	-179	-0-	153	1	69	3	N	30			160
						33	9							
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	464	1	441	3	N	40			200
						44	9							
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	374	1	516	3	N	31	197	1	34
						34	9							
03	577 N	577	-0-	-0-	-0-	391	1	155	3	N	28			62
						31	9							
*04	750 N	305	-0-	-445	-0-	219	1	50	3	N	33			95
						36	9							

  

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13602 - 19180														
11	1140 N	1063	-0-	-77	-0-	153	1	748	3	N	147	187	1	103
						162	9							
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	153	1	756	3	N	147			250
						162	9							
01	961 N	753	-0-	-208	-0-	481	1	272	3	N	-0-	198	1	52
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	374	1	294	3	N	92			144
						101	9							
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	128	1	502	3	N	88			232
						97	9							
*04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	219	3	68	9	N	62			294

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		118 X	118	-0-	-0-	-0-		40	1	78	9	Y	71	68
12		239 X	239	-0-	-0-	-0-		40	1	199	9	Y	181	173
01		259 X	259	-0-	-0-	-0-		44	1	215	9	Y	195	200
02		195 X	195	-0-	-0-	-0-		31	1	164	9	Y	149	139
*03		140 X	140	-0-	-0-	-0-		35	1	9	3	Y	87	102
								96	9					
*04		560 X	560	-0-	-0-	-0-		43	1	432	3	Y	77	76
								85	9					

  

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

  

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13052 - 16668														
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-		60	1	30	3	Y	131	176
								144	9					
12		217 N	193	-0-	-24	-0-		66	1	127	9	Y	115	182
01		215 N	215	-0-	-0-	-0-		66	1	149	9	Y	135	190
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	110	237
*03		194 N	194	-0-	-0-	-0-		63	1	131	9	Y	119	194
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	98	186

  

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062														
11		6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-						N	-0-	77
12		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-						N	-0-	77
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	77
03		33 X	33	-0-	-0-	-0-		33	3			N	-0-	77
*04		34 X	34	-0-	-0-	-0-		30	3	4	9	N	4	81

  

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264														
11		544 N	544	-0-	-0-	-0-		286	1	201	3	Y	52	252
								57	9					
12		468 N	468	-0-	-0-	-0-		124	1	309	3	Y	32	169
								35	9					
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-		263	1	306	3	Y	29	144
								32	9					
02		751 N	751	-0-	-0-	-0-		388	1	300	3	Y	57	201
								63	9					
*03		1054 N	799	-0-	-255	-0-		286	1	447	3	Y	60	187
								66	9					
*04		863 N	863	-0-	-0-	-0-		236	1	568	3	Y	54	128
								59	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	-0-	236
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	236
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	236
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	236
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	236

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
IBROM A				WELL #:	1H	RRCID ->	268011	COMPL. DATE	08/21/2013	TOTAL DEPTH	13087	PERF.13724	- 18225
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		1801 X	1801	-0-	-0-	449 1	1087 3		N	241	381 1		143
						265 9							
12		1674 X	472	-0-	-1202	60 1	273 3		N	126	191 1		78
						139 9							
01		1674 X	1554	-0-	-120	362 1	838 3		N	322	192 1		208
						354 9							
02		1680 N	1395	-0-	-285	347 1	766 3		N	256	190 1		274
						282 9							
*03		653 N	653	-0-	-0-	206 1	206 3		N	219	191 1		302
						241 9							
*04		1500 N	726	-0-	-774	117 1	366 3		N	221	372 1		151
						243 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		330 N	250	-0-	-80	-0-	171 3	79 9	N	72			163
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	77			240
01		217 N	110	-0-	-107	-0-	16 3	94 9	N	85	194 1		131
02		224 N	81	-0-	-143	-0-	57 3	24 9	N	22			153
03		558 N	476	-0-	-82	-0-	401 3	75 9	N	68			221
*04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	401 3	74 9	N	67	183 1		105
-----													
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
-----													
POHLER A				WELL #:	1H	RRCID ->	268030	COMPL. DATE	03/19/2012	TOTAL DEPTH	13276	PERF.13525	- 18291
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		810 N	413	-0-	-397	-0-	241 3	172 9	N	156	193 1		189
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	195	195 1		189
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	201	190 1		200
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	738 1	189 9	N	172	188 1		184
*03		868 N	868	-0-	-0-	-0-	661 1	207 9	N	188	190 1		182
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	411 1	209 9	N	190	195 1		177



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220															
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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		4440 X	3055	-0-	-1385	-0-	450	1	2086	3	Y	472	442	0	71
							519	9							
12		4371 X	3585	-0-	-786	-0-	465	1	2401	3	Y	654	598	0	19
							719	9							
01		4154 X	3153	-0-	-1001	-0-	465	1	2112	3	Y	524	471	0	55
							576	9							
02		3724 X	2382	-0-	-1342	-0-	420	1	1516	3	Y	405	338	0	19
							446	9							
*03		4030 X	2635	-0-	-1395	-0-	465	1	1737	3	Y	394	382	0	31
							433	9							
*04		3480 X	1848	-0-	-1632	-0-	450	1	1093	3	Y	277	276	0	32
							305	9							
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089															
11		942 X	942	-0-	-0-	-0-	784	1	158	9	Y	144	186	1	221
12		775 X	775	-0-	-0-	-0-	634	1	141	9	Y	128	192	1	157
01		342 X	342	-0-	-0-	-0-	199	1	143	9	Y	130			287
02		156 X	156	-0-	-0-	-0-	28	1	128	9	Y	116	187	1	216
*03		285 X	285	-0-	-0-	-0-	140	1	145	9	Y	132	186	1	162
*04		784 X	784	-0-	-0-	-0-	690	1	94	9	Y	85	153	1	94
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554															
11		540 N	114	-0-	-426	-0-	39	1	9	3	Y	60	53	0	5
							66	9							
12		1147 N	191	-0-	-956	-0-	38	1	56	3	Y	88	84	0	5
							97	9					1	8	
01		403 N	110	-0-	-293	-0-	35	1	9	3	Y	60	57	0	3
							66	9							
02		112 N	87	-0-	-25	-0-	27	1	7	3	Y	48	46	0	3
							53	9							
*03		744 N	69	-0-	-675	-0-	22	1	6	3	Y	37	36	0	4
							41	9							
*04		231 N	231	-0-	-0-	-0-	47	1	97	3	Y	79	79	0	3
							87	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-			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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
MUIR D		WELL #:		4H	RRCID ->	270725	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	13013	PERF.13002	-	19281
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-			171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	27	1	144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			144
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	157	1	2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	6	1	-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
NATHO B		WELL #:		3H	RRCID ->	281854	COMPL. DATE	05/11/2014	TOTAL DEPTH	13441	PERF.13630	-	18825
11	150 N	86	-0-	-64	-0-	-0-	71	1	Y	14	20	1	6
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	-0-	64	1	Y	27	25	1	8
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	-0-	60	1	Y	45	42	1	11
02	140 X	131	-0-	-9	-0-	-0-	72	1	Y	54	50	1	15
*03	279 X	109	-0-	-170	-0-	-0-	80	1	Y	26	29	1	12
*04	270 X	133	-0-	-137	-0-	-0-	92	1	Y	37	32	1	17
-----													
OEHLKE A		WELL #:		6H	RRCID ->	281861	COMPL. DATE	06/15/2014	TOTAL DEPTH	13630	PERF.13668	-	18173
11	2250 X	280	-0-	-1970	-0-	-0-	161	1	Y	49	131	1	21
							54	9					
12	2232 X	161	-0-	-2071	-0-	-0-	148	1	Y	12			33
01	2139 X	222	-0-	-1917	-0-	-0-	198	1	Y	22	35	1	20
02	364 N	31	-0-	-333	-0-	-0-	17	1	Y	13	22	1	11
*03	341 N	31	-0-	-310	-0-	-0-	18	1	Y	12			23
*04	210 N	37	-0-	-173	-0-	-0-	24	1	Y	12	26	1	9
-----													
WARWAS A		WELL #:		1H	RRCID ->	281899	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	13681	PERF.14097	-	18739
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	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-
-----													
OEHLKE A		WELL #:		3H	RRCID ->	281900	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	13534	PERF.13623	-	18671
11	3540 X	15	-0-	-3525	-0-	-0-	9	1	Y	-0-	89	1	104
12	3658 X	229	-0-	-3429	-0-	-0-	73	1	Y	21			125
							23	9					
01	3658 X	208	-0-	-3450	-0-	-0-	189	1	Y	17			142
02	18180 X	18180	-0-	-0-	-0-	-0-	789	1	Y	2020	1759	1	403
							2222	9					
*03	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	-0-	843	1	Y	1111	1162	1	352
							1222	9					
*04	12054 X	12054	-0-	-0-	-0-	-0-	1211	1	Y	1095	1084	1	363
							1205	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	2640 X	1447	-0-	-1193	-0-	484 1	844 3	Y	108	110 1	31	
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	119 9	608 1	2730 3	Y	321 273 1	79	
01	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	353 9	606 1	1421 3	Y	176 190 1	65	
02	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	194 9	642 1	1529 3	Y	169 153 1	81	
*03	3410 X	1852	-0-	-1558	-0-	186 9	517 1	1140 3	Y	177 155 1	103	
*04	3300 X	2137	-0-	-1163	-0-	195 9	740 1	1229 3	Y	153 235 1	21	
						168 9						
J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424												
11	3390 X	2957	-0-	-433	-0-	890 1	1843 3	Y	204	216 1	59	
12	3472 X	3058	-0-	-414	-0-	224 9	1118 1	1732 3	Y	189 202 1	46	
01	3472 X	2815	-0-	-657	-0-	208 9	1116 1	1481 3	Y	198 171 1	73	
02	3136 X	3083	-0-	-53	-0-	218 9	836 1	2012 3	Y	214 184 1	103	
*03	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	235 9	952 1	1528 3	Y	221 195 1	129	
*04	2970 X	2865	-0-	-105	-0-	243 9	959 1	1687 3	Y	199 300 1	28	
						219 9						
BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133												
11	4050 X	709	-0-	-3341	-0-	86 1	487 3	Y	124	137 1	117	
12	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	136 9	642 1	4176 3	Y	845 434 1	528	
01	28886 X	28886	-0-	-0-	-0-	930 9	1653 1	20895 3	Y	5762 5800 1	490	
02	29836 X	29836	-0-	-0-	-0-	6338 9	1152 1	23056 3	Y	5116 5342 1	264	
*03	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	5628 9	1329 1	13686 3	Y	3154 3088 1	330	
*04	13450 X	13450	-0-	-0-	-0-	1329 9	3469 9	10280 3	Y	1772 1878 1	224	
						1221 1	1949 9					
H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733												
11	1830 N	823	-0-	-1007	-0-	659 1	164 9	Y	149	120 1	121	
12	1643 N	472	-0-	-1171	-0-	385 1	87 9	Y	79	76 1	124	
01	930 N	500	-0-	-430	-0-	467 1	33 9	Y	30	141 1	13	
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			Y	-0-	6 1	7	
*03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 1		Y	-0-	7 1	-0-	
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-		-0-	
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-		21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			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		2460 X	2157	-0-	-303	-0-	440	1	1509	3	Y	189	187	1 2 8	226
							208	9							
12		2480 X	2309	-0-	-171	-0-	438	1	1612	3	Y	235	356	1	105
							259	9							
01		2511 X	2473	-0-	-38	-0-	430	1	1713	3	Y	300	195	1	210
							330	9							
02		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	380	1	1764	3	Y	253	333	1	130
							278	9							
*03		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	440	1	1985	3	Y	269	191	1	208
							296	9							
*04		2400 N	2336	-0-	-64	-0-	424	1	1627	3	Y	259	355	1	112
							285	9							
DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A WELL #: 3H RRCID -> 281910 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13679 - 17737															
11		2400 N	1669	-0-	-731	-0-	471	1	1009	3	Y	172	202	1	46
							189	9							
12		2325 N	1379	-0-	-946	-0-	435	1	761	3	Y	166			212
							183	9							
01		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	580	1	1995	3	Y	331	480	1	63
							364	9							
02		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	252	1	1981	3	Y	356	381	1	38
							392	9							
*03		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	348	1	1988	3	Y	435	341	1	132
							479	9							
*04		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	455	1	1850	3	Y	246	345	1	33
							271	9							
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308															
11		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	1052	1	2520	3	Y	241	242	1	126
							265	9							
12		4030 X	3980	-0-	-50	-0-	969	1	2660	3	Y	319	193	1	252
							351	9							
01		4030 X	3824	-0-	-206	-0-	1294	1	2177	3	Y	321	457	1	116
							353	9							
02		3640 X	3097	-0-	-543	-0-	336	1	2463	3	Y	271	196	1	191
							298	9							
*03		3968 X	2429	-0-	-1539	-0-	360	1	1828	3	Y	219	195	1	215
							241	9							
*04		3840 X	2616	-0-	-1224	-0-	520	1	1866	3	Y	209	230	1	194
							230	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	542 1	1579 3	Y	346	387 1		151	
12	3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	381 9							
01	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	1144 1	1575 3	Y	338	389 1		100	
02	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	372 9							
*03	3100 N	4556	-0-	1456	1456	1126 1	1444 3	Y	340	286 1		154	
*04	3000 N	3163	-0-	163	1619	374 9							
						757 1	1459 3	Y	305	315 1		144	
						336 9							
						975 1	3058 3	Y	475	446 1		173	
						523 9							
						962 1	1847 3	Y	322	417 1		78	
						354 9							
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148													
11	3870 X	1822	-0-	-2048	-0-	599 1	1016 3	Y	188	340 1		68	
12	3999 X	717	-0-	-3282	-0-	207 9							
01	3999 X	1139	-0-	-2860	-0-	552 1	58 3	Y	97			165	
02	4312 X	717	-0-	-3595	-0-	107 9							
*03	4743 X	513	-0-	-4230	-0-	737 1	237 3	Y	150	191 1		124	
*04	1830 X	352	-0-	-1478	-0-	165 9							
						122 1	478 3	Y	106	158 1		72	
						117 9							
						147 1	255 3	Y	101			173	
						111 9							
						180 1	107 3	Y	59	187 1		45	
						65 9							
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858													
11	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	776 1	658 3	Y	509	625 1	1 8	149	
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	560 9							
01	868 N	73	-0-	-795	-0-	800 1	485 3	Y	474	413 1	1 8	209	
02	1792 N	163	-0-	-1629	-0-	521 9							
*03	1798 N	158	-0-	-1640	-0-	73 1							
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	130 1	33 9	Y	-0-	107 1		102	
						150 1	8 9	Y	30			132	
						343 1	17 9	Y	7	75 1		64	
									15			79	
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951													
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	488 1	362 3	Y	322	411 1		95	
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	354 9							
01	1147 N	46	-0-	-1101	-0-	503 1	276 3	Y	318	272 1		141	
02	1428 X	39	-0-	-1389	-0-	350 9							
*03	1581 X	18	-0-	-1563	-0-	46 1							
04	1200 X	27	-0-	-1173	-0-	30 1	9 9	Y	-0-	72 1		69	
						16 1	2 9	Y	8			77	
						23 1	4 9	Y	2	44 1		35	
									4			39	
P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124													
11	270 N	167	-0-	-103	-0-	99 1	68 9	Y	62	94 1		18	
12	279 N	172	-0-	-107	-0-	102 1	70 9	Y	64	54 1		28	
01	248 N	9	-0-	-239	-0-	9 1							
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	785 1	133 9	Y	121			14	
*03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	16 1	84 9	Y	76	77 1		135	
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1275 1	48 9	Y	44			134	
						1115 1						178	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11		3480 X	936	-0-	-2544	-0-	620	1	94	3	Y	202	197 1	91
							222	9						
12		3596 X	772	-0-	-2824	-0-	479	1	75	3	Y	198	213 1	76
							218	9						
01		3596 X	1119	-0-	-2477	-0-	552	1	358	3	Y	190	177 1	89
							209	9						
02		2604 X	795	-0-	-1809	-0-	380	1	249	3	Y	151	198 1	42
							166	9						
*03		2077 X	674	-0-	-1403	-0-	415	1	121	3	Y	125	133 1	34
							138	9						
*04		1080 X	748	-0-	-332	-0-	521	1	77	3	Y	136	131 1	39
							150	9						
-----														
STEELE PARTNERS B WELL #: 2H RRCID -> 281922 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008														
11		480 N	348	-0-	-132	-0-	300	1	48	9	Y	44	53 1	19
12		372 N	347	-0-	-25	-0-	293	1	54	9	Y	49	47 1	21
01		434 N	414	-0-	-20	-0-	369	1	45	9	Y	41	23 1	39
02		392 N	246	-0-	-146	-0-	209	1	37	9	Y	34	44 1	29
*03		412 N	412	-0-	-0-	-0-	356	1	56	9	Y	51	43 1	37
*04		390 N	320	-0-	-70	-0-	274	1	46	9	Y	42	42 1	37
-----														
STEELE PARTNERS B WELL #: 3H RRCID -> 281923 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13527 - 18141														
11		1650 X	1506	-0-	-144	-0-	1245	1	56	3	Y	186	188 1	82
							205	9						
12		1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	1214	1	72	3	Y	219	205 1	96
							241	9						
01		1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1531	1	232	9	Y	211	104 1	203
02		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	930	1	258	3	Y	170	225 1	148
							187	9						
*03		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1476	1	119	3	Y	201	204 1	145
							221	9						
*04		1710 N	1507	-0-	-203	-0-	1012	1	312	3	Y	166	167 1	144
							183	9						
-----														
WAGNER A WELL #: 2H RRCID -> 281924 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13535 - 19462														
11		120 N	37	-0-	-83	-0-	36	1	1	9	Y	1	9 1	22
12		124 N	76	-0-	-48	-0-	75	1	1	9	Y	1		23
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	1	1	9	Y	1		24
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	37	1	4	9	Y	4		28
*03		186 N	64	-0-	-122	-0-	41	1	23	9	Y	21		49
*04		60 N	48	-0-	-12	-0-	42	1	6	9	Y	5	5 1	49
-----														
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412														
11		90 N	43	-0-	-47	-0-	42	1	1	9	Y	1	10 1	100
12		93 N	89	-0-	-4	-0-	88	1	1	9	Y	1		101
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	86	1	1	9	Y	1		102
02		56 N	49	-0-	-7	-0-	43	1	6	9	Y	5		107
*03		186 N	44	-0-	-142	-0-	34	1	10	9	Y	9		116
*04		90 N	15	-0-	-75	-0-	7	1	8	9	Y	7	5 1	118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2790 X	2595	-0-	-195	-0-	798	1	1425	3	Y	338	303	1	161
						372	9							
12	2883 X	2635	-0-	-248	-0-	833	1	1427	3	Y	341	410	1	92
						375	9							
01	2883 X	2359	-0-	-524	-0-	873	1	1133	3	Y	321	293	1	120
						353	9							
02	2856 X	2523	-0-	-333	-0-	690	1	1468	3	Y	332	305	1	147
						365	9							
*03	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1009	1	2209	3	Y	438	445	1	140
						482	9							
*04	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	1061	1	1742	3	Y	362	333	1	169
						398	9							
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972														
11	2580 N	2373	-0-	-207	-0-	701	1	1344	3	Y	298	265	1	141
						328	9							
12	2573 N	2476	-0-	-97	-0-	732	1	1406	3	Y	307	365	1	83
						338	9							
01	2697 N	2382	-0-	-315	-0-	767	1	1275	3	Y	309	276	1	116
						340	9							
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	596	1	1360	3	Y	288	276	1	128
						317	9							
*03	2387 N	2309	-0-	-78	-0-	664	1	1335	3	Y	282	320	1	90
						310	9							
*04	2310 N	2202	-0-	-108	-0-	744	1	1179	3	Y	254	225	1	119
						279	9							
FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699														
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			119
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	28	1	34	9	Y	31	23	1	16
12	155 N	65	-0-	-90	-0-	23	1	42	9	Y	38	21	1	33
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	120	1	10	9	Y	9	34	1	8
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	103	1	23	9	Y	21	8	1	21
*03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	127	1	25	9	Y	23	12	1	32
*04	120 N	101	-0-	-19	-0-	89	1	12	9	Y	11	24	1	19
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
11	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	604	1	934	3	Y	182	211	1	50
						200	9							
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	601	1	1032	3	Y	191	115	1	126
						210	9							
01	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	644	1	1008	3	Y	184	219	1	91
						202	9							
02	1652 N	1638	-0-	-14	-0-	485	1	970	3	Y	166	148	1	109
						183	9							
*03	1767 N	1760	-0-	-7	-0-	551	1	999	3	Y	191	169	1	131
						210	9							
*04	1800 N	1654	-0-	-146	-0-	573	1	880	3	Y	183	224	1	90
						201	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170 X	35	-0-	-4135	-0-	8	1	23	3	Y	4	131	1	13	
12	4309 X	1521	-0-	-2788	-0-	4	9	1302	3	Y	192			205	
01	13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	211	9	10812	3	Y	2006	1902	1	309	
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	10	1	13967	3	Y	2379	2529	1	159	
*03	14035 X	14035	-0-	-0-	-0-	2207	9	10143	3	Y	2018	1595	1	582	
*04	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	1693	1	6870	3	Y	847	1310	1	119	
						2617	9								
						1672	1								
						2220	9								
						1578	1								
						932	9								
M. CUSACK B WELL #: 6H RRCID -> 281944 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13799 - 17206															
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	600	1	956	3	Y	180	204	1	49	
12	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	198	9	964	3	Y	178	110	1	117	
01	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	597	1	1579	3	Y	248	243	1	122	
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	196	9	1361	3	Y	171	181	1	112	
*03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	640	1	1281	3	Y	188	171	1	129	
*04	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	273	9	1534	3	Y	251	257	1	123	
						494	1								
						188	9								
						543	1								
						207	9								
						746	1								
						276	9								
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13007 - 19478															
11	3000 N	95675	-0-	92675	129356	450	1	74753	3	Y	18611	18475	0	350	
12	3100 N	44287	-0-	41187	170543	20472	9	35773	3	Y	7317	7315	0	168	
01	212936 X	42393	-0-	-170543	-0-	465	1	32054	3	Y	8976	8827	0	317	
02	90804 X	27033	-0-	-63771	-0-	8049	9	19976	3	Y	6034	5816	0	165	
*03	98859 X	28350	-0-	-70509	-0-	465	1	22306	3	Y	5072	5072	0	165	
*04	95670 X	30144	-0-	-65526	-0-	9874	9	24557	3	Y	4670	4643	0	192	
						420	1								
						6637	9								
						465	1								
						5579	9								
						450	1								
						5137	9								
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083															
11	4950 X	2155	-0-	-2795	-0-	1039	1	897	3	Y	199	304	1	81	
12	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	219	9	5293	3	Y	733	599	1	214	
01	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	932	1	4080	3	Y	693	737	1	170	
02	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	806	9	3263	3	Y	584	592	1	162	
*03	6138 X	6073	-0-	-65	-0-	880	1	4087	3	Y	465	415	1	212	
*04	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	762	9	5863	3	Y	764	632	1	344	
						1252	1								
						642	9								
						1474	1								
						512	9								
						1759	1								
						840	9								

-----

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

M 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	3960 X	3063	-0-	-897	-0-	1058 1	1649 3	Y	324	196 1	204
						356 9					
12	4030 X	2001	-0-	-2029	-0-	957 1	679 3	Y	332	382 1	154
						365 9					
01	3441 X	2588	-0-	-853	-0-	1020 1	1248 3	Y	291	376 1	69
						320 9					
02	2744 X	2055	-0-	-689	-0-	904 1	868 3	Y	257	180 1	146
						283 9					
*03	3162 X	3060	-0-	-102	-0-	1054 1	1588 3	Y	380	356 1	170
						418 9					
*04	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	958 1	1747 3	Y	415	367 1	218
						457 9					

-----

FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465

11	2280 X	2236	-0-	-44	-0-	684 1	1251 3	Y	274	369 1	158
						301 9					
12	2480 X	2353	-0-	-127	-0-	714 1	1306 3	Y	303	308 1	153
						333 9					
01	2480 X	2211	-0-	-269	-0-	748 1	1175 3	Y	262	283 1	132
						288 9					
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	586 1	1282 3	Y	321	296 1	157
						353 9					
*03	2325 N	2193	-0-	-132	-0-	636 1	1254 3	Y	275	320 1	112
						303 9					
*04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	737 1	1123 3	Y	256	273 1	95
						282 9					

-----

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

11	1800 N	1743	-0-	-57	-0-	687 1	959 3	Y	88	56 1	33
						97 9					
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	529 1	1740 3	Y	246	88 1	191
						271 9					
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	611 1	7 9	Y	6	144 1	53
						2 1	1 9	Y	1	53 1	1
02	1008 X	3	-0-	-1005	-0-	24 1	7 9	Y	6	4 1	3
*03	2201 X	31	-0-	-2170	-0-	193 1	4 3	Y	44	12 1	35
						48 9					

-----

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

11	2280 X	1493	-0-	-787	-0-	970 1	269 3	Y	231	321 1	87
						254 9					
12	2356 X	987	-0-	-1369	-0-	748 1	153 3	Y	78	104 1	61
						86 9					
01	2356 X	2096	-0-	-260	-0-	863 1	908 3	Y	295	46 1	310
						325 9					
02	2548 X	1669	-0-	-879	-0-	700 1	672 3	Y	270	321 1	259
						297 9					
*03	2511 X	1598	-0-	-913	-0-	845 1	490 3	Y	239	370 1	128
						263 9					
*04	2040 X	1427	-0-	-613	-0-	968 1	230 3	Y	208	171 1	165
						229 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		540 X	16	-0-	-524	-0-	14	1	2	9	Y	2	5	1
12		558 X	15	-0-	-543	-0-	11	1	4	9	Y	4	2	1
01		558 X	21	-0-	-537	-0-	13	1	8	9	Y	7	2	1
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	11	1	4	9	Y	4	8	1
*03		31 N	17	-0-	-14	-0-	14	1	3	9	Y	3	5	1
*04		107 N	107	-0-	-0-	-0-	93	1	14	9	Y	13	4	1
-----														
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818														
11		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	484	1	1341	3	Y	306	353	1
							337	9						
12		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	1020	1	1558	3	Y	333	372	1
							366	9						
01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	1005	1	1454	3	Y	324	274	1
							356	9						
02		2800 N	4333	-0-	1533	1533	1223	1	2567	3	Y	494	448	1
							543	9						
*03		3100 N	4537	-0-	1437	2970	970	1	3050	3	Y	470	487	1
							517	9						
*04		3000 N	3914	-0-	914	3884	1169	1	2316	3	Y	390	472	1
							429	9						
-----														
NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630														
11		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	1954	1	2075	3	Y	385	509	1
							424	9						
12		4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	1754	1	2262	3	Y	386	430	1
							425	9						
01		4402 X	4340	-0-	-62	-0-	1654	1	2217	3	Y	426	434	1
							469	9						
02		4144 X	3455	-0-	-689	-0-	910	1	2079	3	Y	424	411	1
							466	9						
*03		4588 X	2629	-0-	-1959	-0-	783	1	1567	3	Y	254	256	1
							279	9						
*04		4440 X	440	-0-	-4000	-0-	316	1	124	9	Y	113	178	1
-----														
SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954														
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	610	1	58	3	N	326	343	1
							359	9					2	8
12		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	678	1	85	3	N	369	331	1
							406	9					2	8
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	738	1	364	9	N	331	365	1
							649	1	323	9	N	294	341	1
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	472	1	97	3	N	308	179	1
*03		1240 N	908	-0-	-332	-0-	339	9						
							691	1	141	3	N	371	362	1
*04		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	408	9						

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	146 X	146	-0-	-0-	-0-	127 1	19 9	N	17			55
12	260 X	260	-0-	-0-	-0-	142 1	49 3	N	63			118
						69 9						
01	173 X	173	-0-	-0-	-0-	92 1	48 3	N	30			148
						33 9						
02	201 X	201	-0-	-0-	-0-	128 1	73 9	N	66			214
*03	90 X	90	-0-	-0-	-0-	87 1	3 9	N	3	192 1		25
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	75			100

-----  
FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

11	4050 X	2757	-0-	-1293	-0-	809 1	1590 3	Y	325	493 1		187
						358 9						
12	3999 X	3322	-0-	-677	-0-	846 1	2029 3	Y	406	388 1		205
						447 9						
01	3689 X	2854	-0-	-835	-0-	885 1	1611 3	Y	325	366 1		164
						358 9						
02	3332 X	2840	-0-	-492	-0-	714 1	1699 3	Y	388	362 1		190
						427 9						
*03	3689 X	1804	-0-	-1885	-0-	545 1	994 3	Y	241	333 1		98
						265 9						
*04	2940 X	1164	-0-	-1776	-0-	475 1	505 3	Y	167	203 1		62
						184 9						

-----  
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253

11	1770 N	13	-0-	-1757	-0-	4 1	6 3	N	3			205
						3 9						
12	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-			N	-0-			205
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			205

-----  
OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13585 PERF.13552 - 17960

11	2010 N	3	-0-	-2007	-0-	3 1		Y	-0-	73 1		86
12	2573 N	37	-0-	-2536	-0-	23 1	1 3	Y	12	1 8		97
						13 9						
01	2542 N	91	-0-	-2451	-0-	59 1	32 9	Y	29			126
02	2324 X	4	-0-	-2320	-0-	1 1	3 9	Y	3	128 1		1
*03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2 1		Y	-0-	4 1		4
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	18 1	3 9	Y	3			7
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	47 1	20 9	Y	18			25
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 9	Y	3	27 1		1
*03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1		Y	-0-	1 1		-0-
*04	60 N	13	-0-	-47	-0-	2 1	11 9	Y	10	7 1		3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	240 N	6	-0-	-234	-0-	5 1	1 9	Y	1	16 1		1
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	18 1	16 3	Y	13	6 1		8
						14 9						
01	217 N	103	-0-	-114	-0-	46 1	57 9	Y	52	56 1		4
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2 1	11 9	Y	10	14 1		-0-
*03	62 N	48	-0-	-14	-0-	16 1	32 9	Y	29	26 1		3
*04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	14	15 1		2

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	660 N	176	-0-	-484	-0-	125 3	51 9	Y	46			162
12	682 N	111	-0-	-571	-0-	49 3	62 9	Y	56			218
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	175 1	55 9	Y	50	191 1		77
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	156 1	201 3	Y	48			125
						53 9						
*03	124 N	84	-0-	-40	-0-	21 1	63 9	Y	57			182
*04	210 N	109	-0-	-101	-0-	11 1	39 3	Y	54			236
						59 9						

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

11	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1179 3	443 9	Y	403	377 1		267
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	861 3	268 9	Y	244	190 1		321
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	1611 1	551 3	Y	302	192 1		431
						332 9						
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2104 1	354 3	Y	276	369 1		338
						304 9						
*03	1674 X	732	-0-	-942	-0-	197 1	207 3	Y	298	174 1		462
						328 9						
*04	2400 X	1809	-0-	-591	-0-	149 1	1310 3	Y	318	376 1		404
						350 9						

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

11	3570 X	3364	-0-	-206	-0-	621 1	2487 3	Y	233	218 1		87
						256 9						
12	4185 X	3252	-0-	-933	-0-	598 1	2405 3	Y	226	220 1		93
						249 9						
01	4185 X	3186	-0-	-999	-0-	444 1	2461 3	Y	255	238 1		110
						281 9						
02	3248 X	3165	-0-	-83	-0-	338 1	2553 3	Y	249	121 1		238
						274 9						
*03	3596 X	3573	-0-	-23	-0-	485 1	2824 3	Y	240	350 1		128
						264 9						
*04	3360 X	3212	-0-	-148	-0-	394 1	2562 3	Y	233	204 1		157
						256 9						



-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

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	630 N	9	-0-	-621	-0-	6 1	3 9	Y	3	39 1		3
12	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	43 1	1794 3	Y	364	139 1		228
01	3100 N	6832	-0-	3732	3732	400 9	111 1	Y	1336	1450 1		114
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	932	1470 9		Y	-0-	114 1		-0-
*03	1705 N	116	-0-	-1589	-0-	116 1		Y	-0-			-0-
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

11	3210 X	2207	-0-	-1003	-0-	1571 1	402 3	Y	213	173 1		245
12	2697 X	1606	-0-	-1091	-0-	234 9	1173 1	Y	72	153 1		164
01	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	79 9	1501 1	Y	228	162 1		230
02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	251 9	904 1	Y	253	273 1		210
*03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	278 9	1032 1	Y	221	322 1		109
*04	2430 X	2421	-0-	-9	-0-	243 9	801 1	Y	186	134 1		161
						205 9						

-----  
D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			6
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	6 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15	3 1		12
02	T. A.	7447	-0-	7447	7447	1747 1	5157 3	Y	494	280 1		226
*03	T. A.	5646	-0-	5646	13093	543 9	1725 1	Y	376	417 1		185
*04	T. A.	4528	-0-	4528	17621	414 9	1261 1	Y	294	224 1		255
						323 9						

-----  
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 282083 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13400 - 18452

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			355
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			355
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			355
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			355
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			355
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			355

-----  
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129														
11		810 X	805	-0-	-5	-0-	781	1	24	9	Y	22		222
12		837 X	761	-0-	-76	-0-	715	1	46	9	Y	42		264
01		943 X	943	-0-	-0-	-0-	884	1	59	9	Y	54		318
02		756 N	531	-0-	-225	-0-	417	1	114	9	Y	104	193 1	229
*03		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	1			Y	-0-		229
04		840 N	802	-0-	-38	-0-	802	1			Y	-0-		229
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070														
11		540 N	410	-0-	-130	-0-	337	1	73	9	Y	66	91 1	27
12		651 N	397	-0-	-254	-0-	302	1	19	3	Y	69	76 1	20
							76	9						
01		496 N	362	-0-	-134	-0-	285	1	77	9	Y	70	73 1	17
02		420 N	222	-0-	-198	-0-	147	1	75	9	Y	68	66 1	19
*03		744 N	388	-0-	-356	-0-	205	1	108	3	Y	68	56 1	31
							75	9						
*04		488 N	488	-0-	-0-	-0-	226	1	154	3	Y	98	85 1	44
							108	9						
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577														
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-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-
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04		0 N	-0-	-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		360 N	182	-0-	-178	-0-	157	1	25	9	Y	23	21 1	27
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	117	1	6	9	Y	5	16 1	16
01		248 N	168	-0-	-80	-0-	150	1	18	9	Y	16	15 1	17
02		196 N	79	-0-	-117	-0-	61	1	18	9	Y	16	18 1	15
*03		155 N	102	-0-	-53	-0-	80	1	22	9	Y	20	25 1	10
*04		150 N	59	-0-	-91	-0-	47	1	12	9	Y	11	11 1	10



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
MUIR C				WELL #:	1H	RRCID ->	282356	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL DEPTH	13074	PERF.13030	- 18699	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GWOSDZ A				WELL #:	7H	RRCID ->	282722	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	13131	PERF.13472	- 18935	
11	6900	X	4557	-0-	-2343	-0-	569	1	3045	3	Y	857	859	114
							943	9						
12	6324	X	4242	-0-	-2082	-0-	564	1	2772	3	Y	824	796	142
							906	9						
01	6138	X	5944	-0-	-194	-0-	581	1	4185	3	Y	1071	1013	200
							1178	9						
02	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	572	1	3931	3	Y	985	1016	169
							1084	9						
*03	5270	X	3163	-0-	-2107	-0-	432	1	2105	3	Y	569	615	123
							626	9						
*04	5760	X	3459	-0-	-2301	-0-	490	1	2283	3	Y	624	617	130
							686	9						

STRENK A				WELL #:	10H	RRCID ->	282727	COMPL. DATE	02/23/2018	TOTAL DEPTH	13137	PERF.13355	- 18706	
11	3630	X	3322	-0-	-308	-0-	246	1	2331	3	Y	677	613	96
							745	9						
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	282	1	2545	3	Y	921	894	123
							1013	9						
01	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	337	1	2182	3	Y	815	801	137
							897	9						
02	2968	X	81	-0-	-2887	-0-	17	1	64	9	Y	58	163	32
*03	4092	X	384	-0-	-3708	-0-	16	1	232	3	Y	124	137	19
							136	9						
*04	3960	X	515	-0-	-3445	-0-	20	1	322	3	Y	157	140	36
							173	9						

GWOSDZ A				WELL #:	10H	RRCID ->	282779	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	13239	PERF.13538	- 18910	
11	3870	X	258	-0-	-3612	-0-	92	1	166	9	Y	151	189	145
							98	1	92	9	Y	84		229
12	3689	X	190	-0-	-3499	-0-	98	1	92	9	Y	84		229
							105	1	61	9	Y	55	161	123
01	3689	X	166	-0-	-3523	-0-	10	1	70	9	Y	64		187
							10	1	70	9	Y	64		187
02	2660	X	80	-0-	-2580	-0-	10	1	70	9	Y	64		187
*03	2542	X	157	-0-	-2385	-0-	28	1	129	9	Y	117	189	115
							67	1	112	9	Y	102		217
*04	270	X	179	-0-	-91	-0-	67	1	112	9	Y	102		217

IBROM B				WELL #:	6H	RRCID ->	282946	COMPL. DATE	01/20/2017	TOTAL DEPTH	13361	PERF.13958	- 19177	
11	6420	X	2317	-0-	-4103	-0-	1357	1	708	3	N	229	193	172
							252	9						
12	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1923	1	3592	3	N	776	385	563
							854	9						
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	1728	1	4552	3	N	539	972	130
							593	9						
02	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	1529	1	4472	3	N	745	777	98
							820	9						
*03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	1554	1	4417	3	N	687	574	211
							756	9						
*04	6660	X	4802	-0-	-1858	-0-	1545	1	2706	3	N	501	572	140
							551	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		8H		RRCID -> 282955		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 13218		PERF.13438 - 18946	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	985	1	5247	3	Y	1519	1478	1	203
							1671	9							
12		7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	976	1	4651	3	Y	1351	1322	1	232
							1486	9							
01		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1004	1	5284	3	Y	1444	1407	1	269
							1588	9							
02		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	659	1	4236	3	Y	1124	1201	1	192
							1236	9							
*03		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	742	1	3382	3	Y	984	964	1	212
							1082	9							
*04		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	507	1	2004	3	Y	697	764	1	145
							767	9							
-----															
GWOSDZ A		WELL #:		14H		RRCID -> 282993		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 13082		PERF.13404 - 18643			
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	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-
-----															
STRENK A		WELL #:		12H		RRCID -> 283126		COMPL. DATE 02/28/2018		TOTAL DEPTH 13094		PERF.13309 - 18644			
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
12	2418	X	27	-0-	-2391	-0-	19	3	8	9	Y	7	6	1	1
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1	-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-
-----															
STRENK A		WELL #:		14H		RRCID -> 283135		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 13121		PERF.13241 - 19142			
11	2820	X	5	-0-	-2815	-0-	2	1	3	9	Y	3	5	1	-0-
12	2914	X	9	-0-	-2905	-0-	2	1	7	9	Y	6	5	1	1
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	9	Y	2	3	1	-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	9	Y	31	25	1	6
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	5	1	3
*04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
-----															
MIGURA A		WELL #:		7H		RRCID -> 283193		COMPL. DATE 01/05/2017		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13503 - 15679			
11	4800	X	3103	-0-	-1697	-0-	405	1	2105	3	Y	539	546	1	73
							593	9							
12	4619	X	3645	-0-	-974	-0-	374	1	2593	3	Y	616	582	1	107
							678	9							
01	4619	X	3772	-0-	-847	-0-	379	1	2759	3	Y	576	548	1	135
							634	9							
02	4172	X	3637	-0-	-535	-0-	357	1	2574	3	Y	642	682	1	95
							706	9							
*03	3813	X	3362	-0-	-451	-0-	385	1	2374	3	Y	548	531	1	112
							603	9							
*04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	518	1	3111	3	Y	670	709	1	73
							737	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2550 X	1893	-0-	-657	-0-	274	1	1243	3	Y	342	339	1	46
12	2635 X	358	-0-	-2277	-0-	376	9							
01	2635 X	311	-0-	-2324	-0-	254	1	8	3	Y	87	118	1	15
02	2268 X	601	-0-	-1667	-0-	96	9							
*03	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	257	1	54	9	Y	49	53	1	11
*04	1890 X	213	-0-	-1677	-0-	85	1	354	3	Y	147	136	1	22
						162	9							
						373	1	2248	3	Y	602	501	1	123
						662	9							
						53	1	96	3	Y	58	175	1	6
						64	9							

  

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772														
11	540 X	39	-0-	-501	-0-	20	1	19	9	Y	17			132
12	558 X	59	-0-	-499	-0-	28	1	31	9	Y	28	105	1	55
01	105 X	105	-0-	-0-	-0-	25	1	80	9	Y	73			128
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	46			174
*03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	1			Y	-0-			174
*04	90 N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	9	Y	49			223

  

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600														
11	4320 X	2295	-0-	-2025	-0-	400	1	1299	3	Y	542	582	1	59
12	3937 X	2399	-0-	-1538	-0-	596	9							
01	3472 X	2350	-0-	-1122	-0-	439	1	1368	3	Y	538	491	1	106
02	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	592	9							
*03	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	401	1	1327	3	Y	565	603	1	68
*04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	622	9							
						416	1	1914	3	Y	746	688	1	126
						821	9							
						474	1	1931	3	Y	694	725	1	95
						763	9							
						486	1	1753	3	Y	618	657	1	56
						680	9							

  

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921														
11	60 X	24	-0-	-36	-0-	1	1	22	3	Y	1			59
12	62 X	42	-0-	-20	-0-	1	9							
01	62 X	39	-0-	-23	-0-	42	1			Y	-0-	47	1	12
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	37	1	2	9	Y	2			14
*03	33 N	33	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	33	1			Y	-0-			14

  

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
11	7260 X	5481	-0-	-1779	-0-	918	1	3218	3	Y	1223	1331	1	134
12	6851 X	5741	-0-	-1110	-0-	1345	9							
01	6634 X	5656	-0-	-978	-0-	1006	1	3375	3	Y	1236	1127	1	243
02	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	1360	9							
*03	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	918	1	3432	3	Y	1187	1285	1	145
*04	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	1306	9							
						744	1	3794	3	Y	1306	1229	1	222
						1437	9							
						844	1	3641	3	Y	1238	1287	1	173
						1362	9							
						853	1	3276	3	Y	1207	1270	1	110
						1328	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		6270 X	4197	-0-	-2073	-0-	685	1	2511	3	Y	910	1001	1	100
							1001	9							
12		5890 X	4131	-0-	-1759	-0-	752	1	2419	3	Y	873	801	1	172
							960	9							
01		5053 X	813	-0-	-4240	-0-	685	1	128	9	Y	116	259	1	29
02		4144 X	3350	-0-	-794	-0-	433	1	2035	3	Y	802	696	1	135
							882	9							
*03		4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	673	1	2972	3	Y	988	992	1	131
							1087	9							
*04		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	663	1	2598	3	Y	936	983	1	84
							1030	9							

  

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080															
11		6210 X	3568	-0-	-2642	-0-	610	1	2060	3	Y	816	868	1	89
							898	9							
12		6417 X	3939	-0-	-2478	-0-	669	1	2304	3	Y	878	795	1	172
							966	9							
01		4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	610	1	3027	3	Y	1065	1112	1	125
							1172	9							
02		4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	563	1	2918	3	Y	973	933	1	165
							1070	9							
*03		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	614	1	2746	3	Y	901	940	1	126
							991	9							
*04		4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	639	1	2604	3	Y	904	948	1	82
							994	9							

  

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788															
11		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	785	1	8522	3	Y	487	430	1	129
							536	9							
12		10222 X	10222	-0-	-0-	-0-	802	1	8852	3	Y	516	528	1	117
							568	9							
01		10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	855	1	8590	3	Y	524	543	1	98
							576	9							
02		9240 X	8901	-0-	-339	-0-	720	1	7682	3	Y	454	488	1	64
							499	9							
*03		10230 X	8413	-0-	-1817	-0-	686	1	7258	3	Y	426	409	1	81
							469	9							
*04		9840 X	8266	-0-	-1574	-0-	715	1	7085	3	Y	424	433	1	72
							466	9							

  

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165															
11		13320 X	10579	-0-	-2741	-0-	836	1	9179	3	Y	513	453	1	136
							564	9							
12		13764 X	6904	-0-	-6860	-0-	853	1	5680	3	Y	337	397	1	76
							371	9							
01		12059 X	5583	-0-	-6476	-0-	911	1	4366	3	Y	278	302	1	52
							306	9							
02		10892 X	9987	-0-	-905	-0-	794	1	8655	3	Y	489	472	1	69
							538	9							
*03		10943 X	7768	-0-	-3175	-0-	632	1	6701	3	Y	395	389	1	75
							435	9							
*04		10590 X	5505	-0-	-5085	-0-	480	1	4713	3	Y	284	311	1	48
							312	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9330 X	8400	-0-	-930	-0-	626	1	6748	3	Y	933	913	1	103
						1026	9							
12	9331 X	8338	-0-	-993	-0-	638	1	6654	3	Y	951	967	1	87
						1046	9							
01	9176 X	8229	-0-	-947	-0-	681	1	6494	3	Y	958	972	1	73
						1054	9							
02	8064 X	7097	-0-	-967	-0-	542	1	5655	3	Y	818	813	1	78
						900	9							
*03	8928 X	8399	-0-	-529	-0-	636	1	6667	3	Y	996	977	1	97
						1096	9							
*04	8400 X	6881	-0-	-1519	-0-	550	1	5431	3	Y	818	831	1	84
						900	9							
H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
11	12060 X	8813	-0-	-3247	-0-	707	1	7630	3	Y	433	386	1	115
						476	9							
12	11656 X	9523	-0-	-2133	-0-	721	1	8271	3	Y	483	489	1	109
						531	9							
01	11098 X	9634	-0-	-1464	-0-	770	1	8279	3	Y	532	541	1	100
						585	9							
02	10024 X	8201	-0-	-1823	-0-	664	1	7082	3	Y	414	455	1	59
						455	9							
*03	9641 X	8953	-0-	-688	-0-	726	1	7729	3	Y	453	426	1	86
						498	9							
*04	9330 X	8442	-0-	-888	-0-	724	1	7245	3	Y	430	443	1	73
						473	9							
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900														
11	5460 X	4963	-0-	-497	-0-	379	1	3961	3	Y	566	556	1	62
						623	9							
12	5518 X	5166	-0-	-352	-0-	386	1	4120	3	Y	600	607	1	55
						660	9							
01	5518 X	5453	-0-	-65	-0-	412	1	4326	3	Y	650	655	1	50
						715	9							
02	4984 X	4527	-0-	-457	-0-	348	1	3581	3	Y	544	542	1	52
						598	9							
*03	5487 X	5057	-0-	-430	-0-	391	1	3994	3	Y	611	604	1	59
						672	9							
*04	5280 X	4709	-0-	-571	-0-	385	1	3702	3	Y	565	566	1	58
						622	9							
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984														
11	7170 X	6367	-0-	-803	-0-	479	1	5090	3	Y	725	712	1	80
						798	9							
12	7409 X	6757	-0-	-652	-0-	489	1	5417	3	Y	774	783	1	71
						851	9							
01	7409 X	5469	-0-	-1940	-0-	522	1	4246	3	Y	637	659	1	49
						701	9							
02	6664 X	3331	-0-	-3333	-0-	267	1	2612	3	Y	411	421	1	39
						452	9							
*03	7192 X	4332	-0-	-2860	-0-	338	1	3418	3	Y	524	512	1	51
						576	9							
*04	6480 X	3703	-0-	-2777	-0-	309	1	2909	3	Y	441	447	1	45
						485	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		9470 X	9470	-0-	-0-	-0-	709	1	7605	3	Y	1051	1030	1	116
							1156	9							
12		9486 X	8961	-0-	-525	-0-	723	1	7128	3	Y	1009	1032	1	93
							1110	9							
01		9660 X	9660	-0-	-0-	-0-	771	1	7649	3	Y	1127	1134	1	86
							1240	9							
02		8988 X	8428	-0-	-560	-0-	635	1	6704	3	Y	990	982	1	94
							1089	9							
*03		9951 X	8195	-0-	-1756	-0-	625	1	6493	3	Y	979	978	1	95
							1077	9							
*04		9480 X	8276	-0-	-1204	-0-	666	1	6533	3	Y	979	974	1	100
							1077	9							
H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122															
11		4920 X	3577	-0-	-1343	-0-	282	1	2824	3	Y	428	423	1	47
							471	9							
12		4557 X	3889	-0-	-668	-0-	288	1	3075	3	Y	478	481	1	44
							526	9							
01		4526 X	3398	-0-	-1128	-0-	307	1	2626	3	Y	423	435	1	32
							465	9							
02		3976 X	3177	-0-	-799	-0-	253	1	2484	3	Y	400	394	1	38
							440	9							
*03		4402 X	3359	-0-	-1043	-0-	271	1	2620	3	Y	425	422	1	41
							468	9							
*04		3840 X	3478	-0-	-362	-0-	294	1	2709	3	Y	432	429	1	44
							475	9							
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999															
11		6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	507	1	5182	3	Y	761	718	1	84
							837	9							
12		7037 X	2508	-0-	-4529	-0-	517	1	1635	3	Y	324	378	1	30
							356	9							
01		7037 X	4037	-0-	-3000	-0-	552	1	2928	3	Y	506	497	1	39
							557	9							
02		6552 X	5321	-0-	-1231	-0-	407	1	4207	3	Y	643	621	1	61
							707	9							
*03		6758 X	5988	-0-	-770	-0-	468	1	4716	3	Y	731	721	1	71
							804	9							
*04		6540 X	6109	-0-	-431	-0-	497	1	4813	3	Y	726	723	1	74
							799	9							
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080															
11		5970 X	3520	-0-	-2450	-0-	282	1	2768	3	Y	427	429	1	47
							470	9							
12		5766 X	4916	-0-	-850	-0-	288	1	3943	3	Y	623	613	1	57
							685	9							
01		5518 X	5017	-0-	-501	-0-	308	1	4031	3	Y	616	626	1	47
							678	9							
02		4984 X	4571	-0-	-413	-0-	356	1	3610	3	Y	550	545	1	52
							605	9							
*03		5084 X	3754	-0-	-1330	-0-	301	1	2933	3	Y	473	479	1	46
							520	9							
*04		4860 X	79	-0-	-4781	-0-	29	1	50	9	Y	45	86	1	5

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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	9270 X	6763	-0-	-2507	-0-	507 1	5405 3	Y	774	759 1		85
						851 9						
12	8184 X	7765	-0-	-419	-0-	517 1	6278 3	Y	882	886 1		81
						970 9						
01	8184 X	5399	-0-	-2785	-0-	553 1	4155 3	Y	628	661 1		48
						691 9						
02	7392 X	6452	-0-	-940	-0-	491 1	5118 3	Y	766	741 1		73
						843 9						
*03	7626 X	7003	-0-	-623	-0-	538 1	5540 3	Y	841	832 1		82
						925 9						
*04	7380 X	6162	-0-	-1218	-0-	501 1	4854 3	Y	734	741 1		75
						807 9						
H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813												
11	7140 X	6606	-0-	-534	-0-	490 1	5314 3	Y	729	708 1		80
						802 9						
12	6696 X	6331	-0-	-365	-0-	500 1	5060 3	Y	701	717 1		64
						771 9						
01	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	533 1	5766 3	Y	869	867 1		66
						956 9						
02	6132 X	5700	-0-	-432	-0-	433 1	4529 3	Y	671	673 1		64
						738 9						
*03	6820 X	5580	-0-	-1240	-0-	431 1	4411 3	Y	671	670 1		65
						738 9						
*04	7020 X	5649	-0-	-1371	-0-	458 1	4452 3	Y	672	668 1		69
						739 9						
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770												
11	13320 X	7598	-0-	-5722	-0-	612 1	6566 3	Y	382	339 1		101
						420 9						
12	13764 X	7868	-0-	-5896	-0-	624 1	6801 3	Y	403	413 1		91
						443 9						
01	13764 X	6986	-0-	-6778	-0-	665 1	5916 3	Y	368	390 1		69
						405 9						
02	8288 X	7087	-0-	-1201	-0-	568 1	6125 3	Y	358	376 1		51
						394 9						
*03	8277 X	8158	-0-	-119	-0-	657 1	7049 3	Y	411	384 1		78
						452 9						
*04	7897 X	7897	-0-	-0-	-0-	673 1	6784 3	Y	400	410 1		68
						440 9						
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747												
11	8490 X	6196	-0-	-2294	-0-	500 1	5359 3	Y	306	281 1		81
						337 9						
12	8773 X	4588	-0-	-4185	-0-	510 1	3825 3	Y	230	259 1		52
						253 9						
01	7998 X	6589	-0-	-1409	-0-	545 1	5647 3	Y	361	345 1		68
						397 9						
02	10229 X	10229	-0-	-0-	-0-	814 1	8851 3	Y	513	508 1		73
						564 9						
*03	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	810 1	8688 3	Y	506	483 1		96
						557 9						
*04	8837 X	8837	-0-	-0-	-0-	754 1	7591 3	Y	447	467 1		76
						492 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	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		24939 X	11789	-0-	-13150	-0-	1057 1	569 2	Y	239	222 0	18 1	1
							9893 3	7 4					
12		9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	843 1	404 2	Y	885	880 0	2 1	4
							7356 3	2 4					
01		12878 X	12878	-0-	-0-	-0-	1352 1	620 2	Y	814	814 0		4
							10011 3	895 9					
02		15413 X	15413	-0-	-0-	-0-	1496 1	601 2	Y	2822	2804 0		22
							10212 3	3104 9					
03		15503 X	15503	-0-	-0-	-0-	1920 1	635 2	Y	1734	1745 0		11
							11041 3	1907 9					
04		7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	962 1	348 2	Y	378	386 0		3
							5480 3	8 4					
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409													
11		5130 X	4109	-0-	-1021	-0-	889 1	2338 3	Y	802	863 1		234
							882 9						
12		5301 X	2783	-0-	-2518	-0-	914 1	1170 3	Y	635	544 1		325
							699 9						
01		5053 X	3459	-0-	-1594	-0-	1041 1	1656 3	Y	693	826 1		192
							762 9						
02		3920 X	3689	-0-	-231	-0-	1048 1	1978 3	Y	603	675 1		120
							663 9						
*03		4247 X	4086	-0-	-161	-0-	971 1	2291 3	Y	749	666 1		203
							824 9						
*04		4110 X	3989	-0-	-121	-0-	1005 1	2262 3	Y	656	762 1		97
							722 9						
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274													
11		3150 X	2833	-0-	-317	-0-	618 1	1589 3	Y	569	625 1		165
							626 9						
12		3255 X	2010	-0-	-1245	-0-	635 1	848 3	Y	479	403 1		241
							527 9						
01		3255 X	2496	-0-	-759	-0-	723 1	1204 3	Y	517	617 1		141
							569 9						
02		2688 X	2109	-0-	-579	-0-	660 1	1047 3	Y	365	432 1		74
							402 9						
*03		2945 X	2796	-0-	-149	-0-	675 1	1556 3	Y	514	456 1		132
							565 9						
*04		2820 X	2532	-0-	-288	-0-	668 1	1371 3	Y	448	516 1		64
							493 9						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121													
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009													
11		90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			18
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			18
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	10 1		8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5 1		3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1		1



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11	1530 X	101	-0-	-1429	-0-	55 1	46 9	Y	42	43 1	42			42
12	2015 N	96	-0-	-1919	-0-	56 1	40 9	Y	36	29 1	49			49
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	64 1	32 9	Y	29	42 1	36			36
02	140 N	21	-0-	-119	-0-	13 1	8 9	Y	7	36 1	7			7
*03	186 N	60	-0-	-126	-0-	60 1		Y	-0-	2 1	5			5
*04	90 N	3	-0-	-87	-0-	2 1	1 9	Y	1	4 1	2			2
-----														
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14			14
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	65 3	6 9	Y	5	9 1	10			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8 1	2			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		2			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	1			1
-----														
LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
11	4650 X	3443	-0-	-1207	-0-	824 1	2051 3	Y	516	529 1	238	6 8		238
12	4805 X	2299	-0-	-2506	-0-	568 9	847 1	Y	409	353 1	290	4 8		290
01	4371 X	2956	-0-	-1415	-0-	450 9	964 1	Y	583	405 1	468			468
02	3892 X	3209	-0-	-683	-0-	641 9	889 1	Y	640	927 1	181			181
*03	4309 X	3083	-0-	-1226	-0-	704 9	899 1	Y	534	372 1	343			343
*04	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	587 9	955 1	Y	694	847 1	190			190
						763 9								
-----														
JORDAN B WELL #: 5H RRCID -> 285632 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13669 PERF.13574 - 19147														
11	5340 X	5309	-0-	-31	-0-	492 1	4289 3	Y	480	504 1	158			158
12	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	528 9	479 1	Y	514	528 1	144			144
01	5611 X	4838	-0-	-773	-0-	565 9	393 1	Y	476	485 1	135			135
02	5068 X	-0-	-0-	-5068	-0-	524 9		Y	1		136			136
*03	5735 X	291	-0-	-5444	-0-	47 1	196 3	Y	44	161 1	19			19
*04	5550 X	251	-0-	-5299	-0-	48 9	127 1	Y	87	86 1	20			20
						96 9								
-----														
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701														
11	4920 X	3525	-0-	-1395	-0-	420 1	2381 3	Y	658	730 1	205			205
12	4929 X	4603	-0-	-326	-0-	724 9	378 1	Y	725	628 1	302			302
01	4619 X	1304	-0-	-3315	-0-	378 1	95 1	Y	275	515 1	62			62
02	4172 X	-0-	-0-	-4172	-0-	798 9	303 9	Y	3		65			65
*03	4557 X	18	-0-	-4539	-0-	14 1	4 9	Y	4	32 1	37			37
*04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-			Y	1	28 1	10			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
JORDAN A		WELL #:		5H	RRCID ->	285648	COMPL. DATE	09/27/2018	TOTAL DEPTH	13437	PERF.13496	- 19033
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1140 N	794	-0-	-346	-0-	129 1	443 3	Y	202	258 1		64
12	1085 N	995	-0-	-90	-0-	222 9	116 1	Y	201	184 1		81
01	1147 N	199	-0-	-948	-0-	221 9	29 1	Y	36	106 1		11
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-	40 9		Y	-0-			11
*03	13347 X	13347	-0-	-0-	-0-	938 1	9587 3	Y	2565	2203 1		373
*04	11451 X	11451	-0-	-0-	-0-	2822 9	1204 1	Y	2180	2401 1		152
						2398 9						

RAYES A - POKLUDA A SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	285656	COMPL. DATE	07/12/2019	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13435	- 20043
11	7590 X	6968	-0-	-622	-0-	650 1	5063 3	Y	1141	1137 1		215
12	7843 X	7030	-0-	-813	-0-	1255 9	658 1	Y	1162	1195 1		182
01	7843 X	1601	-0-	-6242	-0-	1278 9	156 1	Y	286	386 1		82
02	6860 X	-0-	-0-	-6860	-0-	315 9		Y	-0-			82
*03	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	691 1	13125 3	Y	3141	3017 1		206
*04	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	3455 9	726 1	Y	2500	2418 1		288
						2750 9						

RAYES A - POKLUDA A SA 2		WELL #:		2H	RRCID ->	285657	COMPL. DATE	07/10/2019	TOTAL DEPTH	13514	PERF.13405	- 20071
11	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	595 1	4920 3	Y	695	571 1		273
12	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	765 9	603 1	Y	961	999 1		235
01	6417 X	1529	-0-	-4888	-0-	1057 9	143 1	Y	237	379 1		93
02	5824 X	-0-	-0-	-5824	-0-	261 9		Y	-0-			93
*03	6603 X	259	-0-	-6344	-0-	16 1	243 9	Y	221	185 1		129
*04	6390 X	149	-0-	-6241	-0-	17 1	132 9	Y	120	40 1		209

RAYES A - POKLUDA A SA 6		WELL #:		6H	RRCID ->	285658	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13423	PERF.13339	- 19885
11	4290 X	3251	-0-	-1039	-0-	319 1	2314 3	Y	562	568 1		226
12	4433 X	2892	-0-	-1541	-0-	618 9	323 1	Y	468	597 1		97
01	4061 X	407	-0-	-3654	-0-	515 9	76 1	Y	80			177
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-	88 9		Y	-0-			177
*03	29814 X	29814	-0-	-0-	-0-	1148 1	21751 3	Y	6286	6186 1		277
*04	18677 X	18677	-0-	-0-	-0-	6915 9	876 1	Y	3447	3517 1		207
						3792 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 7 WELL #: 7H RRCID -> 285659 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 20927														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3678	-0-	-2262	-0-	361	1	2677	3	Y	582	570	1	217
						640	9							
12	3937 X	3619	-0-	-318	-0-	365	1	2602	3	Y	593	596	1	214
						652	9							
01	4247 X	805	-0-	-3442	-0-	87	1	571	3	Y	134	193	1	155
						147	9							
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	-0-			155
*03	22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	859	1	16303	3	Y	4786	4514	1	427
						5265	9							
*04	37946 X	37946	-0-	-0-	-0-	1722	1	27756	3	Y	7698	7804	1	321
						8468	9							
RAYES A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285664 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13616 - 21535														
11	7350 X	7189	-0-	-161	-0-	822	1	5205	3	Y	1056	1016	1	1 8 254
						1162	9							
12	7285 X	2450	-0-	-4835	-0-	741	1	1476	3	Y	212	249	1	217
						233	9							
01	8060 X	2847	-0-	-5213	-0-	187	1	2260	3	Y	364	400	1	181
						400	9							
02	7280 X	-0-	-0-	-7280	-0-					Y	12			193
*03	8060 X	82	-0-	-7978	-0-	17	1	65	9	Y	59	184	1	68
*04	7200 X	52	-0-	-7148	-0-	12	1	40	9	Y	36	11	1	93
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
11	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	704	1	5637	3	Y	1118	947	1	327
						1230	9							
12	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	713	1	5985	3	Y	1012	1187	1	152
						1113	9							
01	7130 X	1667	-0-	-5463	-0-	169	1	1239	3	Y	235	178	1	209
						259	9							
02	7616 X	-0-	-0-	-7616	-0-					Y	-0-			209
*03	8432 X	3718	-0-	-4714	-0-	142	1	2753	3	Y	748	745	1	212
						823	9							
*04	7560 X	672	-0-	-6888	-0-	31	1	510	3	Y	119	47	1	284
						131	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
11	10770 X	10257	-0-	-513	-0-	1502	1	8136	3	Y	563	566	1	253
						619	9							
12	12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	1363	1	10016	3	Y	845	691	1	407
						930	9							
01	11129 X	3784	-0-	-7345	-0-	1086	1	2394	3	Y	276	467	1	216
						304	9							
02	8904 X	-0-	-0-	-8904	-0-					Y	-0-			216
*03	11718 X	8623	-0-	-3095	-0-	904	1	6824	3	Y	814	807	1	223
						895	9							
*04	11340 X	4843	-0-	-6497	-0-	1437	1	2782	3	Y	567	554	1	236
						624	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 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M			
11		13320 X	1637	-0-	-11683	-0-		250	1	1263	3	Y	113	314
								124	9					
12		13764 X	227	-0-	-13537	-0-		227	1			Y	-0-	48
01		13764 X	182	-0-	-13582	-0-		181	1	1	9	Y	1	26
02		11172 X	-0-	-0-	-11172	-0-						Y	-0-	26
*03		11625 X	125	-0-	-11500	-0-		24	1	83	3	Y	16	30
								18	9					
*04		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-						Y	-0-	30
-----														
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
11		4890 X	3383	-0-	-1507	-0-		586	1	2455	3	Y	311	338
								342	9					
12		5053 X	3020	-0-	-2033	-0-		531	1	2128	3	Y	328	202
								361	9					
01		5208 X	3159	-0-	-2049	-0-		423	1	2301	3	Y	395	176
								435	9					
02		4704 X	-0-	-0-	-4704	-0-						Y	-0-	176
*03		5208 X	92	-0-	-5116	-0-		39	1	53	9	Y	48	196
*04		3390 X	92	-0-	-3298	-0-		56	1	36	9	Y	33	35
-----														
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797														
11		6750 X	4511	-0-	-2239	-0-		749	1	3335	3	Y	388	339
								427	9					
12		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-		678	1	7724	3	Y	779	262
								857	9					
01		7471 X	6950	-0-	-521	-0-		541	1	5626	3	Y	712	135
								783	9					
02		6748 X	-0-	-0-	-6748	-0-						Y	-0-	135
*03		15481 X	15481	-0-	-0-	-0-		1437	1	11804	3	Y	2036	243
								2240	9					
*04		8730 X	5965	-0-	-2765	-0-		1748	1	3435	3	Y	711	387
								782	9					
-----														
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249														
11		9630 X	9272	-0-	-358	-0-		816	1	7561	3	Y	814	223
								895	9					
12		9951 X	9736	-0-	-215	-0-		795	1	8007	3	Y	849	199
								934	9					
01		9951 X	8158	-0-	-1793	-0-		654	1	6636	3	Y	789	186
								868	9					
02		8848 X	-0-	-0-	-8848	-0-						Y	1	187
*03		9579 X	69	-0-	-9510	-0-		14	1	42	3	Y	12	16
								13	9					
*04		9270 X	272	-0-	-8998	-0-		55	1	172	3	Y	41	20
								45	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7350 X	5018	-0-	-2332	-0-	478 1	3582 3	Y		871	781 1		241
12	7316 X	3204	-0-	-4112	-0-	958 9	385 1	Y		504	613 1		132
01	7068 X	1511	-0-	-5557	-0-	554 9	429 1	Y		142	193 1		81
02	5404 X	-0-	-0-	-5404	-0-	156 9		Y		4			85
*03	5177 X	1593	-0-	-3584	-0-	56 1	1168 3	Y		335	196 1		224
*04	5010 X	9	-0-	-5001	-0-	369 9	2 1	Y		6	158 1		72
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847													
11	14160 X	62	-0-	-14098	-0-	62 1		Y		-0-			115
12	12896 X	59	-0-	-12837	-0-	57 1	2 9	Y		2	3 1		114
01	589 X	46	-0-	-543	-0-	45 1	1 9	Y		1	1 1		114
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			Y		-0-			114
*03	124 X	48	-0-	-76	-0-	48 1		Y		-0-	1 1		113
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		3			116
RAYES A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285885 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13430 - 21348													
11	7260 X	5643	-0-	-1617	-0-	660 1	4069 3	Y		831	1003 1		149
12	7502 X	5990	-0-	-1512	-0-	914 9	595 1	Y		754	623 1		280
01	7223 X	1816	-0-	-5407	-0-	829 9	150 1	Y		267	431 1		116
02	6524 X	-0-	-0-	-6524	-0-	294 9		Y		1			117
*03	34959 X	34959	-0-	-0-	-0-	2359 1	24938 3	Y		6965	6404 1		678
*04	40261 X	40261	-0-	-0-	-0-	7662 9	3991 1	Y		7286	7731 1		233
						8015 9	28255 3	Y					
RAYES A - POKLUDA A SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 285886 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13492 - 21292													
11	6240 X	5243	-0-	-997	-0-	603 1	3698 3	Y		856	784 1		219
12	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	942 9	544 1	Y		1006	950 1		275
01	5301 X	1130	-0-	-4171	-0-	1107 9	137 1	Y		160	231 1		204
02	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-	176 9		Y		-0-			204
*03	6541 X	390	-0-	-6151	-0-	31 1	359 9	Y		326	376 1		154
*04	6750 X	112	-0-	-6638	-0-	24 1	88 9	Y		80	122 1		112
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196													
11	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	243 1	698 3	Y		239	233 1		49
12	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	263 9	242 1	Y		248	256 1		41
01	1271 N	1140	-0-	-131	-0-	273 9	272 1	Y		231	238 1		34
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	254 9	230 1	Y		238	219 1		53
*03	1519 N	1157	-0-	-362	-0-	230 1	262 9	Y		208	208 1		53
*04	1110 N	708	-0-	-402	-0-	280 1	175 1	Y		143	169 1		27
						229 9	157 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															
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		11190 X	8479	-0-	-2711	-0-	820	1	6876	3	Y	712	616	1	298
							783	9							
12		11563 X	9876	-0-	-1687	-0-	660	1	8231	3	Y	895	817	1	376
							985	9							
01		8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	736	1	7202	3	Y	738	950	1	164
							812	9							
02		7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	4			168
*03		33255 X	33255	-0-	-0-	-0-	1233	1	26298	3	Y	5204	5081	1	291
							5724	9							
*04		29681 X	29681	-0-	-0-	-0-	1656	1	23654	3	Y	3974	3976	1	289
							4371	9							

  

POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439															
11		10485 X	10485	-0-	-0-	-0-	1002	1	8366	3	Y	1015	999	1	292
							1117	9							
12		10757 X	9760	-0-	-997	-0-	806	1	7945	3	Y	917	852	1	357
							1009	9							
01		10757 X	8742	-0-	-2015	-0-	900	1	6897	3	Y	859	954	1	262
							945	9							
02		9632 X	-0-	-0-	-9632	-0-					Y	4			266
*03		10664 X	911	-0-	-9753	-0-	46	1	793	3	Y	65	188	1	143
							72	9							
*04		10320 X	3420	-0-	-6900	-0-	239	1	3106	3	Y	68			211
							75	9							

  

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324															
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	583	582	0	5
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	818	814	0	9
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	567	566	0	10
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	606	602	0	14
*03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1386	1377	0	23
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1485	1490	0	18

  

LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711															
11		10710 X	9598	-0-	-1112	-0-	1355	1	7538	3	Y	641	620	1	102
							705	9							
12		8897 X	8246	-0-	-651	-0-	1372	1	6140	3	Y	667	575	1	194
							734	9							
01		8897 X	8745	-0-	-152	-0-	1491	1	6464	3	Y	718	773	1	139
							790	9							
02		8736 X	7347	-0-	-1389	-0-	1177	1	5471	3	Y	635	706	1	68
							699	9							
*03		9920 X	7949	-0-	-1971	-0-	977	1	6250	3	Y	656	630	1	94
							722	9							
*04		9600 X	1845	-0-	-7755	-0-	432	1	1194	3	Y	199	239	1	54
							219	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	11820 X	8230	-0-	-3590	-0-	1179	1 6440	3	Y	555	551	1	93
12	12679 X	9257	-0-	-3422	-0-	611	1 1194	3	Y	772	648	1	217
01	12679 X	8553	-0-	-4126	-0-	849	1 1298	3	Y	688	775	1	130
02	11452 X	3813	-0-	-7639	-0-	757	1 663	3	Y	342	437	1	35
*03	9920 X	9069	-0-	-851	-0-	376	1 1171	3	Y	742	683	1	94
*04	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	816	1 1434	3	Y	775	759	1	110
						853	9						
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325													
11	17460 X	13839	-0-	-3621	-0-	1900	1 10742	3	Y	1088	1144	1	144
12	18042 X	14129	-0-	-3913	-0-	1197	9 1925	3	Y	1107	1013	1	238
01	14725 X	11571	-0-	-3154	-0-	1218	9 2092	3	Y	886	931	1	193
02	12936 X	10959	-0-	-1977	-0-	975	9 1689	3	Y	889	1003	1	79
*03	14291 X	11429	-0-	-2862	-0-	978	9 1360	3	Y	954	957	1	76
*04	13830 X	9831	-0-	-3999	-0-	1049	9 1469	3	Y	778	691	1	163
						856	9						
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127													
11	14670 X	12147	-0-	-2523	-0-	604	1 10431	3	Y	1011	860	1	275
12	13609 X	10593	-0-	-3016	-0-	1112	9 616	3	Y	841	799	1	317
01	14273 X	14273	-0-	-0-	-0-	925	9 725	3	Y	1018	1056	1	279
02	13842 X	13842	-0-	-0-	-0-	1120	9 779	3	Y	888	984	1	183
*03	15322 X	15322	-0-	-0-	-0-	977	9 720	3	Y	990	823	1	350
*04	14626 X	14626	-0-	-0-	-0-	1089	9 615	3	Y	895	1042	1	203
						985	9						
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069													
11	12720 X	12303	-0-	-417	-0-	616	1 10497	3	Y	1082	1071	1	282
12	13144 X	12634	-0-	-510	-0-	1190	9 630	3	Y	1135	1167	1	250
01	13144 X	12763	-0-	-381	-0-	1249	9 740	3	Y	1120	1063	1	307
02	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	1232	9 706	3	Y	949	971	1	285
*03	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	1044	9 652	3	Y	1059	985	1	359
*04	12806 X	12806	-0-	-0-	-0-	1165	9 539	3	Y	958	1033	1	284
						1054	9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14910 X	12875	-0-	-2035	-0-	643	1	11086	3	Y	1042	1008	1	107
						1146	9							
12	14229 X	13004	-0-	-1225	-0-	658	1	11213	3	Y	1030	968	1	169
						1133	9							
01	14229 X	13864	-0-	-365	-0-	773	1	11959	3	Y	1029	1095	1	103
						1132	9							
02	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	798	1	12324	3	Y	901	886	1	118
						991	9							
*03	15521 X	15521	-0-	-0-	-0-	734	1	13699	3	Y	989	893	1	214
						1088	9							
*04	14915 X	14915	-0-	-0-	-0-	629	1	13312	3	Y	885	966	1	133
						974	9							
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584														
11	8070 X	4494	-0-	-3576	-0-	237	1	3833	3	Y	385	384	1	39
						424	9							
12	7471 X	5607	-0-	-1864	-0-	243	1	4850	3	Y	467	436	1	70
						514	9							
01	7254 X	2599	-0-	-4655	-0-	285	1	2075	3	Y	217	263	1	24
						239	9							
02	5992 X	184	-0-	-5808	-0-	41	1	91	3	Y	47	62	1	9
						52	9							
*03	6479 X	989	-0-	-5490	-0-	70	1	816	3	Y	94	83	1	20
						103	9							
*04	5610 X	2614	-0-	-2996	-0-	126	1	2294	3	Y	176	171	1	25
						194	9							
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 07/18/2020 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352														
11	18330 X	14817	-0-	-3513	-0-	741	1	12754	3	Y	1202	1166	1	124
						1322	9							
12	17236 X	15070	-0-	-2166	-0-	757	1	13004	3	Y	1190	1118	1	196
						1309	9							
01	17143 X	16243	-0-	-900	-0-	891	1	14026	3	Y	1205	1281	1	120
						1326	9							
02	17615 X	17615	-0-	-0-	-0-	996	1	15381	3	Y	1125	1099	1	146
						1238	9							
*03	19223 X	19223	-0-	-0-	-0-	909	1	16965	3	Y	1226	1107	1	265
						1349	9							
*04	16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	710	1	14976	3	Y	998	1113	1	150
						1098	9							
POKLUDA A - BYERLY A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 286322 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193														
11	6540 X	6203	-0-	-337	-0-	611	1	4846	3	Y	678	591	1	296
						746	9							
12	6758 X	4632	-0-	-2126	-0-	491	1	3350	3	Y	719	815	1	200
						791	9							
01	6479 X	872	-0-	-5607	-0-	548	1	140	3	Y	167	184	1	183
						184	9							
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	4			187
*03	18801 X	18801	-0-	-0-	-0-	703	1	15008	3	Y	2809	2799	1	197
						3090	9							
*04	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	746	1	10538	3	Y	2132	2063	1	266
						2345	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044													
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	15540 X	13331	-0-	-2209	-0-	674 1	11455 3	Y	1093	1059 1			113
12	14446 X	13308	-0-	-1138	-0-	1202 9	11443 3	Y	1069	1007 1			175
01	14464 X	14464	-0-	-0-	-0-	689 1	12453 3	Y	1093	1158 1			110
02	14744 X	14744	-0-	-0-	-0-	1176 9	12838 3	Y	960	944 1			126
*03	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	809 1	14921 3	Y	1096	985 1			237
*04	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	1202 9	15395 3	Y	1038	1119 1			156
						850 1							
						1056 9							
						739 1							
						1142 9							
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689													
11	5640 X	4504	-0-	-1136	-0-	709 1	3418 3	Y	343	339 1			57
12	5828 X	5212	-0-	-616	-0-	377 9	3997 3	Y	452	380 1			129
01	5828 X	4762	-0-	-1066	-0-	718 1	3502 3	Y	436	480 1			85
02	5236 X	4816	-0-	-420	-0-	497 9	3552 3	Y	441	478 1			48
*03	5456 X	4458	-0-	-998	-0-	780 1	3468 3	Y	384	375 1			57
*04	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	480 9	4642 3	Y	548	521 1			84
						779 1							
						485 9							
						568 1							
						422 9							
						972 1							
						603 9							
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247													
11	9120 X	7688	-0-	-1432	-0-	1076 1	5899 3	Y	648	708 1			84
12	9269 X	8164	-0-	-1105	-0-	713 9	6359 3	Y	650	592 1			142
01	9021 X	8461	-0-	-560	-0-	1090 1	6478 3	Y	727	705 1			164
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	715 9	6456 3	Y	710	810 1			64
*03	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	1183 1	6752 3	Y	710	714 1			60
*04	8806 X	8806	-0-	-0-	-0-	800 9	6731 3	Y	703	616 1			147
						1324 1							
						781 9							
						1022 1							
						781 9							
						1302 1							
						773 9							
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361													
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-
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443													
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-				175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-				175
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				175



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014														
M	ALLOW 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	2820 X	29	-0-	-2791	-0-	20	1	2	3	Y	6			108
12	2387 X	1802	-0-	-585	-0-	73	1	1351	3	Y	344	256	1	195
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	378	9			Y	-0-			195
02	1820 X	-0-	-0-	-1820	-0-					Y	-0-			195
03	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			195
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			195
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993														
11	300 N	19	-0-	-281	-0-	12	1	3	3	Y	4			57
12	682 N	199	-0-	-483	-0-	45	1	119	3	Y	32	71	1	18
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	35	9			Y	-0-			18
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-			18
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			18
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			18
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603														
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-			9
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	116	3	35	9	Y	32	23	1	18
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			18
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			18
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			18
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642														
11	2610 X	44	-0-	-2566	-0-	31	1	3	3	Y	9			164
12	310 N	118	-0-	-192	-0-	113	1	4	3	Y	1	165	1	-0-
01	2945 N	-0-	-0-	-2945	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
02	2688 X	-0-	-0-	-2688	-0-					Y	-0-			-0-
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287658 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 12908 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-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287659 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13094 - 17574														
11	0 X	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	287660	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL DEPTH	12908	PERF.12901	- 17286					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	280	278	0			2

DROMGOOLE 'B' UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287661	COMPL. DATE	08/12/2024	TOTAL DEPTH	12915	PERF.12850	- 17421					
11	12865	X	12865	-0-	-0-	-0-	804	1	433	2	Y	3720	3457	0	286	1	12
							7530	3	6	4				6	8		
12	16496	X	16496	-0-	-0-	-0-	1204	1	577	2	Y	3827	3812	0	8	1	18
							10500	3	5	4				1	8		
01	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	1149	1	527	2	Y	3019	3023	0			14
							8507	3	3321	9							
02	18144	X	13004	-0-	-5140	-0-	1182	1	474	2	Y	2978	2969	0			23
							8072	3	3276	9							
03	20088	X	11706	-0-	-8382	-0-	1227	1	406	2	Y	2736	2741	0			18
							7063	3	3010	9							
04	15960	X	8924	-0-	-7036	-0-	877	1	317	2	Y	2483	2484	0			17
							4992	3	7	4							

MONSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	287745	COMPL. DATE	07/30/2023	TOTAL DEPTH	12927	PERF.13244	- 17525					
11	27360	X	17953	-0-	-9407	-0-	1398	1	752	2	Y	2457	2302	0	189	1	8
							13090	3	10	4							
12	28272	X	13220	-0-	-15052	-0-	915	1	438	2	Y	3532	3516	0	7	1	17
							7978	3	4	4							
01	28272	X	14178	-0-	-14094	-0-	1165	1	534	2	Y	3496	3497	0			16
							8633	3	3846	9							
02	20384	X	9464	-0-	-10920	-0-	939	1	377	2	Y	1578	1582	0			12
							6412	3	1736	9							
03	22568	X	9405	-0-	-13163	-0-	1018	1	337	2	Y	1993	1992	0			13
							5858	3	2192	9							
04	17940	X	10799	-0-	-7141	-0-	1145	1	414	2	Y	2464	2461	0			16
							6521	3	9	4							

MONSON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	287746	COMPL. DATE	08/05/2023	TOTAL DEPTH	12968	PERF.13113	- 17526					
11	20340	X	15924	-0-	-4416	-0-	1274	1	685	2	Y	1849	1724	0	142	1	6
							11922	3	9	4				1	8		
12	21018	X	12898	-0-	-8120	-0-	969	1	464	2	Y	2740	2728	0	5	1	13
							8447	3	4	4							
01	21018	X	14548	-0-	-6470	-0-	1322	1	606	2	Y	2573	2574	0			12
							9790	3	2830	9							
02	17920	X	9649	-0-	-8271	-0-	924	1	371	2	Y	1861	1858	0			15
							6307	3	2047	9							
03	19840	X	6568	-0-	-13272	-0-	618	1	205	2	Y	1993	1995	0			13
							3553	3	2192	9							
04	15930	X	6604	-0-	-9326	-0-	627	1	227	2	Y	1975	1975	0			13
							3572	3	5	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		//CONT.//		216378										
MONSON UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	287747	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	12961	PERF.12919	- 17154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-
-----														
MONSON UNIT				WELL #:	5H	RRCID ->	287748	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	12955	PERF.12848	- 17134	
11	3780 X	3719	-0-	-61	-0-		244 1	131 2	Y	960	892 0	74 1	3	
							2286 3	2 4						
12	4309 X	2295	-0-	-2014	-0-		158 1	76 2	Y	616	615 0	1 1	3	
							1382 3	1 4						
01	4309 X	2056	-0-	-2253	-0-		232 1	106 2	Y	-0-	3 0		-0-	
							1718 3							
02	3780 X	2409	-0-	-1371	-0-		213 1	86 2	Y	593	588 0		5	
							1458 3	652 9						
03	4123 X	1842	-0-	-2281	-0-		232 1	77 2	Y	176	180 0		1	
							1339 3	194 9						
04	3720 X	1949	-0-	-1771	-0-		254 1	92 2	Y	141	141 0		1	
							1446 3	2 4						
-----														
MONSON UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	287749	COMPL. DATE	01/20/2016	TOTAL DEPTH	12857	PERF.12862	- 16903	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	912	844 0	70 1	3	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1486	1479 0	3 1	7	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1422	1422 0		7	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	836	836 0		7	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	650	653 0		4	
04	3000 N	5455	-0-	2455	2455		681 1	246 2	Y	589	589 0		4	
							3874 3	6 4						
-----														
KRAUSE B				WELL #:	11H	RRCID ->	287771	COMPL. DATE	12/05/2016	TOTAL DEPTH	12573	PERF.13248	- 19108	
11	5880 X	81	-0-	-5799	-0-		57 1	24 9	Y	22	19 1		3	
12	6076 X	56	-0-	-6020	-0-		56 1		Y	-0-	3 1		-0-	
*01	341 X	54	-0-	-287	-0-		51 1	3 9	Y	3	3 1		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
*03	93 X	47	-0-	-46	-0-		47 1		Y	-0-			-0-	
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-	
-----														
FISHER C				WELL #:	9H	RRCID ->	287772	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	13378	PERF.13558	- 17681	
11	510 N	292	-0-	-218	-0-		204 1	88 9	Y	80	98 1		46	
12	310 N	297	-0-	-13	-0-		214 1	83 9	Y	75	83 1		38	
01	341 N	288	-0-	-53	-0-		224 1	64 9	Y	58	67 1		29	
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-		178 1	133 9	Y	121	91 1		59	
*03	651 N	260	-0-	-391	-0-		175 1	85 9	Y	77	105 1		31	
*04	270 N	214	-0-	-56	-0-		157 1	57 9	Y	52	64 1		19	
-----														
HARTMAN A				WELL #:	13H	RRCID ->	287776	COMPL. DATE	12/02/2015	TOTAL DEPTH	13352	PERF.13298	- 18613	
11	5190 X	27	-0-	-5163	-0-		27 1		Y	-0-			249	
12	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-				Y	-0-	249 1		-0-	
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-			-0-	
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-				Y	-0-			-0-	
03	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-				Y	-0-			-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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.	720	-0-	720	720	63	1	25	2	Y	186	185	0			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	720	427	3	205	9	Y	257	256	0			2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	720					Y	61	63	0			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259																	
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-
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 08/12/2024 TOTAL DEPTH 12925 PERF.12875 - 17039																	
11		14908 X	14908	-0-	-0-	-0-	1014	1	546	2	Y	3498	3244	0	268	1	11
							9493	3	7	4				8			
12		15981 X	15981	-0-	-0-	-0-	1201	1	576	2	Y	3385	3372	0	7	1	16
							10475	3	5	4				1			
01		9330 X	9330	-0-	-0-	-0-	784	1	360	2	Y	2160	2160	0			10
							5810	3	2376	9							
02		27888 X	3223	-0-	-24665	-0-	119	1	48	2	Y	2040	2034	0			16
							812	3	2244	9							
03		22351 X	-0-	-0-	-22351	-0-					Y	1421	1428	0			9
04		15450 X	-0-	-0-	-15450	-0-					Y	1113	1115	0			7
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425																	
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-
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510																	
11		3960 X	1259	-0-	-2701	-0-	53	1	27	2	Y	620	571	0	48	1	2
							497	3	682	9				1			
12		4092 X	654	-0-	-3438	-0-	13	1	6	2	Y	473	472	0	1	1	2
							115	3	520	9							
01		1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	60	1	26	2	Y	1098	1095	0			5
							439	3	1208	9							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	889	887	0			7
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	845	847	0			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	714	714	0			5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13075 - 18510																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	49480 X	49480	-0-	-0-	-0-	3853	1	2073	2	Y	6794	6285	0	521	1	21
						36053	3	28	4			20	8			
12	54746 X	54055	-0-	-691	-0-	4182	1	2004	2	Y	10341	10291	0	21	1	48
						36478	3	16	4			2	8			
01	54746 X	53321	-0-	-1425	-0-	4857	1	2227	2	Y	9321	9325	0			44
						35984	3	10253	9							
02	56700 X	50156	-0-	-6544	-0-	4846	1	1944	2	Y	9353	9324	0			73
						33078	3	10288	9							
03	57164 X	38273	-0-	-18891	-0-	4685	1	1551	2	Y	4621	4664	0			30
						26954	3	5083	9							
04	52260 X	40132	-0-	-12128	-0-	4898	1	1772	2	Y	5018	5015	0			33
						27902	3	40	4							
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015																
11	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	461	1	116	2	Y	1587	1550	0	22	8	21
						1735	3	34	4							
12	4061 X	4031	-0-	-30	-0-	456	1	102	2	Y	1696	1669	0	24	8	24
						1580	3	27	4							
01	4061 X	3078	-0-	-983	-0-	360	1	82	2	Y	1361	1363	0			22
						1105	3	34	4							
02	4032 X	1500	-0-	-2532	-0-	117	1	21	2	Y	979	976	0			25
						270	3	15	4							
03	4464 X	2236	-0-	-2228	-0-	208	1	38	2	Y	1301	1290	0			36
						541	3	18	4							
04	4320 X	4239	-0-	-81	-0-	664	1	141	2	Y	1349	1358	0			27
						1934	3	16	4							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120																
11	27660 X	27660	-0-	-0-	-0-	2211	1	1190	2	Y	3220	2988	0	248	1	10
						20701	3	16	4			2	8			
12	36921 X	31924	-0-	-4997	-0-	2785	1	1335	2	Y	3181	3170	0	6	1	15
						24294	3	11	4							
01	34986 X	34986	-0-	-0-	-0-	3351	1	1536	2	Y	4792	4785	0			22
						24828	3	5271	9							
02	31268 X	31268	-0-	-0-	-0-	3268	1	1311	2	Y	3984	3975	0			31
						22307	3	4382	9							
03	39940 X	39940	-0-	-0-	-0-	5096	1	1687	2	Y	3494	3502	0			23
						29314	3	3843	9							
04	34683 X	34683	-0-	-0-	-0-	4424	1	1600	2	Y	3114	3116	0			21
						25198	3	36	4							
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695																
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-





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616																
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	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	599 1	322 2	Y	1134	1052 0	87 1	4				
						5607 3	4 4									
12	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	442 1	212 2	Y	1577	1571 0	3 1	7				
						3853 3	2 4									
01	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	534 1	245 2	Y	966	968 0		5				
						3968 3	1063 9									
02	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	319 1	128 2	Y	1108	1104 0		9				
						2176 3	1219 9									
03	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	69 1	23 2	Y	1659	1657 0		11				
						395 3	1825 9									
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	60 1	21 2	Y	1714	1714 0		11				
						338 3	1885 9									
-----																
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251																
11	3210 X	2731	-0-	-479	-0-	140 1	2117 3	Y	431	548 1		100				
						474 9										
12	3286 X	2425	-0-	-861	-0-	146 1	1898 3	Y	346	192 1		254				
						381 9										
01	3255 X	2406	-0-	-849	-0-	142 1	1800 3	Y	422	577 1		99				
						464 9										
02	2772 X	1137	-0-	-1635	-0-	88 1	829 3	Y	200	184 1		115				
						220 9										
*03	2852 X	1501	-0-	-1351	-0-	93 1	1176 3	Y	211	8 1		318				
						232 9										
*04	2760 X	2407	-0-	-353	-0-	134 1	1815 3	Y	416	553 1		181				
						458 9										
-----																
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920																
11	1560 X	22	-0-	-1538	-0-	10 1	12 9	Y	11	13 1		1				
						1612 X	11	-0-	-1601	-0-	10 1	1 9	Y	1	2 1	-0-
01	248 X	20	-0-	-228	-0-	9 1	11 9	Y	10	9 1		1				
						140 X	6	-0-	-134	-0-	4 1	2 9	Y	2	3 1	-0-
*03	93 X	25	-0-	-68	-0-	16 1	9 9	Y	8	7 1		1				
						30 N	-0-	-0-	-30	-0-						
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	18	16 1		3				
-----																
SPRENCCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431																
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	82 1	44 2	Y	584	545 0	45 1	2				
						770 3	1 4									
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	273	273 0	1 1	1				
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	327	326 0		2				
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-			Y	242	242 0		2				
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	117	118 0		1				
04	1530 X	760	-0-	-770	-0-	47 1	17 2	Y	393	391 0		3				
						264 3	432 9									
-----																
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-				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062															
11	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	275	1	148	2	Y	24	22	0	2 1	-0-
						2575	3		2						
12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	251	1	120	2	Y	31	31	0		-0-
						2194	3		1						
01	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	334	1	154	2	Y	21	21	0		-0-
						2475	3		23						
02	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	160	1	65	2	Y	21	21	0		-0-
						1098	3		23						
03	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	306	1	101	2	Y	35	35	0		-0-
						1757	3		39						
04	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	228	1	82	2	Y	31	31	0		-0-
						1298	3		2						
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008															
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	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 #: 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	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															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 288033 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13067 - 16955															
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 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		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	401 1	101 2	Y	603	596 0	5 8	8		
							1510 3	29 4							
12		1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	138 1	31 2	Y	536	533 0	3 8	8		
							482 3	8 4							
01		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	392 1	89 2	Y	428	429 0		7		
							1201 3	36 4							
02		2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	444 1	78 2	Y	372	369 0		10		
							1019 3	57 4							
03		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	175 1	31 2	Y	1043	1024 0		29		
							457 3	15 4							
04		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	416 1	88 2	Y	934	945 0		18		
							1208 3	10 4							
-----															
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288074 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13164 - 16747															
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-	
-----															
NICHOLS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 288076 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 12357 PERF.12209 - 16600															
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-	
-----															
CASKEY B - MIGURA B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288262 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.15144 - 21341															
11		10950 X	10021	-0-	-929	-0-	502 1	8416 3	Y	1003	916 1		248		
							1103 9								
12		11253 X	10132	-0-	-1121	-0-	518 1	8452 3	Y	1056	1124 1		180		
							1162 9								
01		11067 X	9663	-0-	-1404	-0-	506 1	8123 3	Y	940	992 1		128		
							1034 9								
02		8932 X	8833	-0-	-99	-0-	562 1	7291 3	Y	891	905 1		114		
							980 9								
*03		9889 X	9419	-0-	-470	-0-	515 1	7780 3	Y	1022	953 1		183		
							1124 9								
*04		9570 X	8816	-0-	-754	-0-	478 1	7305 3	Y	939	968 1		154		
							1033 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288289 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13841 - 21563														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
11		8580 X	7873	-0-	-707	-0-	627	1	6390	3	Y	778	671	108
							856	9						105
12		8866 X	7422	-0-	-1444	-0-	627	1	5842	3	Y	866	764	172
							953	9						35
01		8401 X	6513	-0-	-1888	-0-	583	1	5215	3	Y	650	374	262
							715	9						49
02		7224 X	6705	-0-	-519	-0-	454	1	5453	3	Y	725	635	28
							798	9						111
*03		8122 X	1919	-0-	-6203	-0-	203	1	1317	3	Y	363	349	42
							399	9						83
*04		7860 X	4388	-0-	-3472	-0-	495	1	3373	3	Y	473	429	39
							520	9						88
MIGURA B - CASKEY B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288290 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996														
11		12840 X	11754	-0-	-1086	-0-	1229	1	9507	3	Y	925	925	30
							1018	9						52
12		13206 X	11242	-0-	-1964	-0-	1234	1	8971	3	Y	943	876	62
							1037	9						57
01		12958 X	10857	-0-	-2101	-0-	1332	1	8447	3	Y	980	906	32
							1078	9						99
02		11396 X	8717	-0-	-2679	-0-	420	1	7342	3	Y	868	838	103
							955	9						26
*03		12493 X	10985	-0-	-1508	-0-	1253	1	8543	3	Y	1081	1043	0
							1189	9						64
*04		11760 X	10770	-0-	-990	-0-	1318	1	8266	3	Y	1078	1006	37
							1186	9						99
MIGURA B - LANIK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288305 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026														
11		3630 X	2911	-0-	-719	-0-	349	1	2103	3	Y	417	417	19
							459	9						33
12		3658 X	2945	-0-	-713	-0-	351	1	2100	3	Y	449	408	39
							494	9						35
01		3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	379	1	3083	3	Y	444	414	19
							488	9						46
02		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	420	1	3096	3	Y	408	390	49
							449	9						15
*03		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	496	1	2865	3	Y	413	392	0
							454	9						36
*04		3810 X	2507	-0-	-1303	-0-	358	1	1669	3	Y	436	408	21
							480	9						43
MIGURA B - CASKEY B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288306 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924														
11		2820 X	421	-0-	-2399	-0-	141	1	256	3	Y	22	22	13
							24	9						24
12		2387 X	202	-0-	-2185	-0-	141	1	6	3	Y	50	36	26
							55	9						12
01		2387 X	164	-0-	-2223	-0-	152	1	1	3	Y	10	8	6
							11	9						8
02		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3018	1	1	3	Y	4	4	8
							4	9						-0-
*03		2356 X	20	-0-	-2336	-0-	3	1	2	3	Y	14	11	0
							15	9						3
*04		420 X	47	-0-	-373	-0-	1	1	3	3	Y	39	25	2
							43	9						15





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 1 WELL #: 1H RRCID -> 288559 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 13573 PERF.13589 - 19324															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810 X	14386	-0-	-1424	-0-	1317 1494	1	11575	3	Y	1197	1197	0	36 1	64
12	16244 X	14134	-0-	-2110	-0-	1317 1499	9	11445	3	Y	1082	1008	0	74 1	64
01	15810 X	14327	-0-	-1483	-0-	1190 1618	9	11279	3	Y	1300	1205	0	36 1	123
02	13860 X	11034	-0-	-2826	-0-	1430 420	9	9424	3	Y	1082	1042	0	128 1	35
*03	14973 X	14473	-0-	-500	-0-	1190 1634	9	11352	3	Y	1352	1300	0		87
*04	14400 X	13737	-0-	-663	-0-	1487 1738	9	11056	3	Y	857	805	0	50 1	89
						943	9								
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406															
11	11580 X	10015	-0-	-1565	-0-	653 882	1	8480	3	Y	802	698	0	122 1	22
12	11966 X	10243	-0-	-1723	-0-	661 1354	9	8228	3	Y	1231	968	0	261 1	24
01	11966 X	9855	-0-	-2111	-0-	689 934	9	8232	3	Y	849	824	0		49
02	9436 X	8994	-0-	-442	-0-	554 656	1	7784	3	Y	596	572	0		73
*03	10447 X	9651	-0-	-796	-0-	601 898	1	8152	3	Y	816	685	0	145 1	59
*04	10020 X	8997	-0-	-1023	-0-	631 644	1	7722	3	Y	585	563	0		81
JORDAN A WELL #: 3H RRCID -> 288568 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13760 - 19225															
11	6150 X	4774	-0-	-1376	-0-	420 811	1	3543	3	Y	737	748	1		134
12	5301 X	3817	-0-	-1484	-0-	406 594	1	2817	3	Y	540	525	1		149
01	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	447 848	1	4009	3	Y	771	788	1		132
02	6496 X	6496	-0-	-0-	-0-	567 857	1	5072	3	Y	779	772	1		139
*03	4960 X	4952	-0-	-8	-0-	498 724	1	3730	3	Y	658	694	1		103
*04	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	496 963	1	4277	3	Y	875	869	1		109
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940															
11	6690 X	5450	-0-	-1240	-0-	489 503	1	4458	3	Y	457	493	1		88
12	7254 X	5143	-0-	-2111	-0-	471 468	1	4204	3	Y	425	414	1		99
01	7254 X	5976	-0-	-1278	-0-	520 536	1	4920	3	Y	487	531	1		55
02	7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	645 649	1	6131	3	Y	590	542	1		103
*03	6882 X	5133	-0-	-1749	-0-	492 537	1	4104	3	Y	488	535	1		56
*04	5790 X	4321	-0-	-1469	-0-	396 421	1	3504	3	Y	383	378	1		61



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	773	1	7105	3	Y	1339	1350	1	244
12	9641 X	9135	-0-	-506	-0-	1473	9	7014	3	Y	1250	1166	1	328
01	9641 X	9312	-0-	-329	-0-	1375	9	7067	3	Y	1294	1399	1	223
02	8882 X	8882	-0-	-0-	-0-	822	1	6954	3	Y	1064	1090	1	197
*03	9796 X	8179	-0-	-1617	-0-	1423	9	6289	3	Y	1022	1057	1	162
*04	9360 X	8219	-0-	-1141	-0-	758	1	6161	3	Y	1239	1246	1	155
						1170	9							
						766	1							
						1124	9							
						695	1							
						1363	9							
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513														
11	15780 X	15233	-0-	-547	-0-	921	1	12132	3	Y	1982	1702	0	59
12	16182 X	13820	-0-	-2362	-0-	2180	9	11582	3	Y	1187	972	0	19
01	16306 X	15201	-0-	-1105	-0-	932	1	12344	3	Y	1714	1667	0	66
02	18157 X	18157	-0-	-0-	-0-	1306	9	15078	3	Y	1826	1764	0	128
*03	22225 X	22225	-0-	-0-	-0-	972	1	17954	3	Y	2676	2426	0	112
*04	17447 X	17447	-0-	-0-	-0-	1885	9	13876	3	Y	2235	2206	0	141
						1070	1							
						2009	9							
						1327	1							
						2944	9							
						1112	1							
						2459	9							
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973														
11	10440 X	9334	-0-	-1106	-0-	825	1	7653	3	Y	778	802	1	149
12	10478 X	9427	-0-	-1051	-0-	856	9	7772	3	Y	781	752	1	178
01	10261 X	9590	-0-	-671	-0-	796	1	7878	3	Y	758	848	1	88
02	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	859	9	8268	3	Y	784	737	1	135
*03	10044 X	8052	-0-	-1992	-0-	878	1	6449	3	Y	763	808	1	90
*04	9330 X	8383	-0-	-947	-0-	834	9	6847	3	Y	711	692	1	109
						856	9							
						764	1							
						839	9							
						754	1							
						782	9							
JORDAN B WELL #: 6H RRCID -> 288608 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13893 - 18077														
11	9270 X	9128	-0-	-142	-0-	834	1	7430	3	Y	785	763	1	151
12	9579 X	8437	-0-	-1142	-0-	864	9	6845	3	Y	715	696	1	170
01	7936 X	7103	-0-	-833	-0-	805	1	5598	3	Y	563	665	1	68
02	8344 X	5197	-0-	-3147	-0-	787	9	4232	3	Y	437	432	1	73
*03	9424 X	8090	-0-	-1334	-0-	886	1	6439	3	Y	788	767	1	94
*04	9120 X	7946	-0-	-1174	-0-	619	9	6458	3	Y	686	676	1	104
						484	1							
						481	9							
						784	1							
						867	9							
						733	1							
						755	9							





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
JORDAN A- JORDAN B SA 1		WELL #:		1H	RRCID ->	288826	COMPL. DATE	10/05/2019	TOTAL DEPTH	13802	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-

LP-BUTLER A		WELL #:		11H	RRCID ->	288868	COMPL. DATE	01/09/2021	TOTAL DEPTH	13508	PERF.	13720 - 19197		
11	4980 X	1439	-0-	-3541	-0-	192	1	1043	3	Y	185	189	1	25
						204	9							
12	6758 X	1526	-0-	-5232	-0-	220	1	1053	3	Y	230	228	1	27
						253	9							
01	6758 X	3652	-0-	-3106	-0-	220	1	2933	3	Y	454	410	1	71
						499	9							
02	6104 X	3275	-0-	-2829	-0-	368	1	2486	3	Y	383	396	1	58
						421	9							
*03	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	887	1	6437	3	Y	905	837	1	126
						996	9							
*04	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	492	1	4197	3	Y	524	593	1	57
						576	9							

LP-BUTLER A		WELL #:		13H	RRCID ->	288869	COMPL. DATE	01/05/2021	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13539 - 18562		
11	5250 X	1472	-0-	-3778	-0-	274	1	993	3	Y	186	393	1	132
						205	9							
12	4929 X	2205	-0-	-2724	-0-	313	1	1635	3	Y	234	187	1	179
						257	9							
01	4929 X	2415	-0-	-2514	-0-	312	1	1729	3	Y	340	397	1	122
						374	9							
02	2968 X	2141	-0-	-827	-0-	250	1	1640	3	Y	228	169	1	181
						251	9							
*03	3286 X	2463	-0-	-823	-0-	276	1	1810	3	Y	343	389	1	135
						377	9							
*04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	245	1	1893	3	Y	309	371	1	73
						340	9							

LP-BUTLER A		WELL #:		8H	RRCID ->	288987	COMPL. DATE	01/07/2021	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	13759 - 19113		
11	7320 X	6380	-0-	-940	-0-	682	1	4964	3	Y	667	657	1	92
						734	9							
12	7564 X	797	-0-	-6767	-0-	779	1	18	9	Y	16	85	1	23
01	7533 X	779	-0-	-6754	-0-	778	1	1	9	Y	1	24	1	-0-
02	6384 X	-0-	-0-	-6384	-0-					Y	-0-			-0-
*03	7068 X	31	-0-	-7037	-0-	14	1	17	9	Y	15	13	1	2
*04	6390 X	1712	-0-	-4678	-0-	227	1	1209	3	Y	251	238	1	15
						276	9							

LP-BUTLER A		WELL #:		12H	RRCID ->	288988	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13649 - 18596		
11	13320 X	12175	-0-	-1145	-0-	1231	1	9618	3	Y	1205	1178	1	170
						1326	9							
12	13764 X	12185	-0-	-1579	-0-	1406	1	9379	3	Y	1273	1283	1	160
						1400	9							
01	13764 X	11684	-0-	-2080	-0-	1404	1	8982	3	Y	1180	1156	1	184
						1298	9							
02	11480 X	11060	-0-	-420	-0-	1116	1	8665	3	Y	1163	1174	1	173
						1279	9							
*03	12710 X	8570	-0-	-4140	-0-	882	1	6696	3	Y	902	918	1	157
						992	9							
*04	12180 X	8207	-0-	-3973	-0-	788	1	6535	3	Y	804	867	1	94
						884	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 #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10260 X	9518	-0-	-742	-0-	973	1	7499	3	Y	951	928	1	135
12	10602 X	9644	-0-	-958	-0-	1046	9	1112	1	Y	1025	1031	1	129
01	9765 X	9360	-0-	-405	-0-	1128	9	1110	1	Y	971	948	1	152
02	8904 X	8281	-0-	-623	-0-	1068	9	852	1	Y	888	907	1	133
*03	9827 X	8355	-0-	-1472	-0-	977	9	874	1	Y	891	879	1	145
*04	9510 X	8430	-0-	-1080	-0-	778	1	778	1	Y	798	857	1	86
						878	9							
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204														
11	8340 X	7870	-0-	-470	-0-	825	1	6156	3	Y	808	787	1	114
12	8618 X	7830	-0-	-788	-0-	889	9	942	1	Y	855	861	1	108
01	7843 X	5043	-0-	-2800	-0-	941	9	941	1	Y	520	549	1	79
02	7336 X	4884	-0-	-2452	-0-	572	9	525	1	Y	546	548	1	77
*03	8122 X	127	-0-	-7995	-0-	601	9	59	1	Y	62	115	1	24
*04	7860 X	4	-0-	-7856	-0-	2	1	2	9	Y	2	17	1	9
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656														
11	7230 X	2958	-0-	-4272	-0-	341	1	2250	3	Y	334	321	1	47
12	7471 X	3908	-0-	-3563	-0-	367	9	389	1	Y	465	457	1	55
01	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	512	9	389	1	Y	453	437	1	71
02	3556 X	1965	-0-	-1591	-0-	498	9	234	1	Y	244	275	1	40
*03	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	268	9	994	1	Y	1008	908	1	140
*04	15460 X	15460	-0-	-0-	-0-	1109	9	1463	1	Y	1516	1523	1	133
						1668	9							
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212														
11	5850 X	3874	-0-	-1976	-0-	440	1	2820	3	Y	558	571	1	188
12	6045 X	4613	-0-	-1432	-0-	614	9	502	1	Y	830	748	1	270
01	4960 X	4062	-0-	-898	-0-	913	9	502	1	Y	828	956	1	142
02	4396 X	3488	-0-	-908	-0-	911	9	377	1	Y	576	575	1	143
*03	4960 X	4486	-0-	-474	-0-	634	9	464	1	Y	809	773	1	179
*04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	890	9	407	1	Y	753	765	1	167
						828	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	3510 X	1881	-0-	-1629	-0-	254	1	1368	3	Y	235	229	1	44
12	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	259	9	3398	3	Y	563	480	1	127
01	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	619	9	5138	3	Y	832	796	1	163
02	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	179	1	3589	3	Y	592	588	1	167
*03	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	915	9	4036	3	Y	680	736	1	111
*04	6030 X	3320	-0-	-2710	-0-	493	1	2460	3	Y	424	454	1	81
						651	9							
						592	1							
						748	9							
						394	1							
						466	9							
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
11	6900 X	5910	-0-	-990	-0-	720	1	4457	3	Y	666	644	1	120
12	7130 X	6679	-0-	-451	-0-	733	9	5276	3	Y	806	731	1	195
01	6944 X	6319	-0-	-625	-0-	516	1	4933	3	Y	799	813	1	181
02	6272 X	4937	-0-	-1335	-0-	887	9	3783	3	Y	595	585	1	191
*03	6944 X	5478	-0-	-1466	-0-	507	1	4115	3	Y	692	758	1	125
*04	6180 X	5033	-0-	-1147	-0-	879	9	3813	3	Y	606	622	1	109
						602	1							
						761	9							
						553	1							
						667	9							
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342														
11	5490 X	4547	-0-	-943	-0-	568	1	3404	3	Y	523	504	1	93
12	4898 X	4415	-0-	-483	-0-	575	9	3404	3	Y	548	506	1	135
01	5115 X	4758	-0-	-357	-0-	408	1	3691	3	Y	606	605	1	136
02	4508 X	3710	-0-	-798	-0-	603	9	2823	3	Y	462	447	1	151
*03	4991 X	4025	-0-	-966	-0-	400	1	3000	3	Y	520	574	1	97
*04	4590 X	3785	-0-	-805	-0-	667	9	2844	3	Y	470	480	1	87
						379	1							
						508	9							
						453	1							
						572	9							
						424	1							
						517	9							
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389														
11	9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	1086	1	7018	3	Y	998	960	1	174
12	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	1098	9	6884	3	Y	1037	957	1	254
01	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	780	1	6449	3	Y	1030	1048	1	236
02	8316 X	6698	-0-	-1618	-0-	1141	9	5210	3	Y	766	754	1	248
*03	9207 X	7359	-0-	-1848	-0-	764	1	5556	3	Y	915	998	1	165
*04	8910 X	7370	-0-	-1540	-0-	1133	9	5620	3	Y	869	884	1	150
						645	1							
						843	9							
						796	1							
						1007	9							
						794	1							
						956	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	6300 X	6147	-0-	-153	-0-	756 1	4626 3	Y	695	668 1		121
						765 9						
12	6510 X	3612	-0-	-2898	-0-	542 1	2500 3	Y	518	504 1		135
						570 9						
01	6510 X	4549	-0-	-1961	-0-	532 1	3340 3	Y	615	605 1		145
						677 9						
02	5544 X	3747	-0-	-1797	-0-	393 1	2822 3	Y	484	471 1		158
						532 9						
*03	6138 X	3189	-0-	-2949	-0-	368 1	2347 3	Y	431	502 1		87
						474 9						
*04	5940 X	5262	-0-	-678	-0-	576 1	3979 3	Y	643	629 1		101
						707 9						

CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621

11	7138 X	7138	-0-	-0-	-0-	692 1	5403 3	Y	948	940 1		135
						1043 9						
12	8035 X	8035	-0-	-0-	-0-	529 1	6499 3	Y	915	811 1		239
						1007 9						
01	7440 X	7328	-0-	-112	-0-	561 1	5691 3	Y	978	1076 1		141
						1076 9						
02	7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	555 1	5780 3	Y	950	948 1		143
						1045 9						
*03	8060 X	7090	-0-	-970	-0-	529 1	5541 3	Y	927	937 1		133
						1020 9						
*04	7800 X	4612	-0-	-3188	-0-	368 1	3578 3	Y	605	670 1		68
						666 9						

CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050

11	4320 X	129	-0-	-4191	-0-	53 1	76 9	Y	69	126 1		10
						41 1			-0-	10 1		-0-
12	4464 X	41	-0-	-4423	-0-	41 1		Y				
						43 1	1 9	Y	1	1 1		-0-
01	4464 X	44	-0-	-4420	-0-	76 1	185 3	Y	133	113 1		20
						146 9						
02	3836 X	407	-0-	-3429	-0-	331 1	3372 3	Y	580	517 1		83
						638 9						
*03	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	334 1	3212 3	Y	558	578 1		63
						614 9						

CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918

11	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	1031 1	8236 3	Y	1378	1300 1		196
						1516 9						
12	7812 X	6985	-0-	-827	-0-	790 1	5363 3	Y	756	754 1		198
						832 9						
01	7781 X	6084	-0-	-1697	-0-	838 1	4399 3	Y	770	857 1		111
						847 9						
02	9660 X	4375	-0-	-5285	-0-	341 1	3403 3	Y	574	599 1		86
						631 9						
*03	11129 X	4228	-0-	-6901	-0-	322 1	3279 3	Y	570	574 1		82
						627 9						
*04	10770 X	3018	-0-	-7752	-0-	258 1	2300 3	Y	418	453 1		47
						460 9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378										
CROW A				WELL #:	19H	RRCID ->	289225	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	13320	PERF.13448 -	18589	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	10410 X	8387	-0-	-2023	-0-	801	1	6379	3	Y	1097	1089	1	156
12	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-	1207	9	8938	3	Y	1250	1079	1	327
01	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	613	1	8374	3	Y	1414	1537	1	204
02	9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	1375	9	7821	3	Y	1258	1273	1	189
*03	10757 X	9170	-0-	-1587	-0-	650	1	7190	3	Y	1184	1203	1	170
*04	10410 X	8633	-0-	-1777	-0-	1555	9	6760	3	Y	1092	1139	1	123
						737	1							
						1384	9							
						678	1							
						1302	9							
						672	1							
						1201	9							
CROW A				WELL #:	20H	RRCID ->	289233	COMPL. DATE	08/26/2021	TOTAL DEPTH	13374	PERF.13417 -	18361	
11	8130 X	7158	-0-	-972	-0-	687	1	5434	3	Y	943	964	1	134
12	8401 X	8069	-0-	-332	-0-	1037	9	6538	3	Y	913	808	1	239
01	8401 X	7868	-0-	-533	-0-	527	1	6153	3	Y	1052	1139	1	152
02	8652 X	6761	-0-	-1891	-0-	1004	9	5246	3	Y	897	914	1	135
*03	9331 X	7688	-0-	-1643	-0-	558	1	6018	3	Y	998	990	1	143
*04	7890 X	7526	-0-	-364	-0-	1157	9	5874	3	Y	966	1000	1	109
						528	1							
						987	9							
						572	1							
						1098	9							
						589	1							
						1063	9							
LP-BUTLER A				WELL #:	3H	RRCID ->	289253	COMPL. DATE	01/08/2021	TOTAL DEPTH	13643	PERF.13703 -	19551	
11	10680 X	9653	-0-	-1027	-0-	1019	1	7538	3	Y	996	982	1	141
12	14165 X	14165	-0-	-0-	-0-	1096	9	11283	3	Y	1562	1524	1	179
01	14887 X	14887	-0-	-0-	-0-	1164	1	11959	3	Y	1605	1533	1	251
02	13191 X	13191	-0-	-0-	-0-	1718	9	10286	3	Y	1411	1449	1	213
*03	13671 X	13209	-0-	-462	-0-	1162	1	1406	3	Y	1406	1390	1	229
*04	14400 X	13067	-0-	-1333	-0-	1766	9	10503	3	Y	1229	1324	1	134
						1353	1							
						1552	9							
						1381	1							
						1547	9							
						1212	1							
						1352	9							
CROW A				WELL #:	18H	RRCID ->	289344	COMPL. DATE	08/25/2021	TOTAL DEPTH	13456	PERF.13321 -	19400	
11	10170 X	7583	-0-	-2587	-0-	724	1	5764	3	Y	995	1011	1	141
12	10509 X	8410	-0-	-2099	-0-	1095	9	6805	3	Y	955	846	1	250
01	10416 X	8750	-0-	-1666	-0-	554	1	6873	3	Y	1172	1253	1	169
02	8708 X	8206	-0-	-502	-0-	1051	9	6446	3	Y	1043	1055	1	157
*03	9548 X	9148	-0-	-400	-0-	588	1	7161	3	Y	1188	1174	1	171
*04	8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	1289	9	6928	3	Y	1101	1148	1	124
						613	1							
						1147	9							
						680	1							
						1307	9							
						695	1							
						1211	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308													
M O	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	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	1434	1	8722	3	Y	1510	1517	203
12	11381 X	11381	-0-	-0-	-0-	1661	9	8566	3	Y	1356	1238	321
01	9869 X	9869	-0-	-0-	-0-	1323	1	7042	3	Y	1354	1431	244
02	10256 X	10256	-0-	-0-	-0-	1492	9	7700	3	Y	1244	1311	177
*03	10785 X	10785	-0-	-0-	-0-	1338	1	7842	3	Y	1418	1349	246
*04	10506 X	10506	-0-	-0-	-0-	1489	9	7603	3	Y	1315	1248	313
						1188	1						
						1368	9						
						1383	1						
						1560	9						
						1456	1						
						1447	9						
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842													
11	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	1509	1	9345	3	Y	1588	1592	213
12	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	1747	9	9393	3	Y	1434	1308	339
01	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1392	1	7898	3	Y	1510	1577	272
02	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	1577	9	8427	3	Y	1371	1448	195
*03	11294 X	11294	-0-	-0-	-0-	1406	1	8224	3	Y	1477	1416	256
*04	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	1661	9	7308	3	Y	1269	1223	302
						1345	1						
						1508	9						
						1445	1						
						1625	9						
						1405	1						
						1396	9						
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317													
11	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	817	1	4642	3	Y	862	851	116
12	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	948	9	4427	3	Y	736	678	174
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	753	1	3640	3	Y	742	783	133
02	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	810	9	3460	3	Y	641	683	91
*03	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	762	1	4101	3	Y	862	804	149
*04	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	816	9	3887	3	Y	776	741	184
						622	1						
						705	9						
						789	1						
						948	9						
						831	1						
						854	9						
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764													
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	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															
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021													TOTAL DEPTH 13277	PERF.13420	- 19769
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	10290 X	8695	-0-	-1595	-0-	926 1	6634 3	N	1032	950 1		282			
12	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	1135 9	992 1	N	1314	1339 1	2 8	255			
01	9819 X	9819	-0-	-0-	-0-	1445 9	972 1	N	1051	1167 1		139			
02	8540 X	7464	-0-	-1076	-0-	1156 9	656 1	N	758	650 1		247			
*03	11191 X	10156	-0-	-1035	-0-	834 9	873 1	N	1097	1215 1		129			
*04	10830 X	9320	-0-	-1510	-0-	1207 9	971 1	N	960	957 1		132			
						1056 9									
GUEVARA B WELL #: 5H RRCID -> 289865 COMPL. DATE 11/10/2021													TOTAL DEPTH 13267	PERF.13455	- 19934
11	5910 X	5141	-0-	-769	-0-	577 1	4170 3	Y	358	334 1		146			
12	6107 X	5466	-0-	-641	-0-	394 9	618 1	Y	337	394 1	1 8	88			
01	6107 X	5260	-0-	-847	-0-	371 9	606 1	Y	431	458 1		61			
02	5376 X	3955	-0-	-1421	-0-	474 9	358 1	Y	561	462 1		160			
*03	5952 X	5036	-0-	-916	-0-	617 9	543 1	Y	587	682 1		65			
*04	5958 X	5958	-0-	-0-	-0-	646 9	664 1	Y	484	485 1		64			
						532 9									
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289920 COMPL. DATE 02/27/2018													TOTAL DEPTH 13024	PERF.13069	- 17901
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289921 COMPL. DATE 02/27/2018													TOTAL DEPTH 13122	PERF.13032	- 17830
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
DICKSON-ALLEN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 290342 COMPL. DATE 02/27/2020													TOTAL DEPTH 10722	PERF.11252	- 17149
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	1384 1	826 2	Y	716	710 0	1 8	11			
12	4278 X	2768	-0-	-1510	-0-	2589 3	38 4								
*01	4278 X	3517	-0-	-761	-0-	699 1	394 2	Y	479	481 0	2 8	7			
02	5236 X	3208	-0-	-2028	-0-	1137 3	11 4								
*03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	1143 1	456 2	Y	400	399 0		8			
04	5610 X	3967	-0-	-1643	-0-	1457 3	21 4								
						576 1	305 2	Y	1401	1382 0		27			
						771 3	15 4								
						2254 1	1484 2	Y	785	795 0		17			
						2903 3	36 4								
						1110 1	825 2	Y	397	392 0	14 1	8			
						1589 3	6 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														
ULRICH A WELL #: 7H RRCID -> 291020 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 12950 PERF.13058 - 18897														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	8250 X	7552	-0-	-698	-0-	753 1	1024 9	Y	931	893 1	3 8	93		
12	8432 X	7768	-0-	-664	-0-	751 1	1071 9	Y	974	953 1	2 8	112		
01	8339 X	6929	-0-	-1410	-0-	842 1	923 9	Y	839	888 1		63		
02	6776 X	6027	-0-	-749	-0-	630 1	815 9	Y	741	675 1		129		
*03	7502 X	6556	-0-	-946	-0-	668 1	809 9	Y	735	796 1		68		
*04	7260 X	4916	-0-	-2344	-0-	429 1	573 9	Y	521	520 1		69		
-----														
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
11	9900 X	8966	-0-	-934	-0-	844 1	1575 9	Y	1432	1375 1	3 8	125		
12	10230 X	9469	-0-	-761	-0-	841 1	1836 9	Y	1669	1629 1	2 8	163		
01	10230 X	8318	-0-	-1912	-0-	943 1	1412 9	Y	1284	1360 1		87		
02	8848 X	7428	-0-	-1420	-0-	746 1	1242 9	Y	1129	1032 1		184		
*03	9672 X	8802	-0-	-870	-0-	748 1	1749 9	Y	1590	1666 1		108		
*04	9120 X	7559	-0-	-1561	-0-	612 1	1294 9	Y	1176	1173 1		111		
-----														
ULRICH A WELL #: 6H RRCID -> 291023 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13014 - 19176														
11	11580 X	11121	-0-	-459	-0-	1041 1	1877 9	Y	1706	1634 1	4 8	150		
12	11966 X	11331	-0-	-635	-0-	1038 1	2068 9	Y	1880	1839 1	2 8	189		
01	11966 X	10103	-0-	-1863	-0-	1163 1	1640 9	Y	1491	1577 1		103		
02	10724 X	9185	-0-	-1539	-0-	926 1	1392 9	Y	1265	1160 1		208		
*03	11873 X	10538	-0-	-1335	-0-	923 1	1998 9	Y	1816	1900 1		124		
*04	11130 X	8770	-0-	-2360	-0-	712 1	1363 9	Y	1239	1240 1		123		
-----														
ULRICH A - WILLIAMS A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291089 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13478 - 19699														
11	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	1200 1	1806 9	Y	1642	1578 1	4 8	152		
12	12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	1196 1	2126 9	Y	1933	1885 1	3 8	197		
01	12803 X	11786	-0-	-1017	-0-	1341 1	2264 9	Y	2058	2124 1		131		
02	12600 X	10425	-0-	-2175	-0-	1031 1	1901 9	Y	1728	1602 1		257		
*03	13857 X	7502	-0-	-6355	-0-	1064 1	1319 9	Y	1199	1361 1		95		
*04	12510 X	11616	-0-	-894	-0-	886 1	2197 9	Y	1997	1940 1		152		

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9660 X	8016	-0-	-1644	-0-	762 1346	1 9	5908	3	Y	1224	1173 1	3 8 109
12	9610 X	7204	-0-	-2406	-0-	760 768	1 9	5676	3	Y	698	708 1	2 8 97
01	9269 X	7344	-0-	-1925	-0-	852 1076	1 9	5416	3	Y	978	1005 1	70
02	8120 X	6430	-0-	-1690	-0-	669 922	1 9	4839	3	Y	838	766 1	142
*03	8773 X	7524	-0-	-1249	-0-	676 1225	1 9	5623	3	Y	1114	1173 1	83
*04	8010 X	6342	-0-	-1668	-0-	539 879	1 9	4924	3	Y	799	798 1	84
-----													
ULRICH A				WELL #:	5H	RRCID ->	291184	COMPL. DATE	12/17/2021	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	13129 - 19243
11	5790 X	4495	-0-	-1295	-0-	451 878	1 9	3166	3	Y	798	767 1	2 8 70
12	5859 X	4898	-0-	-961	-0-	449 900	1 9	3549	3	Y	818	802 1	1 8 85
01	5704 X	4262	-0-	-1442	-0-	503 835	1 9	2924	3	Y	759	793 1	51
02	5012 X	4024	-0-	-988	-0-	423 748	1 9	2853	3	Y	680	623 1	108
*03	5549 X	3742	-0-	-1807	-0-	399 650	1 9	2693	3	Y	591	650 1	49
*04	4920 X	4140	-0-	-780	-0-	361 747	1 9	3032	3	Y	679	666 1	62
-----													
P. FRISBIE A				WELL #:	5H	RRCID ->	291515	COMPL. DATE	07/14/2022	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	13608 - 21755
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
P. FRISBIE A				WELL #:	2H	RRCID ->	291516	COMPL. DATE	07/19/2022	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	13483 - 20843
11	25410 X	-0-	-0-	-25410	-0-					Y	-0-	12 1	-0-
12	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	6	5 1	1
01	26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					Y	-0-		1
02	14504 X	895	-0-	-13609	-0-	41 152	1 9	702	3	Y	138	124 1	15
*03	22386 X	22386	-0-	-0-	-0-	1129 5271	1 9	15986	3	Y	4792	4601 1	206
*04	14847 X	14847	-0-	-0-	-0-	637 3220	1 9	10990	3	Y	2927	2986 1	147











-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	32790 X	28253	-0-	-4537	-0-	4428	1	20830	3	Y	2723	2723 0	115
						2995	9						
12	37077 X	37077	-0-	-0-	-0-	4893	1	27285	3	Y	4454	4454 0	115
						4899	9						
01	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	5037	1	31230	3	Y	5462	5378 0 50 1	149
						6008	9						
02	28806 X	28806	-0-	-0-	-0-	3718	1	20952	3	Y	3760	3506 0 214 1	189
						4136	9						
*03	37076 X	26819	-0-	-10257	-0-	2938	1	20519	3	Y	3056	2949 0 222 1	74
						3362	9						
*04	39390 X	24284	-0-	-15106	-0-	2276	1	19421	3	Y	2352	2335 0	91
						2587	9						

-----  
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 292941 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13623 - 18263

11	31680 X	2519	-0-	-29161	-0-	2519	1			Y	-0-		73
12	31527 X	-0-	-0-	-31527	-0-					Y	27	27 0	73
01	30535 X	11866	-0-	-18669	-0-	9923	3	1943	9	Y	1766	1713 0 32 1	94
02	23100 X	13752	-0-	-9348	-0-	1611	1	9731	3	Y	2191	1895 0 170 1	220
						2410	9						
*03	25575 X	9915	-0-	-15660	-0-	1069	1	7075	3	Y	1610	1497 0 255 1	78
						1771	9						
*04	11490 X	7250	-0-	-4240	-0-	642	1	4978	3	Y	1482	1477 0	83
						1630	9						

-----  
BIG OAK B WELL #: 4H RRCID -> 293691 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 12931 PERF.13150 - 19708

11	24030 X	20040	-0-	-3990	-0-	1683	1	15211	3	Y	2860	2830 0 44 1	61
						3146	9						
12	24676 X	17791	-0-	-6885	-0-	1368	1	13519	3	Y	2640	2406 0 131 1	164
						2904	9						
01	22196 X	17312	-0-	-4884	-0-	1725	1	12299	3	Y	2989	2956 0 160 1	37
						3288	9						
02	20020 X	15273	-0-	-4747	-0-	779	1	11705	3	Y	2535	2385 0 125 1	62
						2789	9						
*03	20863 X	15747	-0-	-5116	-0-	915	1	12503	3	Y	2117	2117 0	62
						2329	9						
*04	20040 X	15988	-0-	-4052	-0-	793	1	12525	3	Y	2427	2316 0 44 1	129
						2670	9						

-----  
BIG OAK B WELL #: 6H RRCID -> 293692 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13110 - 22110

11	34650 X	15119	-0-	-19531	-0-	1282	1	11341	3	Y	2269	2245 0 76 1	79
						2496	9						
12	35805 X	17743	-0-	-18062	-0-	1042	1	12820	3	Y	3528	3125 0 200 1	282
						3881	9						
01	34596 X	16102	-0-	-18494	-0-	1314	1	10665	3	Y	3748	3679 0 276 1	75
						4123	9						
02	31192 X	18042	-0-	-13150	-0-	903	1	13021	3	Y	3744	3505 0 215 1	99
						4118	9						
*03	24645 X	13982	-0-	-10663	-0-	697	1	9888	3	Y	3088	3088 0	99
						3397	9						
*04	31358 X	31358	-0-	-0-	-0-	1451	1	23664	3	Y	5675	5447 0 69 1	258
						6243	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BIG OAK B WELL #: 3H RRCID -> 293703 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13152 - 18262															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		13020 X	11705	-0-	-1315	-0-	973 1	8547 3	Y	1986	1964 0	29 1		43	
							2185 9								
12		13454 X	10001	-0-	-3453	-0-	791 1	7162 3	Y	1862	1662 0	103 1		140	
							2048 9								
01		13020 X	10153	-0-	-2867	-0-	997 1	7313 3	Y	1675	1651 0	137 1		27	
							1843 9								
02		11480 X	6916	-0-	-4564	-0-	345 1	5110 3	Y	1328	1248 0	74 1		33	
							1461 9								
*03		12338 X	10557	-0-	-1781	-0-	529 1	8353 3	Y	1523	1523 0			33	
							1675 9								
*04		11700 X	8926	-0-	-2774	-0-	446 1	6789 3	Y	1537	1449 0	23 1		98	
							1691 9								
GUEVARA A WELL #: 4H RRCID -> 293704 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13367 - 19105															
11		24240 X	18746	-0-	-5494	-0-	1344 1	15599 3	Y	1639	1555 0			151	
							1803 9								
12		23994 X	18310	-0-	-5684	-0-	1415 1	15173 3	Y	1565	1439 0	179 1		98	
							1722 9								
01		22630 X	17554	-0-	-5076	-0-	1292 1	14586 3	Y	1524	1358 0	111 1		153	
							1676 9								
02		18872 X	15567	-0-	-3305	-0-	1208 1	12608 3	Y	1592	1487 0	125 1		133	
							1751 9								
*03		20832 X	17621	-0-	-3211	-0-	1339 1	13994 3	Y	2080	1987 0			226	
							2288 9								
*04		18750 X	16998	-0-	-1752	-0-	1454 1	13137 3	Y	2188	2188 0	128 1		98	
							2407 9								
SHEPPARD A WELL #: 2H RRCID -> 293720 COMPL. DATE 11/25/2022 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13405 - 19070															
11		26970 X	20776	-0-	-6194	-0-	18563 3	2213 9	Y	2012	1894 0	8 8		170	
12		26474 X	20114	-0-	-6360	-0-	18229 3	1885 9	Y	1714	1563 0	201 1		111	
											9 8				
01		24831 X	18555	-0-	-6276	-0-	16992 3	1563 9	Y	1421	1289 0	122 1		121	
02		20440 X	15723	-0-	-4717	-0-	14484 3	1239 9	Y	1126	1046 0	99 1		102	
*03		21638 X	17746	-0-	-3892	-0-	15955 3	1791 9	Y	1628	1536 0			194	
*04		20760 X	18110	-0-	-2650	-0-	15117 3	2993 9	Y	2721	2721 0	110 1		84	
JACOBS A-BOYSEN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293725 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 13056 PERF.13136 - 20013															
11		29070 X	25225	-0-	-3845	-0-	1785 1	19856 3	N	3258	3258 0			193	
							3584 9								
12		30039 X	26513	-0-	-3526	-0-	2495 1	19830 3	N	3807	3805 0			195	
							4188 9								
01		30039 X	27093	-0-	-2946	-0-	2655 1	21127 3	N	3010	2871 0	193 1		141	
							3311 9								
02		26684 X	21619	-0-	-5065	-0-	2227 1	16444 3	N	2680	2510 0	190 1		121	
							2948 9								
*03		26505 X	22456	-0-	-4049	-0-	1812 1	17704 3	N	2673	2673 0			121	
							2940 9								
*04		26220 X	20226	-0-	-5994	-0-	1567 1	15930 3	N	2481	2422 0			180	
							2729 9								



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
MOY A													WELL #: 14H		RRCID -> 294016	COMPL. DATE 02/08/2023	TOTAL DEPTH 13251	PERF.13341 - 17806
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE					
11		20880 X	15695	-0-	-5185	-0-	1324 1975	1 9	12396	3	Y	1795	1749 0	138				
12		20150 X	15430	-0-	-4720	-0-	1285 1965	1 9	12180	3	Y	1786	1744 0 93 1	87				
01		19375 X	14146	-0-	-5229	-0-	1187 1780	1 9	11179	3	Y	1618	1478 0 94 1	133				
02		14280 X	12436	-0-	-1844	-0-	810 1456	1 9	10170	3	Y	1324	1275 0 93 1	89				
*03		15810 X	13569	-0-	-2241	-0-	907 1667	1 9	10995	3	Y	1515	1463 0	141				
*04		15300 X	12877	-0-	-2423	-0-	914 1569	1 9	10394	3	Y	1426	1426 0 44 1	97				
MOY A													WELL #: 15H		RRCID -> 294022	COMPL. DATE 02/08/2023	TOTAL DEPTH 13330	PERF.13320 - 17699
11		26760 X	19996	-0-	-6764	-0-	1691 2522	1 9	15783	3	Y	2293	2234 0	175				
12		26009 X	19836	-0-	-6173	-0-	1641 2540	1 9	15655	3	Y	2309	2257 0 118 1	109				
01		25079 X	18620	-0-	-6459	-0-	1517 2364	1 9	14739	3	Y	2149	1978 0 118 1	162				
02		17976 X	16599	-0-	-1377	-0-	1083 1948	1 9	13568	3	Y	1771	1706 0 113 1	114				
*03		19902 X	18069	-0-	-1833	-0-	1211 2223	1 9	14635	3	Y	2021	1951 0	184				
*04		19260 X	16866	-0-	-2394	-0-	1196 2047	1 9	13623	3	Y	1861	1861 0 57 1	127				
MOY A													WELL #: 16H		RRCID -> 294023	COMPL. DATE 06/14/2023	TOTAL DEPTH 13256	PERF.13334 - 17367
11		21720 X	16173	-0-	-5547	-0-	1383 2065	1 9	12725	3	Y	1877	1829 0	144				
12		20987 X	16035	-0-	-4952	-0-	1342 2072	1 9	12621	3	Y	1884	1840 0 97 1	91				
01		20429 X	15077	-0-	-5352	-0-	1241 1937	1 9	11899	3	Y	1761	1622 0 98 1	132				
02		14728 X	13239	-0-	-1489	-0-	873 1573	1 9	10793	3	Y	1430	1376 0 93 1	93				
*03		16306 X	14336	-0-	-1970	-0-	971 1784	1 9	11581	3	Y	1622	1566 0	149				
*04		15780 X	13427	-0-	-2353	-0-	962 1648	1 9	10817	3	Y	1498	1499 0 46 1	102				
MOY A													WELL #: 3H		RRCID -> 294044	COMPL. DATE 06/17/2023	TOTAL DEPTH 13058	PERF.13170 - 18186
11		13740 X	10753	-0-	-2987	-0-	755 1568	1 9	8430	3	Y	1425	1407 0 60 1	31				
12		13206 X	9896	-0-	-3310	-0-	556 1511	1 9	7829	3	Y	1374	1253 0 96 1	56				
01		12927 X	10449	-0-	-2478	-0-	559 1373	1 9	8517	3	Y	1248	1156 0 114 1	34				
02		10332 X	8862	-0-	-1470	-0-	420 1382	1 9	7060	3	Y	1256	1206 0 54 1	30				
*03		11408 X	9811	-0-	-1597	-0-	628 1463	1 9	7720	3	Y	1330	1302 0 19 1	39				
*04		10740 X	9656	-0-	-1084	-0-	638 1478	1 9	7540	3	Y	1344	1344 0	39				



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 AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		20700 X	14618	-0-	-6082	-0-	1032 1	11449 3	Y	1943	1921 0	64 1		37
							2137 9							
12		19375 X	11006	-0-	-8369	-0-	759 1	8512 3	Y	1577	1492 0	83 1		39
							1735 9							
01		18321 X	11789	-0-	-6532	-0-	763 1	9344 3	Y	1529	1307 0	178 1		83
							1682 9							
02		15036 X	12089	-0-	-2947	-0-	420 1	9731 3	Y	1762	1701 0	107 1		37
							1938 9							
*03		15097 X	9522	-0-	-5575	-0-	621 1	7398 3	Y	1366	1316 0	24 1		63
							1503 9							
*04		14610 X	10605	-0-	-4005	-0-	707 1	8272 3	Y	1478	1478 0			63
							1626 9							
MOY A WELL #: 4H RRCID -> 294184 COMPL. DATE 06/17/2023 TOTAL DEPTH 13130 PERF.13100 - 18228														
11		17070 X	13052	-0-	-4018	-0-	913 1	10254 3	Y	1714	1694 0	74 1		37
							1885 9							
12		16492 X	9619	-0-	-6873	-0-	672 1	7469 3	Y	1344	1271 0	76 1		34
							1478 9							
01		15779 X	4474	-0-	-11305	-0-	675 1	3220 3	Y	526	446 0	84 1		30
							579 9							
02		13440 X	6011	-0-	-7429	-0-	420 1	4544 3	Y	952	862 0	65 1		55
							1047 9							
*03		13485 X	8460	-0-	-5025	-0-	555 1	6540 3	Y	1241	1195 0	36 1		65
							1365 9							
*04		13050 X	9407	-0-	-3643	-0-	631 1	7302 3	Y	1340	1340 0			65
							1474 9							
P. FRISBIE A WELL #: 7H RRCID -> 294837 COMPL. DATE 08/05/2023 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13541 - 17552														
11		33450 X	24317	-0-	-9133	-0-	20749 3	3568 9	Y	3244	2964 0	281 1		148
							19777 3	3697 9	Y	3361	3172 0	298 1		39
12		31434 X	23474	-0-	-7960	-0-	14727 3	2842 9	Y	2584	2297 0	176 1		150
							11262 3	1858 9	Y	1689	1517 0	258 1		64
01		29357 X	17569	-0-	-11788	-0-	17098 3	3374 9	Y	3067	2635 0	366 1		130
							13878 3	2550 9	Y	2318	1874 0	508 1		66
02		22372 X	13120	-0-	-9252	-0-								
*03		24769 X	20472	-0-	-4297	-0-								
*04		23970 X	16428	-0-	-7542	-0-								
LP BUTLER B WELL #: 9H RRCID -> 294861 COMPL. DATE 08/04/2023 TOTAL DEPTH 13403 PERF.13437 - 18456														
11		19770 X	14680	-0-	-5090	-0-	1007 1	11616 3	Y	1870	1709 0	165 1		85
							2057 9							
12		18507 X	13216	-0-	-5291	-0-	994 1	10183 3	Y	1854	1752 0	166 1		21
							2039 9							
01		18321 X	12104	-0-	-6217	-0-	707 1	9532 3	Y	1695	1519 0	105 1		92
							1865 9							
02		13020 X	10839	-0-	-2181	-0-	816 1	8459 3	Y	1422	1281 0	180 1		53
							1564 9							
*03		14415 X	11382	-0-	-3033	-0-	830 1	8726 3	Y	1660	1419 0	221 1		73
							1826 9							
*04		13950 X	10498	-0-	-3452	-0-	772 1	8024 3	Y	1547	1275 0	305 1		40
							1702 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	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	630 1	5790 3	Y	1236	1173 1		192	
12	7781 X	7545	-0-	-236	-0-	1360 9	5587 3	Y	1219	1129 1		282	
01	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	617 1	6209 3	Y	1132	1238 1		176	
02	7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	1341 9	6319 3	Y	940	930 1		186	
*03	7192 X	6865	-0-	-327	-0-	582 1	5271 3	Y	1010	908 1		288	
*04	6960 X	6956	-0-	-4	-0-	1245 9	5336 3	Y	1055	1129 1		214	
						404 1							
						1034 9							
						483 1							
						1111 9							
						459 1							
						1161 9							
LANIK A - LANIK B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 295924 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13680 - 26138													
11	10770 X	8710	-0-	-2060	-0-	389 1	6335 3	Y	1805	1624 1		336	
12	9982 X	8613	-0-	-1369	-0-	1986 9	6259 3	Y	1775	2033 1		78	
01	9517 X	8574	-0-	-943	-0-	401 1	6139 3	Y	1857	1716 1		219	
02	8344 X	7595	-0-	-749	-0-	1953 9	5376 3	Y	1626	1653 1		192	
*03	9114 X	8534	-0-	-580	-0-	392 1	6068 3	Y	1864	1688 1		368	
*04	8700 X	8123	-0-	-577	-0-	2043 9	5845 3	Y	1712	1750 1		330	
						430 1							
						1789 9							
						416 1							
						2050 9							
						395 1							
						1883 9							
CASKEY A WELL #: 10H RRCID -> 295926 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13439 - 18733													
11	6570 X	5947	-0-	-623	-0-	458 1	4227 3	Y	1147	1136 1		391	
12	6634 X	5724	-0-	-910	-0-	1262 9	4154 3	Y	1020	986 1		425	
01	6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	448 1	4824 3	Y	1079	1299 1		205	
02	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	1122 9	5392 3	Y	1016	929 1		292	
*03	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	423 1	4263 3	Y	1130	925 1		497	
*04	5520 X	4157	-0-	-1363	-0-	1187 9	2671 3	Y	1129	1306 1		320	
						343 1							
						1118 9							
						402 1							
						1243 9							
						244 1							
						1242 9							
CASKEY A WELL #: 9H RRCID -> 295960 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13520 - 19016													
11	6120 X	5662	-0-	-458	-0-	475 1	4149 3	Y	944	897 1		148	
12	6324 X	5682	-0-	-642	-0-	1038 9	4151 3	Y	968	892 1		224	
01	6324 X	6108	-0-	-216	-0-	466 1	4721 3	Y	861	950 1		135	
02	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	1065 9	5122 3	Y	766	753 1		148	
*03	5859 X	4808	-0-	-1051	-0-	440 1	3680 3	Y	718	665 1		201	
*04	5910 X	5521	-0-	-389	-0-	947 9	4222 3	Y	847	886 1		162	
						328 1							
						843 9							
						338 1							
						790 9							
						367 1							
						932 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
11	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	985 1 2661 9	Y	2419	9266 3	2680 1	3 8	217		
12	10117 X	10117	-0-	-0-	-0-	960 1 1949 9	Y	1772	7208 3	1792 1		197		
01	9920 X	8558	-0-	-1362	-0-	870 1 1706 9	Y	1551	5982 3	1533 1		215		
02	18592 X	6587	-0-	-12005	-0-	598 1 1576 9	Y	1433	4413 3	1461 1		187		
*03	20584 X	6254	-0-	-14330	-0-	524 1 1576 9	Y	1433	4154 3	1459 1		161		
*04	12960 X	5277	-0-	-7683	-0-	456 1 1310 9	Y	1191	3511 3	1241 1		111		
E. BUTLER A				WELL #:	14H	RRCID ->	295966	COMPL. DATE	01/24/2020	TOTAL	DEPTH	13302	PERF.	13722 - 19415
11	7200 X	5367	-0-	-1833	-0-	453 1 936 9	Y	851	3978 3	930 1		212		
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	441 1 1603 9	Y	1457	5443 3	1365 1		304		
01	7223 X	2040	-0-	-5183	-0-	399 1 370 9	Y	336	1271 3	592 1		48		
02	6496 X	343	-0-	-6153	-0-	22 1 163 9	Y	148	158 3			196		
*03	7254 X	273	-0-	-6981	-0-	23 1	Y	227	250 9	187 1		236		
*04	7020 X	172	-0-	-6848	-0-	21 1	Y	137	151 9	182 1		191		
WAGNER B				WELL #:	13H	RRCID ->	296287	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13354	PERF.	13100 - 18985
11	70590 X	45862	-0-	-24728	-0-	2570 1 6375 9	Y	5795	36917 3	5211 0	708 1	269		
12	59241 X	39788	-0-	-19453	-0-	465 1 6247 9	Y	5679	33076 3	5511 0	364 1	72		
01	59241 X	36180	-0-	-23061	-0-	465 1 5485 9	Y	4986	30230 3	4810 0	201 1	47		
02	44240 X	30715	-0-	-13525	-0-	420 1 4568 9	Y	4153	25727 3	3709 0	410 1	81		
*03	48980 X	31507	-0-	-17473	-0-	465 1 4946 9	Y	4496	26096 3	4121 0	360 1	96		
*04	45870 X	27545	-0-	-18325	-0-	450 1 3836 9	Y	3487	23259 3	3319 0	217 1	47		
WAGNER B				WELL #:	16H	RRCID ->	296289	COMPL. DATE	01/05/2024	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.	13220 - 19184
11	70770 X	41748	-0-	-29022	-0-	2350 1 5815 9	Y	5286	33583 3	4742 0	667 1	251		
12	67704 X	36647	-0-	-31057	-0-	465 1 5805 9	Y	5277	30377 3	5122 0	338 1	67		
01	60915 X	33239	-0-	-27676	-0-	465 1 5064 9	Y	4604	27710 3	4439 0	188 1	44		
02	42644 X	28530	-0-	-14114	-0-	420 1 4323 9	Y	3930	23787 3	3507 0	390 1	77		
*03	45632 X	29111	-0-	-16521	-0-	465 1 4558 9	Y	4144	24088 3	3798 0	334 1	89		
*04	41760 X	27233	-0-	-14527	-0-	450 1 3817 9	Y	3470	22966 3	3295 0	215 1	49		



OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378 MUELLER 18A-FRISBIE B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296438 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13455 - 20635															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	11250 X	10301	-0-	-949	-0-	784 2677	1 9	6840	3	Y	2434	2297	1	328	
12	11315 X	5495	-0-	-5820	-0-	927 1430	1 9	3138	3	Y	1300	1433	1	195	
01	11222 X	5	-0-	-11217	-0-	5	1			Y	-0-	60	1	135	
02	17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	972 5493	1 9	11248	3	Y	4994	4885	1	244	
*03	16989 X	16989	-0-	-0-	-0-	2337 2896	1 9	11756	3	Y	2633	2446	1	431	
*04	14380 X	14380	-0-	-0-	-0-	2968 164	1 9	11248	3	Y	149	412	1	168	
SEIFERT A WELL #: 6H RRCID -> 296442 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13330 - 21956															
11	46050 X	36342	-0-	-9708	-0-	1996 6498	1 9	27848	3	Y	5907	5754 6	0 8	112	135
12	43710 X	35202	-0-	-8508	-0-	2045 5804	1 9	27353	3	Y	5276	4884 4	0 8	370	153
01	43710 X	1919	-0-	-41791	-0-	1786 14	1 9	119	3	Y	13	13	0	105	48
02	32816 X	201	-0-	-32615	-0-	11 55	1 9	135	3	Y	50	30	0	60	8
*03	36332 X	93	-0-	-36239	-0-	10	1	83	3	Y	-0-	8	1	-0-	
04	35160 X	-0-	-0-	-35160	-0-					Y	-0-			-0-	
SEIFERT A WELL #: 7H RRCID -> 296443 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13350 - 22451															
11	17820 X	13822	-0-	-3998	-0-	756 2779	1 9	10287	3	Y	2526	2447 2	0 8	50	71
12	18414 X	13592	-0-	-4822	-0-	775 2578	1 9	10239	3	Y	2344	2165 1	0 8	179	70
01	15810 X	1964	-0-	-13846	-0-	677 245	1 9	1042	3	Y	223	213	0	49	31
02	21707 X	21707	-0-	-0-	-0-	1184 5588	1 9	14935	3	Y	5080	4487	0	393	231
*03	27719 X	27719	-0-	-0-	-0-	2333 6394	1 9	18992	3	Y	5813	5581	0	244	219
*04	13830 X	254	-0-	-13576	-0-	26 198	1 9	30	3	Y	180	174	0	222	3
SEIFERT A WELL #: 8H RRCID -> 296447 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13511 - 22544															
11	15900 X	15111	-0-	-789	-0-	804 3258	1 9	11049	3	Y	2962	2886 2	0 8	61	68
12	16430 X	15022	-0-	-1408	-0-	824 3098	1 9	11100	3	Y	2816	2573 2	0 8	214	95
01	16368 X	7652	-0-	-8716	-0-	719 1733	1 9	5200	3	Y	1575	1485 2	0 8	65	120
02	18574 X	18574	-0-	-0-	-0-	1103 4291	1 9	13180	3	Y	3901	3570	0	322	129
*03	14413 X	14413	-0-	-0-	-0-	1326 3431	1 9	9656	3	Y	3119	2922	0	140	186
*04	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	1731 3956	1 9	11849	3	Y	3596	3378	0	309	95









EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MUIR D WELL #: 12H RRCID -> 297615 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12950 - 19246															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		SHUT IN	276894	-0-	276894	362701	280	1	206576	3	Y	63671	63662	0	16 1 12
							70038	9							
12		607661 X	244960	-0-	-362701	-0-	281	1	188734	3	Y	50859	50857	0	14
							55945	9							
01		213342 X	160511	-0-	-52831	-0-	649	1	126037	3	Y	30750	30746	0	15 1 3
							33825	9							
02		192696 X	116707	-0-	-75989	-0-	15	1	91571	3	Y	22837	22482	0	233 1 125
							25121	9							
*03		213342 X	104089	-0-	-109253	-0-	25	1	83552	3	Y	18647	18647	0	52 1 73
							20512	9							
*04		206460 X	89662	-0-	-116798	-0-	450	1	71014	3	Y	16544	16544	0	73 1 -0-
							18198	9							
SEIFERT B-SEIFERT C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297619 COMPL. DATE 04/11/2024 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13085 - 17910															
11		107340 X	45855	-0-	-61485	-0-	1761	1	33968	3	Y	9205	8536	0	650 1 222
							10126	9							
12		82212 X	38795	-0-	-43417	-0-	1705	1	28783	3	Y	7552	6810	0	879 1 77
							8307	9							
01		69378 X	31797	-0-	-37581	-0-	1746	1	23274	3	Y	6161	5785	0	348 1 105
							6777	9							
02		56504 X	28728	-0-	-27776	-0-	1272	1	21217	3	Y	5672	5275	0	343 1 159
							6239	9							
*03		54901 X	25246	-0-	-29655	-0-	1560	1	18219	3	Y	4970	4337	0	706 1 86
							5467	9							
*04		45840 X	30866	-0-	-14974	-0-	1793	1	22999	3	Y	5522	5344	0	135 1 129
							6074	9							
KRAUSE B-STRENK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297879 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12710 - 23893															
11		SHUT IN	229235	-0-	229235	718710	488	1	178619	3	Y	45571	45571	0	79
							50128	9							
12		915770 X	197060	-0-	-718710	-0-	419	1	152417	3	Y	40204	40204	0	79 1 -0-
							44224	9							
01		167555 X	132932	-0-	-34623	-0-	407	1	104105	3	Y	25836	25107	0	673 1 56
							28420	9							
02		151340 X	120808	-0-	-30532	-0-	1457	1	94480	3	Y	22610	22197	0	421 1 48
							24871	9							
*03		167555 X	98351	-0-	-69204	-0-	484	1	77159	3	Y	18825	18732	0	116 1 25
							20708	9							
*04		162150 X	101335	-0-	-60815	-0-	217	1	80468	3	Y	18773	18731	0	33 1 34
							20650	9							
KRAUSE B-STRENK A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 297880 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12649 - 24394															
11		SHUT IN	213519	-0-	213519	635336	460	1	168256	3	Y	40730	40730	0	93
							44803	9							
12		814170 X	178834	-0-	-635336	-0-	395	1	140875	3	Y	34149	33635	0	415 1 192
							37564	9							
01		164114 X	126808	-0-	-37306	-0-	383	1	100098	3	Y	23934	23001	0	1054 1 71
							26327	9							
02		148232 X	111141	-0-	-37091	-0-	1358	1	87812	3	Y	19974	19573	0	426 1 46
							21971	9							
*03		167555 X	98904	-0-	-68651	-0-	483	1	78075	3	Y	18496	18410	0	109 1 23
							20346	9							
*04		162150 X	91372	-0-	-70778	-0-	199	1	73475	3	Y	16089	16089	0	23 1 -0-
							17698	9							



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		//CONT.// 216378									
ELDER B		WELL #: 14H		RRCID -> 297932		COMPL. DATE 03/13/2024		TOTAL DEPTH 12135		PERF.12475 - 15798	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	0 W	16185	-0-	16185	327770	213	1 12957 3	Y	2741	2398 0 305 1	57
12	0 W	10135	-0-	10135	337905	3015	1 8529 3	Y	1276	1168 0 131 1	34
01	0 W	8579	-0-	8579	346484	1404	1 7023 3	Y	1221	1121 0 115 1	19
02	0 W	14653	-0-	14653	361137	213	1 11397 3	Y	2742	2245 0 478 1	38
*03	0 W	33066	-0-	33066	394203	1343	1 25756 3	Y	6371	6362 0	47
*04	0 W	27026	-0-	27026	421229	240	1 21272 3	Y	4704	4560 0 105 1	86
						3016	9				
						7008	9				
						580	1				
						5174	9				
MUIR D		WELL #: 10H		RRCID -> 298014		COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL DEPTH 13018		PERF.13114 - 19480	
11	SHUT IN	192637	-0-	192637	250902	186	1 151271 3	Y	37436	37423 0 23 1	18
12	402426 X	151524	-0-	-250902	-0-	41180	9 118187 3	Y	30137	30134 0	21
01	131099 X	99776	-0-	-31323	-0-	186	1 80290 3	Y	17324	17319 0 22 1	4
02	122024 X	56543	-0-	-65481	-0-	33151	9 45508 3	Y	10025	9940 0 59 1	30
*03	135098 X	64534	-0-	-70564	-0-	430	1 52660 3	Y	10780	10656 0 12 1	142
*04	130740 X	56637	-0-	-74103	-0-	19056	9 45848 3	Y	9399	9399 0 142 1	-0-
						7	1				
						11028	9				
						16	1				
						11858	9				
						450	1				
						10339	9				
MUIR D		WELL #: 9H		RRCID -> 298026		COMPL. DATE 02/02/2025		TOTAL DEPTH 13002		PERF.13130 - 19499	
11	SHUT IN	179752	-0-	179752	237136	269	1 141342 3	Y	34674	34645 0 51 1	40
12	378146 X	141010	-0-	-237136	-0-	38141	9 110331 3	Y	27735	27729 0	46
01	135098 X	90395	-0-	-44703	-0-	170	1 72418 3	Y	15777	15766 0 47 1	10
02	122024 X	43426	-0-	-78598	-0-	30509	9 34799 3	Y	7831	7740 0 69 1	32
*03	135098 X	60177	-0-	-74921	-0-	622	1 48865 3	Y	10262	10162 0 13 1	119
*04	130740 X	54418	-0-	-76322	-0-	17355	9 43839 3	Y	9208	8977 0 332 1	18
						13	1				
						8614	9				
						24	1				
						11288	9				
						450	1				
						10129	9				
MUIR D		WELL #: 11H		RRCID -> 298029		COMPL. DATE 02/03/2025		TOTAL DEPTH 13039		PERF.13289 - 19641	
11	SHUT IN	201159	-0-	201159	257896	194	1 155598 3	Y	41243	41214 0 52 1	41
12	416053 X	158157	-0-	-257896	-0-	45367	9 122734 3	Y	32026	32020 0	47
01	131843 X	110468	-0-	-21375	-0-	194	1 88766 3	Y	19321	19301 0 50 1	17
02	119084 X	67805	-0-	-51279	-0-	35229	9 54494 3	Y	12094	12048 0 47 1	16
*03	131843 X	79834	-0-	-52009	-0-	449	1 65558 3	Y	12963	12917 0 7 1	55
*04	127590 X	62676	-0-	-64914	-0-	21253	9 49820 3	Y	11278	11278 0 55 1	-0-
						8	1				
						13303	9				
						17	1				
						14259	9				
						450	1				
						12406	9				



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
WARREN A		WELL #:		12H	RRCID ->	298149	COMPL. DATE	10/13/2015	TOTAL	DEPTH	13136	PERF.13181	-	15611	
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		27330 X	26153	-0-	-1177	-0-	1629	1	18684	3	Y	5309	4877	1	838
							5840	9							
12		28241 X	23965	-0-	-4276	-0-	1396	1	17329	3	Y	4764	4928	1	673
							5240	9							
01		28241 X	20090	-0-	-8151	-0-	15400	3	4690	9	Y	4264	4	0	771
02		25508 X	16295	-0-	-9213	-0-	12190	3	4105	9	Y	3732	3962	1	541
*03		28241 X	15378	-0-	-12863	-0-	106	1	11410	3	Y	3511	3779	1	273
							3862	9							
*04		26160 X	14791	-0-	-11369	-0-	1556	1	9759	3	Y	3160	3202	1	231
							3476	9							

  

LP BUTLER B		WELL #:		13H	RRCID ->	298150	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13428	PERF.13440	-	19160	
11		SHUT IN	354293	-0-	354293	479968	279295	3	74998	9	Y	68180	68070	0	70
12		707131 X	227163	-0-	-479968	-0-	185565	3	41598	9	Y	37816	37590	0	99
													1	8	
01		235972 X	130315	-0-	-105657	-0-	108517	3	21798	9	Y	19816	19640	0	88
02		213136 X	97695	-0-	-115441	-0-	81644	3	16051	9	Y	14592	14559	0	121
*03		235972 X	74596	-0-	-161376	-0-	61375	3	13221	9	Y	12019	11436	0	145
*04		228360 X	61003	-0-	-167357	-0-	49619	3	11384	9	Y	10349	10312	0	7

  

LP BUTLER B		WELL #:		15H	RRCID ->	298151	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13290	PERF.13420	-	18748	
11		SHUT IN	222843	-0-	222843	327281	416	1	173760	3	Y	44243	44112	0	84
							48667	9							
12		430883 X	103602	-0-	-327281	-0-	702	1	83047	3	Y	18048	17764	0	124
							19853	9					1	8	
01		99789 X	66779	-0-	-33010	-0-	193	1	54966	3	Y	10564	10497	0	33
							11620	9							
02		90132 X	52558	-0-	-37574	-0-	174	1	42764	3	Y	8745	8724	0	54
							9620	9							
*03		230268 X	40258	-0-	-190010	-0-	1797	1	33662	3	Y	4363	3975	0	97
							4799	9							
*04		222840 X	43503	-0-	-179337	-0-	4557	1	38275	3	Y	610	1	0	112
							671	9							

  

LP BUTLER B		WELL #:		16H	RRCID ->	298153	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL	DEPTH	13286	PERF.13464	-	18993	
11		SHUT IN	199329	-0-	199329	302210	361	1	153045	3	Y	41748	41632	0	74
							45923	9							
12		399782 X	97572	-0-	-302210	-0-	608	1	76720	3	Y	18404	18179	0	99
							20244	9							
01		87544 X	67952	-0-	-19592	-0-	167	1	54744	3	Y	11855	11788	0	33
							13041	9							
02		79072 X	45139	-0-	-33933	-0-	145	1	35913	3	Y	8255	8241	0	47
							9081	9							
*03		205964 X	38433	-0-	-167531	-0-	1699	1	32011	3	Y	4294	3895	0	99
							4723	9							
*04		199320 X	39189	-0-	-160131	-0-	4100	1	34355	3	Y	667	2	0	122
							734	9							

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER B-FISHER C SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298270 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13255 - 24032															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		313755 X	313755	-0-	-0-	-0-	385	1	268457	3	Y	40830	40830	0	25
							44913	9							
12		242447 X	242447	-0-	-0-	-0-	358	1	209210	3	Y	29890	29875	0	25
							32879	9					15	8	
01		201849 X	201849	-0-	-0-	-0-	312	1	176020	3	Y	23197	23197	0	11
							25517	9					14	1	
02		173712 X	157441	-0-	-16271	-0-	367	1	141412	3	Y	14238	13552	0	97
							15662	9					600	1	
*03		192324 X	128907	-0-	-63417	-0-	404	1	111067	3	Y	15851	14855	0	215
							17436	9					878	1	
*04		186120 X	112286	-0-	-73834	-0-	297	1	96396	3	Y	14175	14175	0	215
							15593	9							
KICKENDAHL UNIT 1-OEHLKE A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298295 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13618 PERF.13485 - 22265															
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-					Y	NO RPT			-0-
02		DELQ PR	381619	-0-	381619	381619	334726	3	46893	9	Y	42630	42592	0	26
*03		679491 X	297872	-0-	-381619	-0-	262596	3	35276	9	Y	32069	32064	0	31
*04		384570 X	299731	-0-	-84839	-0-	267160	3	32571	9	Y	29610	29604	0	37
P. FRISBIE B WELL #: 6H RRCID -> 298296 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 13145 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	26969	-0-	26969	26969	20904	3	6065	9	Y	5514	5364	0	58
*03		SHUT IN	246766	-0-	246766	273735	187676	3	59090	9	Y	53718	53595	0	91
*04		SHUT IN	226745	-0-	226745	500480	171502	3	55243	9	Y	50221	50146	0	166
P. FRISBIE A-KOLO A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298313 COMPL. DATE 10/14/2024 TOTAL DEPTH 13355 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	29654	-0-	29654	29654	136	1	22829	3	Y	6081	6001	0	31
							6689	9					49	1	
*03		SHUT IN	334736	-0-	334736	364390	1473	1	255577	3	Y	70624	70559	0	48
							77686	9					48	1	
*04		SHUT IN	252345	-0-	252345	616735	1668	1	192943	3	Y	52485	52445	0	88
							57734	9							
P. FRISBIE B WELL #: 7H RRCID -> 298316 COMPL. DATE 09/21/2024 TOTAL DEPTH 13159 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	20976	-0-	20976	20976	15249	3	5727	9	Y	5206	5154	0	20
*03		SHUT IN	195937	-0-	195937	216913	141282	3	54655	9	Y	49686	49642	0	32
*04		SHUT IN	212028	-0-	212028	428941	156272	3	55756	9	Y	50687	50661	0	58
P. FRISBIE B WELL #: 8H RRCID -> 298317 COMPL. DATE 09/30/2024 TOTAL DEPTH 13097 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	25288	-0-	25288	25288	17648	3	7640	9	Y	6945	6842	0	40
*03		SHUT IN	296418	-0-	296418	321706	207251	3	89167	9	Y	81061	80940	0	89
*04		SHUT IN	298057	-0-	298057	619763	213424	3	84633	9	Y	76939	76834	0	194

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
P. FRISBIE A-KOLO A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298329 COMPL. DATE 08/11/2024 TOTAL DEPTH 13390 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	SHUT IN	29177	-0-	29177	29177	23022	3	6155	9	Y	5595	43
*03	SHUT IN	308999	-0-	308999	338176	243393	3	65606	9	Y	59642	68
*04	SHUT IN	246114	-0-	246114	584290	195247	3	50867	9	Y	46243	124
P. FRISBIE A-KOLO A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298330 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	SHUT IN	35090	-0-	35090	35090	26841	3	8249	9	Y	7499	32
*03	SHUT IN	349709	-0-	349709	384799	264557	3	85152	9	Y	77411	51
*04	SHUT IN	274171	-0-	274171	658970	208356	3	65815	9	Y	59832	93
HARTMAN A-CANTU A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 298334 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13375 - 25329												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DELQ PR	289960	-0-	289960	289960	214386	3	75574	9	Y	68704	71
*03	630266 X	340306	-0-	-289960	-0-	259405	3	80901	9	Y	73546	82
*04	312618 X	312618	-0-	-0-	-0-	239773	3	72845	9	Y	66223	94
HARTMAN A-CANTU A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 298340 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13691 - 25212												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DELQ PR	270350	-0-	270350	270350	208242	3	62108	9	Y	56462	-0-
*03	586629 X	316279	-0-	-270350	-0-	249055	3	67224	9	Y	61113	-0-
*04	337688 X	337688	-0-	-0-	-0-	268226	3	69462	9	Y	63147	-0-
HARTMAN A-CANTU A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298352 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13640 - 26228												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DELQ PR	292253	-0-	292253	292253	224929	3	67324	9	Y	61204	94
*03	633952 X	341699	-0-	-292253	-0-	269152	3	72547	9	Y	65952	108
*04	360015 X	360015	-0-	-0-	-0-	287180	3	72835	9	Y	66214	124
P. FRISBIE A-KOLO A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 298399 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A												
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02	SHUT IN	34981	-0-	34981	34981	27431	3	7550	9	Y	6864	12
*03	SHUT IN	366900	-0-	366900	401881	289905	3	76995	9	Y	69995	19
*04	SHUT IN	302857	-0-	302857	704738	241424	3	61433	9	Y	55848	35





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
RAYES A-VASBINDER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 298558 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 13439 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04		SHUT IN	214231	-0-	214231	214231	166044	3	48187	9	Y	43806	43629	0	122 1 55
OLIVER A WELL #: 8H RRCID -> 298653 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12850 - 17477															
11		40290 X	-0-	-0-	-40290	-0-					N	-0-			-0-
*12		41633 X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-			-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10974 01/09/2025															
OLIVER A WELL #: 10H RRCID -> 298654 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 12839 PERF.12867 - 17949															
11		30060 X	-0-	-0-	-30060	-0-					N	-0-			-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10974 12/12/2024															
SCHENDEL A WELL #: 7H RRCID -> 298658 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13115 - 17792															
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11062 05/15/2025															
POKLUDA A-BYERLY A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 298709 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 13775 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	159524	-0-	159524	159524	133425	3	26099	9	Y	23726	23588	0	95 1 43
SCHENDEL A-SCHENDEL B SA 1H WELL #: 1H RRCID -> 298753 COMPL. DATE 09/01/2024 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13295 - 18469															
*09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/18/2024															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WARREN B	WELL #:	5H	RRCID -> 298828	COMPL. DATE 09/01/2024	TOTAL DEPTH 12828	PERF.12750	- 14860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024												

WARREN B		WELL #:		6H	RRCID -> 298829	COMPL. DATE 09/01/2024	TOTAL DEPTH 12970	PERF.12760	- 17592			
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10187 09/01/2024												

SCHENDEL B		WELL #:		13H	RRCID -> 298847	COMPL. DATE 09/01/2024	TOTAL DEPTH 13143	PERF.13375	- 19785			
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
*12	0 W		-0-	-0-	-0-				N			-0-
*01	0 W		-0-	-0-	-0-				N			-0-
*02	0 W		-0-	-0-	-0-				N			-0-
*03	0 W		-0-	-0-	-0-				N			-0-
*04	0 W		-0-	-0-	-0-				N			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		BOENING UNIT	WELL #: A 1H	RRCID -> 269263	COMPL. DATE 02/01/2013	TOTAL DEPTH 13469	PERF.13520	- 18622		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N			38
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	61 4	10 9	9	N			47
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N			47
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	51 4	7 9	6	N			53
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N			53
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50 3	4 9	4	N			57

BRAZZEAL		WELL #:		1H	RRCID -> 289157	COMPL. DATE 04/19/2021	TOTAL DEPTH 13428	PERF.13812	- 21350			
11	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	17 1	6237 3	411	N	407 1	2 8	2
						5 4	452 9					
12	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-	163 1	8148 3	617	N	608 1	5 8	6
						8 4	679 9					
01	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	267 1	6657 3	455	N	448 1	2 8	11
						6 4	501 9					
02	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	174 1	7291 3	403	N	408 1	1 8	5
						5 4	443 9					
03	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	29 1	5243 3	286	N	287 1	1 8	3
						4 4	315 9					
04	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	37 1	1063 3	95	N	97 1		1
						1 4	105 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
CROSSROADS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290388 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647

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

CROSSROADS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290389 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282

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-

CROSSROADS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017

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-

CROSSROADS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847

11		6780 X	3436	-0-	-3344	-0-	259	1	2267	3	Y	815	816	0			87
							13	4	897	9							
12		7006 X	1284	-0-	-5722	-0-	233	1	61	3	Y	889	827	0			149
							12	4	978	9							
01		7006 X	1539	-0-	-5467	-0-	306	1	90	3	Y	1027	1024	0	1	8	151
							13	4	1130	9							
02		5264 X	2576	-0-	-2688	-0-	238	1	1029	3	Y	1177	1164	0	1	8	163
							14	4	1295	9							
03		4774 X	4743	-0-	-31	-0-	290	1	3271	3	Y	1060	986	0	1	8	236
							16	4	1166	9							
04		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	290	1	3135	3	Y	1117	1193	0	1	8	159
							18	4	1229	9							

CROSSROADS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402

11		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	261	1	2575	3	Y	783	761	0	2	8	83
							12	4	861	9							
12		1829 X	1313	-0-	-516	-0-	231	1	63	3	Y	914	842	0	2	8	153
							14	4	1005	9							
01		1829 X	1076	-0-	-753	-0-	278	1	53	3	Y	668	722	0	1	8	98
							10	4	735	9							
02		3640 X	2557	-0-	-1083	-0-	213	1	1771	3	Y	512	538	0	1	8	71
							10	4	563	9							
03		4030 X	3148	-0-	-882	-0-	234	1	1869	3	Y	938	799	0	1	8	209
							13	4	1032	9							
04		3720 X	1521	-0-	-2199	-0-	240	1	793	3	Y	436	583	0			62
							8	4	480	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CROSSROADS UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 290400		COMPL. DATE 09/10/2019		TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461				
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	1320 X	601	-0-	-719	-0-	230 1	34 3	Y	303	292 0	1 8	32
12	1922 X	548	-0-	-1374	-0-	4 4	333 9	Y	292	274 0	1 8	49
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	201 1	20 3	Y	228	243 0		34
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	6 4	321 9	Y	206	211 0		29
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	291 1	822 3	Y	124	125 0		28
04	1320 N	1024	-0-	-296	-0-	4 4	251 9	Y	54	74 0		8
						230 1	99 3	Y				
						4 4	227 9					
						233 1	1400 3	Y				
						3 4	136 9					
						239 1	724 3	Y				
						2 4	59 9					
CROSSROADS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 290483		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 12295 PERF.12750 - 17097				
11	4470 X	4016	-0-	-454	-0-	300 1	3158 3	Y	499	539 0	2 8	53
12	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	9 4	549 9	Y	567	523 0	2 8	95
01	2945 X	1703	-0-	-1242	-0-	254 1	6455 3	Y	176	245 0		26
02	3752 X	2525	-0-	-1227	-0-	13 4	624 9	Y	611	551 0	1 8	85
03	6231 X	1459	-0-	-4772	-0-	60 1	1442 3	Y	499	472 0	1 8	111
04	6030 X	3016	-0-	-3014	-0-	7 4	194 9	Y	451	497 0	1 8	64
						235 1	1606 3	Y				
						12 4	672 9					
						365 1	534 3	Y				
						11 4	549 9					
						412 1	2096 3	Y				
						12 4	496 9					
CROSSROADS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 290485		COMPL. DATE 12/04/2017		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12744 - 16586				
11	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	248 1	2270 3	Y	971	944 0	1 8	104
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	14 4	1068 9	Y	806	774 0	1 8	135
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	204 1	56 3	Y	620	663 0	1 8	91
02	5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	12 4	887 9	Y	704	696 0	1 8	98
03	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	275 1	4866 3	Y	808	725 0	1 8	180
04	5640 X	4231	-0-	-1409	-0-	11 4	682 9	Y	1068	1095 0	1 8	152
						189 1	4295 3	Y				
						12 4	774 9					
						287 1	3034 3	Y				
						12 4	889 9					
						299 1	2740 3	Y				
						17 4	1175 9					
WILLIS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 291221		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 12284 PERF.12711 - 17043				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) EOG RESOURCES, INC. WILLIS UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES							
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
-----																
WILLIS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 291222	COMPL. DATE 03/10/2016	TOTAL DEPTH 12260	PERF.12629 - 17407									
11	3090 X	2718	-0-	-372	-0-	168 1	1914 3	5 4	631 9	Y	574	579 0	2 8			20
12	3131 X	3121	-0-	-10	-0-	203 1	2259 3	8 4	651 9	Y	592	564 0	2 8			46
01	3069 X	2760	-0-	-309	-0-	185 1	1921 3	18 4	636 9	Y	578	576 0	1 8			47
02	2632 X	2609	-0-	-23	-0-	192 1	1782 3	8 4	627 9	Y	570	572 0	1 8			44
03	2914 X	2457	-0-	-457	-0-	159 1	1641 3	9 4	648 9	Y	589	603 0	1 8			29
04	2820 X	2604	-0-	-216	-0-	194 1	1698 3	10 4	702 9	Y	638	633 0	1 8			33
-----																
WILLIS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 291248	COMPL. DATE 03/18/2016	TOTAL DEPTH 12276	PERF.12861 - 17303									
11	2580 X	2103	-0-	-477	-0-	228 1	1794 3	2 4	79 9	Y	72	75 0				3
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	328 1	2288 3	2 4	85 9	Y	77	74 0				6
01	2449 N	1940	-0-	-509	-0-	240 1	1607 3	2 4	91 9	Y	83	82 0				7
02	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	264 1	1760 3	2 4	98 9	Y	89	89 0				7
03	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	259 1	1811 3	2 4	195 9	Y	177	175 0				9
04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	275 1	1986 3	3 4	147 9	Y	134	136 0				7
-----																
WILLIS UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 291249	COMPL. DATE 03/26/2016	TOTAL DEPTH 12246	PERF.12543 - 17335									
11	780 N	638	-0-	-142	-0-	165 1	265 3	2 4	206 9	Y	187	190 0	1 8			7
12	806 N	759	-0-	-47	-0-	125 1	423 3	2 4	209 9	Y	190	181 0	1 8			15
01	744 N	381	-0-	-363	-0-	144 1	98 3	1 4	138 9	Y	125	130 0				10
02	504 N	211	-0-	-293	-0-	196 1	2 3	13 9		Y	12	21 0				1
03	558 N	345	-0-	-213	-0-	225 1	11 3	1 4	108 9	Y	98	94 0				5
04	360 N	273	-0-	-87	-0-	240 1	3 3	30 9		Y	27	31 0				1
-----																
HALEN A		WELL #: 1H		RRCID -> 291768	COMPL. DATE 08/22/2019	TOTAL DEPTH 11331	PERF.11062 - 21224									
11	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	4207 3	12 4	997 9		Y	906	921 0	2 8			16
12	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	1 1	3995 3	12 4	1070 9	Y	973	922 0	2 8			65
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	24 1	4555 3	8 4	1036 9	Y	942	971 0	1 8			35
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	15 1	3758 3	9 4	849 9	Y	772	777 0	1 8			29
03	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	25 1	4213 3	9 4	948 9	Y	862	869 0	2 8			20
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	19 1	4026 3	8 4	868 9	Y	789	786 0	1 8			22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
SANDIES CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968														
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		3630 X	2389	-0-	-1241	-0-	255 1	1160 3	Y	874	951 0	1 8		135
							13 4	961 9						
12		3751 X	2166	-0-	-1585	-0-	123 1	1186 3	Y	763	576 0	1 8		321
							18 4	839 9						
01		3751 X	2563	-0-	-1188	-0-	141 1	1511 3	Y	814	1004 0			131
							16 4	895 9						
02		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	140 1	1504 3	Y	742	684 0			189
							13 4	816 9						
03		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	160 1	1613 3	Y	847	844 0			192
							13 4	932 9						
04		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	152 1	1677 3	Y	830	818 0			204
							14 4	913 9						
SANDIES CREEK G WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667														
11		3150 X	2315	-0-	-835	-0-	255 1	1344 3	Y	643	705 0	1 8		99
							9 4	707 9						
12		3255 X	2531	-0-	-724	-0-	111 1	1579 3	Y	753	535 0			317
							13 4	828 9						
01		3255 X	2546	-0-	-709	-0-	115 1	1617 3	Y	729	929 0			117
							12 4	802 9						
02		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	109 1	1539 3	Y	586	554 0			149
							9 4	645 9						
03		2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	129 1	1590 3	Y	690	682 0			157
							9 4	759 9						
04		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	128 1	1621 3	Y	726	704 0			179
							11 4	799 9						
SANDIES CREEK H WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
11		2070 N	1940	-0-	-130	-0-	295 1	743 3	Y	809	715 0	2 8		125
							12 4	890 9						
12		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	171 1	1325 3	Y	760	564 0	1 8		320
							15 4	836 9						
01		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	169 1	1555 3	Y	836	1021 0	1 8		134
							14 4	920 9						
02		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	163 1	1394 3	Y	742	686 0	1 8		189
							11 4	816 9						
03		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	190 1	1535 3	Y	840	837 0	1 8		191
							12 4	924 9						
04		2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	193 1	1483 3	Y	839	823 0	1 8		206
							13 4	923 9						
COOPER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
11		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	27 1	1590 3	Y	560	550 0	1 8		23
							9 4	616 9						
12		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	29 1	2328 3	Y	455	359 0	1 8		118
							7 4	501 9						
01		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	35 1	2237 3	Y	157	256 0			19
							4 4	173 9						
02		2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	30 1	2256 3	Y	113	118 0			14
							4 4	124 9						
03		2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	43 1	2638 3	Y	122	127 0			9
							4 4	134 9						
04		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	36 1	2963 3	Y	156	152 0			13
							6 4	172 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
SANDIES CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190 N	835	-0-	-1355	-0-	308 1	44 3	478 3	476 9	Y	433	393 0	1 8	67	
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	178 1	1140 3	911 9	911 9	Y	828	546 0	1 8	348	
01	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	184 1	1212 3	877 9	877 9	Y	797	1016 0	1 8	128	
02	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	175 1	1201 3	758 9	758 9	Y	689	641 0		176	
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	170 1	1348 3	705 9	705 9	Y	641	671 0		146	
04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	165 1	1312 3	667 9	667 9	Y	606	603 0		149	
-----															
LYNCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410															
11	3030 X	2272	-0-	-758	-0-	25 1	959 3	1278 9	1278 9	Y	1162	1156 0	2 8	13	
12	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	30 1	1210 3	1558 9	1558 9	Y	1416	1382 0	2 8	45	
01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	36 1	1381 3	1733 9	1733 9	Y	1575	1601 0	1 8	18	
02	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	32 1	1217 3	1366 9	1366 9	Y	1242	1232 0	1 8	27	
03	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	35 1	1414 3	1338 9	1338 9	Y	1216	1229 0	1 8	13	
04	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	34 1	1365 3	1357 9	1357 9	Y	1234	1228 0		19	
-----															
LYNCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817															
11	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	24 1	2535 3	1124 9	1124 9	Y	1022	1017 0	2 8	12	
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	31 1	2768 3	1191 9	1191 9	Y	1083	1058 0	2 8	35	
01	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-	37 1	2838 3	1156 9	1156 9	Y	1051	1072 0	2 8	12	
02	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	31 1	2676 3	1026 9	1026 9	Y	933	924 0	1 8	20	
03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	35 1	2797 3	1109 9	1109 9	Y	1008	1016 0	1 8	11	
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	32 1	2620 3	999 9	999 9	Y	908	904 0	1 8	14	
-----															
COOPER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915															
11	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	8 1	186 3	1273 9	1273 9	Y	1157	1170 0		47	
12	844 X	844	-0-	-0-	-0-	12 1	113 3	707 9	707 9	Y	643	523 0	1 8	166	
01	928 X	928	-0-	-0-	-0-	14 1	134 3	768 9	768 9	Y	698	781 0		83	
02	830 X	830	-0-	-0-	-0-	10 1	119 3	690 9	690 9	Y	627	632 0		78	
03	802 X	802	-0-	-0-	-0-	16 1	112 3	663 9	663 9	Y	603	638 0		43	
04	1027 X	1027	-0-	-0-	-0-	16 1	136 3	862 9	862 9	Y	784	764 0		63	

-----															
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162												
SANDIES CREEK J			WELL #: 9H		RRCID -> 292559			COMPL. DATE 06/26/2019			TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730 X	706	-0-	-2024	-0-	297 1	142 3	261 9	Y	237	219 0	10 8	8	35	
12	2821 X	626	-0-	-2195	-0-	344 1	105 3	173 9	Y	157	121 0	8 8	8	63	
01	2790 X	877	-0-	-1913	-0-	362 1	316 3	196 9	Y	178	211 0	2 8	8	28	
02	887 X	887	-0-	-0-	-0-	344 1	380 3	160 9	Y	145	135 0	1 8	8	37	
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	409 1	338 3	125 9	Y	114	124 0	1 8	8	26	
04	857 N	857	-0-	-0-	-0-	382 1	360 3	112 9	Y	102	102 0	1 8	8	25	
-----															
LYNCH UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 292580			COMPL. DATE 09/03/2018			TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709				
11	5730 X	3711	-0-	-2019	-0-	19 1	2872 3	813 9	Y	739	737 0	2 8	8	8	
12	5921 X	3727	-0-	-2194	-0-	24 1	2880 3	816 9	Y	742	724 0	2 8	8	24	
01	5363 X	4051	-0-	-1312	-0-	26 1	3174 3	844 9	Y	767	780 0	2 8	8	9	
02	3976 X	3706	-0-	-270	-0-	23 1	2915 3	762 9	Y	693	686 0	1 8	8	15	
03	4371 X	3906	-0-	-465	-0-	25 1	3024 3	849 9	Y	772	778 0	1 8	8	8	
04	3930 X	3406	-0-	-524	-0-	23 1	2628 3	747 9	Y	679	676 0	1 8	8	10	
-----															
BOWERS UNIT			WELL #: 15H		RRCID -> 292639			COMPL. DATE 01/11/2022			TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709				
11	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	29 1	235 3	2056 9	Y	1869	1917 0	2 8	8	47	
12	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	31 1	824 3	6619 9	Y	6017	5783 0	2 8	8	279	
01	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	37 4	580 3	6094 9	Y	5540	5632 0			187	
02	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	37 4	805 3	6509 9	Y	5917	5825 0			279	
03	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	22 1	1065 3	7362 9	Y	6693	6758 0	1 8	8	213	
04	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	34 4	855 3	6641 9	Y	6037	6111 0			139	
-----															
LYNCH UNIT			WELL #: 8H		RRCID -> 292698			COMPL. DATE 11/15/2019			TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911				
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	31 1	96 3	965 9	Y	877	874 0	1 8	8	10	
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	6 4	233 3	903 9	Y	821	804 0	1 8	8	26	
01	3100 N	3439	-0-	339	339	50 1	1482 3	1893 9	Y	1721	1726 0	1 8	8	20	
02	2800 N	2680	-0-	-120	219	14 4	1101 3	1532 9	Y	1393	1381 0	2 8	8	30	
03	3100 N	3720	-0-	620	839	36 1	1848 3	1813 9	Y	1648	1657 0	3 8	8	18	
04	4286 X	3447	-0-	-839	-0-	16 4	1735 3	1654 9	Y	1504	1496 0	3 8	8	23	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CETERA F		WELL #: 6H		RRCID -> 293229		COMPL. DATE 03/21/2022			TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965			
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	12630 X	9275	-0-	-3355	-0-	8 1 21 4	6861 3 2385 9	Y	2168	2151 0	1 8	87
12	11718 X	8088	-0-	-3630	-0-	6120 3 1949 9	19 4	Y	1772	1777 0	2 8	80
01	11253 X	6532	-0-	-4721	-0-	4613 3 1903 9	16 4	Y	1730	1750 0		60
02	10052 X	7818	-0-	-2234	-0-	5922 3 1881 9	15 4	Y	1710	1715 0		55
03	10230 X	7988	-0-	-2242	-0-	5676 3 2294 9	18 4	Y	2085	2077 0	1 8	62
04	9270 X	7491	-0-	-1779	-0-	5262 3 2207 9	22 4	Y	2006	1964 0		104

WILLIS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294028		COMPL. DATE 12/30/2022			TOTAL DEPTH 12484 PERF.12579 - 17257			
11	6030 X	5634	-0-	-396	-0-	316 1 8 4	4186 3 1124 9	Y	1022	1032 0	3 8	36
12	6231 X	5751	-0-	-480	-0-	321 1 8 4	4333 3 1089 9	Y	990	946 0	3 8	77
01	6231 X	5289	-0-	-942	-0-	305 1 8 4	3857 3 1119 9	Y	1017	1010 0	2 8	82
02	4620 X	4128	-0-	-492	-0-	235 1 7 4	2882 3 1004 9	Y	913	922 0	2 8	71
03	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	325 1 8 4	3720 3 1140 9	Y	1036	1054 0	2 8	51
04	4950 X	4808	-0-	-142	-0-	319 1 9 4	3413 3 1067 9	Y	970	969 0	2 8	50

HICKOK		WELL #: 5H		RRCID -> 294510		COMPL. DATE 04/15/2018			TOTAL DEPTH 11311 PERF.11342 - 16450			
11	2790 X	560	-0-	-2230	-0-	19 1 3 4	32 3 506 9	Y	460	457 0		18
12	2883 X	1318	-0-	-1565	-0-	37 1 14 4	75 3 1192 9	Y	1084	952 0	5 8	145
01	6777 X	6777	-0-	-0-	-0-	35 1 20 4	5701 3 1021 9	Y	928	1008 0	4 8	61
02	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	26 1 12 4	2697 3 656 9	Y	596	608 0	3 8	46
03	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	40 1 20 4	4743 3 1156 9	Y	1051	1055 0	5 8	37
04	6360 X	5926	-0-	-434	-0-	39 1 21 4	4890 3 976 9	Y	887	873 0	4 8	47

SIMMONS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 294511		COMPL. DATE 10/27/2018			TOTAL DEPTH 11581 PERF.11756 - 16500			
11	5520 X	678	-0-	-4842	-0-	31 1 1 4	572 3 74 9	Y	67	84 0		20
12	5704 X	-0-	-0-	-5704	-0-			Y	-0-	20 0		-0-
01	5704 X	847	-0-	-4857	-0-	2 1 6 4	593 3 246 9	Y	224	194 0	1 8	29
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	75 1 19 4	2447 3 1206 9	Y	1096	1068 0	4 8	53
03	2511 X	1280	-0-	-1231	-0-	11 1 9 4	519 3 741 9	Y	674	701 0	1 8	25
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	141 1 17 4	731 3 1408 9	Y	1280	1298 0	3 8	4

-----  
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
BOWERS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294514 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10911 PERF.11017 - 18576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-		41 1	10322 3	Y	2228	2265 0	4 8		56
							23 4	2451 9						
12	7471 X	7399	-0-	-72	-0-		43 1	5089 3	Y	2043	2000 0	5 8		94
							20 4	2247 9						
01	7471 X	5625	-0-	-1846	-0-		47 1	3945 3	Y	1471	1512 0	3 8		50
							15 4	1618 9						
02	12600 X	5070	-0-	-7530	-0-		37 1	3461 3	Y	1416	1396 0	3 8		67
							14 4	1558 9						
03	13950 X	5836	-0-	-8114	-0-		36 1	4017 3	Y	1607	1620 0	3 8		51
							15 4	1768 9						
04	12840 X	5862	-0-	-6978	-0-		33 1	4304 3	Y	1373	1390 0	3 8		31
							15 4	1510 9						

-----  
SIMMONS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294515 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11696 - 16466

11	4860 X	686	-0-	-4174	-0-		29 1	609 3	Y	43	55 0			13
							1 4	47 9						
12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				Y	-0-	13 0			-0-
01	5518 X	229	-0-	-5289	-0-		127 3	1 4	Y	92	80 0			12
							101 9							
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-		148 1	929 3	Y	1181	1131 0	5 8		57
							17 4	1299 9						
03	2449 X	970	-0-	-1479	-0-		125 1	83 3	Y	683	711 0	3 8		26
							11 4	751 9						
04	1255 X	1255	-0-	-0-	-0-		284 1	92 3	Y	788	808 0	3 8		3
							12 4	867 9						

-----  
SIMMONS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294697 COMPL. DATE 10/27/2018 TOTAL DEPTH 11549 PERF.11652 - 16135

11	1860 X	537	-0-	-1323	-0-		26 1	470 3	Y	36	49 0			11
							1 4	40 9						
12	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				Y	-0-	11 0			-0-
01	1922 X	379	-0-	-1543	-0-		3 1	27 3	Y	314	273 0	1 8		40
							4 4	345 9						
02	3584 X	2783	-0-	-801	-0-		272 1	975 3	Y	1377	1345 0	6 8		66
							21 4	1515 9						
03	3968 X	1853	-0-	-2115	-0-		354 1	148 3	Y	1211	1225 0	7 8		45
							19 4	1332 9						
04	786 X	786	-0-	-0-	-0-		338 1	69 3	Y	338	380 0	2 8		1
							7 4	372 9						

-----  
KORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 294724 COMPL. DATE 03/02/2018 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11371 - 14432

11	4050 X	2037	-0-	-2013	-0-		11 1	1250 3	Y	696	692 0			21
							10 4	766 9						
12	4154 X	2257	-0-	-1897	-0-		14 1	1520 3	Y	647	592 0			76
							11 4	712 9						
01	2914 X	1333	-0-	-1581	-0-		18 1	847 3	Y	420	480 0			16
							6 4	462 9						
02	644 X	-0-	-0-	-644	-0-				Y	-0-	16 0			-0-
03	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		77 1	2740 3	Y	1236	1197 0			39
							17 4	1360 9						
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-		16 1	878 3	Y	657	666 0			30
							10 4	723 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
SIMMONS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294877		COMPL. DATE 10/27/2018		TOTAL DEPTH 11529		PERF.11665 - 16084		
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	2760 X	557	-0-	-2203	-0-	48 1	423 3	Y	77	110 0		23
12	2852 X	815	-0-	-2037	-0-	1 4	85 9					
01	2852 X	1662	-0-	-1190	-0-	20 1	43 3	Y	673	591 0	1 8	104
02	4956 X	3221	-0-	-1735	-0-	12 4	740 9					
03	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	21 1	1171 3	Y	419	465 0	4 8	54
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	9 4	461 9					
						244 1	2071 3	Y	810	820 0	5 8	39
						15 4	891 9					
						344 1	1222 3	Y	964	961 0	6 8	36
						19 4	1060 9					
						388 1	1434 3	Y	1188	1217 0	3 8	4
						18 4	1307 9					
KORTH UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 294897		COMPL. DATE 09/21/2016		TOTAL DEPTH 11226		PERF.11218 - 17017		
11	14B2 EXT	4659	-0-	4659	21265	19 1	3727 3	Y	817	817 0		24
12	14B2 EXT	5615	-0-	5615	26880	14 4	899 9					
01	14B2 EXT	4860	-0-	4860	31740	23 1	4674 3	Y	821	749 0		96
02	35913 X	4173	-0-	-31740	-0-	15 4	903 9					
03	3720 X	3709	-0-	-11	-0-	25 1	3911 3	Y	827	891 0		32
04	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	14 4	910 9					
						23 1	3348 3	Y	718	718 0		32
						12 4	790 9					
						36 1	2718 3	Y	856	861 0		27
						13 4	942 9					
						21 1	2844 3	Y	788	779 0		36
						14 4	867 9					
FLEETWOOD UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 296288		COMPL. DATE 09/18/2017		TOTAL DEPTH 11931		PERF.11875 - 17255		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	17 3	Y	124	118 0		6
02	T. A.	560	-0-	560	560	1 4	136 9					
03	T. A.	1256	-0-	1256	1816	16 1	162 3	Y	344	339 0		11
04	T. A.	1173	-0-	1173	2989	4 4	378 9					
						15 1	581 3	Y	594	588 0		17
						7 4	653 9					
						19 1	716 3	Y	393	398 0	1 8	11
						6 4	432 9					
EMERSON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 296290		COMPL. DATE 04/15/2019		TOTAL DEPTH 11401		PERF.11531 - 16765		
11	1860 X	1575	-0-	-285	-0-	946 3	9 4	Y	564	584 0	1 8	87
12	1922 N	1892	-0-	-30	-0-	620 9						
01	1922 N	1094	-0-	-828	-0-	2 1	1091 3	Y	716	623 0	2 8	178
02	1484 N	1014	-0-	-470	-0-	11 4	788 9					
03	1891 N	1203	-0-	-688	-0-	2 1	552 3	Y	484	535 0	1 8	126
04	1050 N	811	-0-	-239	-0-	8 4	532 9					
						5 1	556 3	Y	405	377 0	1 8	153
						7 4	446 9					
						6 1	499 3	Y	626	684 0	1 8	94
						9 4	689 9					
						2 1	292 3	Y	464	465 0	1 8	92
						7 4	510 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162															
EMERSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296292 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11514 - 16554															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2880 X	2453	-0-	-427	-0-	1 1	1803 3	9 4	640 9	Y	582	595 0	1 8	90	
12	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	4 1	1951 3	13 4	755 9	Y	686	603 0	2 8	171	
01	2294 X	1243	-0-	-1051	-0-	4 1	726 3	10 4	503 9	Y	457	508 0	1 8	119	
02	1652 N	1143	-0-	-509	-0-	11 1	602 3	10 4	520 9	Y	473	412 0	1 8	179	
03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	20 1	1850 3	10 4	641 9	Y	583	674 0	1 8	87	
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	5 1	1478 3	7 4	334 9	Y	304	330 0	1 8	60	
EMERSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296293 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 11442 PERF.11557 - 16424															
11	873 X	873	-0-	-0-	-0-	260 3	7 4	606 9		Y	551	576 0	2 8	85	
12	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	2 1	411 3	11 4	815 9	Y	741	640 0	2 8	184	
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	2 1	295 3	9 4	861 9	Y	783	762 0	1 8	204	
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	5 1	236 3	8 4	670 9	Y	609	581 0	1 8	231	
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	6 1	108 3	8 4	644 9	Y	585	727 0	1 8	88	
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	2 1	75 3	8 4	752 9	Y	684	636 0	1 8	135	
FLEETWOOD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296294 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11900 - 17117															
11	1151 X	1151	-0-	-0-	-0-	24 1	558 3	6 4	563 9	Y	512	518 0	1 8	12	
12	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	27 1	683 3	6 4	582 9	Y	529	481 0	1 8	59	
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	28 1	529 3	7 4	612 9	Y	556	589 0		26	
02	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	20 1	705 3	7 4	631 9	Y	574	582 0		18	
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	18 1	117 3	5 4	510 9	Y	464	469 0		13	
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	26 1	493 3	7 4	558 9	Y	507	505 0	1 8	14	
FLEETWOOD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296295 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11790 PERF.11775 - 16928															
11	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	16 1	1255 3	8 4	664 9	Y	604	612 0		14	
12	2001 X	2001	-0-	-0-	-0-	16 1	1270 3	8 4	707 9	Y	643	585 0		72	
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	17 1	1088 3	8 4	701 9	Y	637	680 0		29	
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	13 1	1141 3	7 4	499 9	Y	454	468 0	1 8	14	
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	13 1	1326 3	8 4	671 9	Y	610	607 0		17	
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	17 1	1367 3	10 4	681 9	Y	619	619 0		17	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
EMERSON UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 296297		COMPL. DATE 04/15/2019			TOTAL DEPTH 11477 PERF.11640 - 16566			
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	525 X	525	-0-	-0-	-0-	50 3	427	460 0	1 8	66		
						470 9						
12	658 X	658	-0-	-0-	-0-	55 3	543	472 0	2 8	135		
						597 9						
01	806 N	507	-0-	-299	-0-	47 3	414	440 0	1 8	108		
						455 9						
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	48 3	381	344 0	1 8	144		
						419 9						
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	39 3	296	395 0	1 8	44		
						326 9						
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	37 3	335	312 0	1 8	66		
						369 9						
FLEETWOOD UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 296477		COMPL. DATE 09/18/2017			TOTAL DEPTH 11801 PERF.11737 - 17047			
11	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	21 1	735	747 0	1 8	17		
						11 4						
12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	23 1	818	743 0	1 8	91		
						13 4						
01	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	24 1	843	894 0	1 8	39		
						12 4						
02	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	18 1	840	852 0	1 8	26		
						13 4						
03	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	18 1	1061	1056 0	1 8	30		
						15 4						
04	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	23 1	759	767 0	1 8	21		
						13 4						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
CERLING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 299384		COMPL. DATE 01/20/2025			TOTAL DEPTH 13177 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
GULFTEX ENERGY, LLC		WELL #: 338751		RRCID -> 294123		COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL DEPTH 12973 PERF.13872 - 21728			
WFR		8H										
11	22860 X	15010	-0-	-7850	-0-	1179 1	2457	2451 1		230		
						2703 9						
12	22723 X	12186	-0-	-10537	-0-	1275 1	2660	2795 1		95		
						2926 9						
01	22165 X	11629	-0-	-10536	-0-	1338 1	2662	2589 1		168		
						2928 9						
02	16800 X	10197	-0-	-6603	-0-	1273 1	2407	2340 1		235		
						2648 9						
03	18600 X	10665	-0-	-7935	-0-	1422 1	2410	2410 1		235		
						2651 9						
04	15000 X	NO RPT	-0-	-15000	-0-		N	NO RPT		235		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
JAHN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292127 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13934 PERF.13936 - 19359															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124654 X	29915	-0-	-94739	-0-	1242	1	25850	2	Y	2365	2338	0	5 8	152
						221	4	2602	9						
12	28736 X	28736	-0-	-0-	-0-	1133	1	25184	2	Y	2094	2108	0		138
						116	4	2303	9						
01	32829 X	28383	-0-	-4446	-0-	1138	1	24740	2	Y	2167	2182	0		123
						121	4	2384	9						
02	27882 X	27882	-0-	-0-	-0-	1129	1	24398	2	Y	2041	2011	0		153
						110	4	2245	9						
03	29780 X	29780	-0-	-0-	-0-	1236	1	26241	2	Y	2000	2028	0		125
						103	4	2200	9						
04	27645 X	27645	-0-	-0-	-0-	1752	1	24476	2	Y	1218	1252	0		91
						77	4	1340	9						
-----															
JAHN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292128 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13705 - 19303															
11	78826 X	19811	-0-	-59015	-0-	834	1	17355	2	Y	1339	1319	0		76
						149	4	1473	9						
12	25535 X	25535	-0-	-0-	-0-	1010	1	22450	2	Y	1793	1761	0		108
						103	4	1972	9						
01	27528 X	26160	-0-	-1368	-0-	1061	1	23069	2	Y	1743	1755	0		96
						113	4	1917	9						
02	23889 X	23889	-0-	-0-	-0-	972	1	21018	2	Y	1640	1609	0		127
						95	4	1804	9						
03	25544 X	24813	-0-	-731	-0-	1029	1	21851	2	Y	1679	1699	0		107
						86	4	1847	9						
04	25320 X	24632	-0-	-688	-0-	1519	1	21214	2	Y	1665	1649	0		123
						67	4	1832	9						
-----															
JAHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 292129 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13732 - 18153															
11	51897 X	10120	-0-	-41777	-0-	424	1	8819	2	Y	728	762	0		57
						76	4	801	9						
12	13757 X	13757	-0-	-0-	-0-	541	1	12022	2	Y	1035	1029	0		63
						55	4	1139	9						
01	14694 X	13098	-0-	-1596	-0-	527	1	11460	2	Y	959	950	0		72
						56	4	1055	9						
02	12488 X	11371	-0-	-1117	-0-	459	1	9917	2	Y	864	831	0		105
						45	4	950	9						
03	13764 X	11654	-0-	-2110	-0-	485	1	10291	2	Y	762	791	0		76
						40	4	838	9						
04	13320 X	11267	-0-	-2053	-0-	688	1	9611	2	Y	853	852	0		77
						30	4	938	9						
-----															
JAHN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 294806 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13626 - 16321															
11	57762 X	14638	-0-	-43124	-0-	609	1	12666	2	Y	1140	1143	0		74
						109	4	1254	9						
12	15022 X	15022	-0-	-0-	-0-	591	1	13136	2	Y	1123	1129	0		68
						60	4	1235	9						
01	14973 X	13781	-0-	-1192	-0-	552	1	11993	2	Y	1070	1075	0		63
						59	4	1177	9						
02	13664 X	12056	-0-	-1608	-0-	482	1	10420	2	Y	1006	985	0		84
						47	4	1107	9						
03	15128 X	12848	-0-	-2280	-0-	526	1	11169	2	Y	1008	1022	0		70
						44	4	1109	9						
04	14640 X	11974	-0-	-2666	-0-	728	1	10168	2	Y	951	944	0		77
						32	4	1046	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
JAHN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 294809 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13712 PERF.13655 - 15873															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64140 X	10179	-0-	-53961	-0-	420	1	8749	2	Y	850	872	0	56	
						75	4	935	9						
12	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	233	1	5180	2	Y	554	576	0	34	
						24	4	609	9						
01	19189 X	13513	-0-	-5676	-0-	540	1	11738	2	Y	1071	1046	0	59	
						57	4	1178	9						
02	16212 X	12106	-0-	-4106	-0-	482	1	10416	2	Y	1055	1038	0	76	
						47	4	1161	9						
03	17856 X	13274	-0-	-4582	-0-	544	1	11554	2	Y	1028	1040	0	64	
						45	4	1131	9						
04	13080 X	12587	-0-	-493	-0-	764	1	10674	2	Y	1014	1003	0	75	
						34	4	1115	9						
JAHN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294831 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13645 - 16905															
11	60293 X	15378	-0-	-44915	-0-	639	1	13298	2	Y	1206	1212	0	91	
						114	4	1327	9						
12	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	593	1	13189	2	Y	1131	1146	0	76	
						61	4	1244	9						
01	15810 X	13906	-0-	-1904	-0-	557	1	12106	2	Y	1076	1088	0	64	
						59	4	1184	9						
02	14364 X	12434	-0-	-1930	-0-	497	1	10743	2	Y	1041	1026	0	79	
						49	4	1145	9						
03	15903 X	12964	-0-	-2939	-0-	528	1	11211	2	Y	1074	1090	0	63	
						44	4	1181	9						
04	15390 X	12185	-0-	-3205	-0-	733	1	10232	2	Y	1080	1069	0	74	
						32	4	1188	9						
INCUBUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294989 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10642 - 13010															
11	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	624	1	754	9	N	685	659	0	261	
12	1116 X	941	-0-	-175	-0-	495	1	141	2	N	277	415	0	123	
						305	9								
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	592	1	1194	2	N	333	352	0	104	
						366	9								
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	510	1	803	2	N	244	254	0	94	
						268	9								
03	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	596	1	1290	2	N	299	290	0	103	
						329	9								
04	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	779	1	1164	2	N	315	294	0	124	
						27	4	347	9						
JAHN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 295027 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13723 - 17303															
11	67188 X	16837	-0-	-50351	-0-	712	1	14814	2	Y	1076	1083	0	76	
						127	4	1184	9						
12	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	678	1	15067	2	Y	972	984	0	64	
						69	4	1069	9						
01	18042 X	15588	-0-	-2454	-0-	633	1	13762	2	Y	1024	1029	0	59	
						67	4	1126	9						
02	16296 X	12225	-0-	-4071	-0-	503	1	10871	2	Y	729	711	0	77	
						49	4	802	9						
03	17391 X	13680	-0-	-3711	-0-	564	1	11970	2	Y	999	992	0	84	
						47	4	1099	9						
04	16830 X	12923	-0-	-3907	-0-	784	1	10946	2	Y	1053	1038	0	99	
						35	4	1158	9						





EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
YANTA, EDWIN WELL #: 5H RRCID -> 295121 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10829 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1072	1	417	9	N	379	300	0	225
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1082	1	338	9	N	307	460	0	72
01	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	915	1	332	9	N	302	278	0	96
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1083	1	341	9	N	310	289	0	117
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	979	1	369	9	N	335	319	0	133
04	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	1271	1	635	2	N	292	316	0	109
						321	9							

HILLSONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295131 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10685 - 15582

11	4410 X	3596	-0-	-814	-0-	1190	1	1531	2	N	795	850	0	208
						875	9							
12	4557 X	3920	-0-	-637	-0-	1430	1	1816	2	N	613	648	0	173
						674	9							
01	4557 X	3674	-0-	-883	-0-	1513	1	1349	2	N	738	750	0	161
						812	9							
02	3640 X	2269	-0-	-1371	-0-	1179	1	565	2	N	477	415	0	223
						525	9							
03	4030 X	3831	-0-	-199	-0-	1758	1	1253	2	N	745	781	0	187
						820	9							
04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	1097	1	1844	2	N	792	751	0	228
						871	9							

MUMFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 295241 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10701 - 15335

11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-	1	1	2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			2
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	1	1	9	N	1			3
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1			4
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-	4	1	-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2	1	1	1

MUMFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295242 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10701 - 15335

11	1170 X	543	-0-	-627	-0-	84	1	459	9	N	417	190	1	337
12	1209 X	365	-0-	-844	-0-	124	1	48	2	N	168	381	1	124
						8	4	185	9					
01	1209 X	397	-0-	-812	-0-	335	1	23	4	N	35			159
						39	9							
02	504 N	391	-0-	-113	-0-	271	1	120	9	N	109			268
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	993	1	157	9	N	143	379	1	32
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	368	1	100	2	N	287	171	1	148
						2	4	316	9					

OPIELA WELL #: 1H RRCID -> 295441 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10824 - 13530

11	3630 X	3217	-0-	-413	-0-	478	1	2159	2	N	527	533	0	10
						580	9							
12	2759 X	2345	-0-	-414	-0-	414	1	1432	2	N	454	454	0	10
						499	9							
01	2759 X	1582	-0-	-1177	-0-	281	1	948	2	N	320	319	0	11
						1	4	352	9					
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	412	1	3241	2	N	328	329	0	10
						1	4	361	9					
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	439	1	2039	2	N	289	292	0	7
						318	9							
04	2670 X	2494	-0-	-176	-0-	389	1	1652	2	N	412	411	0	8
						453	9							

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		4860 X	2	-0-	-4858	-0-	2	1		N	-0-			3
12		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1189	1	4213	2	N	536	527 0	12
							590	9						
01		4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	863	1	3400	2	N	407	404 0	15
							2	4	448	9				
02		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	241	1	1420	2	N	386	388 0	13
							1	4	425	9				
03		5456 X	1850	-0-	-3606	-0-	135	1	1344	2	N	337	340 0	10
							371	9						
04		5280 X	1939	-0-	-3341	-0-	12	1	1874	2	N	48	55 0	3
							53	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		19620 X	6168	-0-	-13452	-0-	3208	1	2405	3	Y	437	392 1	307
							74	4	481	9				
12		6665 X	6478	-0-	-187	-0-	3723	1	2201	3	Y	427	576 1	158
							84	4	470	9				
01		6076 X	944	-0-	-5132	-0-	820	1	85	3	Y	11		169
							27	4	12	9				
02		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	745	1	2568	3	Y	301	329 1	141
							331	9						
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		141
04		6270 X	5666	-0-	-604	-0-	891	1	3804	3	Y	349	195 1	295
							587	4	384	9				

KLOESEL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285748	COMPL. DATE	04/05/2019	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13221 - 20828			
11		5700 X	4404	-0-	-1296	-0-	2925	1	815	3	Y	408	563 1	412
							215	4	449	9				
12		5890 X	5188	-0-	-702	-0-	2899	1	1416	3	Y	494	572 1	334
							330	4	543	9				
01		6107 X	1393	-0-	-4714	-0-	1218	1	26	3	Y	42	187 1	189
							103	4	46	9				
02		47 X	47	-0-	-0-	-0-	37	1	10	4	Y	-0-		189
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		189
04		5010 X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-		189

BLACKJACK UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	285756	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12905 - 16703			
11		2524 X	2524	-0-	-0-	-0-	441	1	1633	3	Y	397	387 0	17
							13	4	437	9				
*12		3813 X	2029	-0-	-1784	-0-	413	1	1325	3	Y	256	262 0	11
							9	4	282	9				
01		3813 X	2170	-0-	-1643	-0-	365	1	1406	3	Y	352	349 0	14
							12	4	387	9				
02		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	244	1	813	3	Y	178	181 0	11
							9	4	196	9				
03		433 X	433	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	Y	346	344 0	13
							381	9						
04		2520 X	2115	-0-	-405	-0-	428	1	1361	3	Y	290	291 0	12
							7	4	319	9				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 285757		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	1525 1	5652 3	589 9	589 9	Y	535	535	0			23
*12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	660 1	2119 3	535 9	535 9	Y	486	488	0			21
01	3844 X	3470	-0-	-374	-0-	595 1	2295 3	561 9	561 9	Y	510	510	0			21
02	1687 X	1687	-0-	-0-	-0-	295 1	985 3	396 9	396 9	Y	360	359	0			22
03	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	695 1	2395 3	572 9	572 9	Y	520	522	0			20
04	7800 X	2530	-0-	-5270	-0-	517 1	1643 3	361 9	361 9	Y	328	335	0			13
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 1H		RRCID -> 285856		COMPL. DATE 06/26/2012		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702								
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-
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 2H		RRCID -> 285862		COMPL. DATE 04/21/2012		TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952								
11	14B DENY	-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
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 3H		RRCID -> 285863		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607								
11	14B DENY	-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
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 4H		RRCID -> 285864		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
-----																
ANN FRIAR THOMAS		WELL #: 5H		RRCID -> 285875		COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 13257 PERF.13399 - 18529								
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	21					106
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-					106
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	5					111
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					111
03	34 X	34	-0-	-0-	-0-	25 4	9 9			Y	8					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

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

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 1H		RRCID -> 285877		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508						
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-

BLACKJACK UNIT 'B'		WELL #: 2H		RRCID -> 285878		COMPL. DATE 07/16/2012		TOTAL DEPTH 12842 PERF.13133 - 19181						
11	1920 X	650	-0-	-1270	-0-	102	1	380	3	Y	150	151	0	7
							3	165	9					
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
01	1209 X	540	-0-	-669	-0-	81	1	313	3	Y	130	125	0	5
							3	143	9					
02	977 X	977	-0-	-0-	-0-	140	1	467	3	Y	332	317	0	20
							5	365	9					
03	1364 X	1364	-0-	-0-	-0-	218	1	752	3	Y	355	362	0	13
							3	391	9					
04	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	191	1	606	3	Y	271	273	0	11
							3	298	9					

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 3H		RRCID -> 285879		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194						
11	1140 X	654	-0-	-486	-0-	111	1	413	3	Y	115	112	0	5
							3	127	9					
*12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	294	1	943	3	Y	194	191	0	8
							6	213	9					
01	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	743	1	2863	3	Y	237	235	0	10
							24	261	9					
02	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	1403	1	4680	3	Y	161	161	0	10
							54	177	9					
03	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	727	1	2504	3	Y	175	178	0	7
							10	193	9					
04	3780 X	1036	-0-	-2744	-0-	215	1	683	3	Y	122	124	0	5
							4	134	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														
BLACKJACK UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 285881		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12683 PERF.12807 - 18559								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKJACK UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 285882		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12688 PERF.12779 - 18784								
11	3000 X	169	-0-	-2831	-0-	24 1	91 3	1 4	53 9	Y	48	47 0				2
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	2 0				-0-
01	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1 3	23 9			Y	21	20 0				1
04	871 X	871	-0-	-0-	-0-	190 1	603 3	3 4	75 9	Y	68	66 0				3

HAMILTON		WELL #: 2H		RRCID -> 285884		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272								
11	900 N	415	-0-	-485	-0-	133 1	93 3	20 4	169 9	Y	154	169 0				12
12	806 N	213	-0-	-593	-0-	27 1	21 3	1 4	164 9	Y	149	151 0				10
01	651 N	261	-0-	-390	-0-	42 1	25 3	1 4	193 9	Y	175	170 0				15
02	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	897 1	536 3	58 4	252 9	Y	229	226 0				18
03	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	957 1	513 3	86 4	163 9	Y	148	155 0				11
04	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	822 1	440 3	19 4	175 9	Y	159	155 0				15

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 1H		RRCID -> 285934		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643								
11	4650 X	4097	-0-	-553	-0-	820 1	3040 3	24 4	213 9	Y	194	203 0				8
*12	8122 X	6186	-0-	-1936	-0-	1315 1	4217 3	27 4	627 9	Y	570	554 0				24
01	8122 X	5387	-0-	-2735	-0-	1019 1	3929 3	33 4	406 9	Y	369	378 0				15
02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	965 1	3221 3	37 4	523 9	Y	475	461 0				29
03	701 X	701	-0-	-0-	-0-	12 1	40 3	649 9		Y	590	597 0				22
04	5910 X	4689	-0-	-1221	-0-	1031 1	3277 3	17 4	364 9	Y	331	339 0				14

HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 2H		RRCID -> 285935		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541								
11	4710 X	1574	-0-	-3136	-0-	201 1	745 3	6 4	622 9	Y	565	557 0				25
*12	4867 X	2618	-0-	-2249	-0-	522 1	1675 3	11 4	410 9	Y	373	382 0				16
01	3348 X	662	-0-	-2686	-0-	43 1	165 3	1 4	453 9	Y	412	411 0				17
02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	259 1	865 3	10 4	416 9	Y	378	372 0				23
03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	245 1	843 3	3 4	220 9	Y	200	215 0				8
04	2490 X	2060	-0-	-430	-0-	416 1	1322 3	7 4	315 9	Y	286	282 0				12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 285939		COMPL. DATE 08/02/2012				TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761						
11	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	279	1	1035	3	Y	44	44	0			2
						8	4	48	9							
*12	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	1319	1	4231	3	Y	48	48	0			2
						27	4	53	9							
01	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	929	1	3583	3	Y	41	41	0			2
						30	4	45	9							
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	82	1	273	3	Y	35	35	0			2
						3	4	39	9							
03	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	325	1	1119	3	Y	66	66	0			2
						5	4	73	9							
04	5370 X	1030	-0-	-4340	-0-	238	1	756	3	Y	29	30	0			1
						4	4	32	9							
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 4H		RRCID -> 285940		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175						
11	4500 X	2854	-0-	-1646	-0-	496	1	1839	3	Y	458	457	0			20
						15	4	504	9							
*12	4309 X	2817	-0-	-1492	-0-	527	1	1690	3	Y	535	532	0			23
						11	4	589	9							
01	3968 X	2669	-0-	-1299	-0-	423	1	1631	3	Y	546	547	0			22
						14	4	601	9							
02	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	408	1	1362	3	Y	412	409	0			25
						16	4	453	9							
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	521	1	1796	3	Y	427	436	0			16
						7	4	470	9							
04	2850 X	2821	-0-	-29	-0-	544	1	1731	3	Y	488	484	0			20
						9	4	537	9							
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 5H		RRCID -> 285941		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207						
11	16800 X	11473	-0-	-5327	-0-	2422	1	8979	3	Y	-0-	3	0			-0-
						72	4									
*12	17591 X	17591	-0-	-0-	-0-	4156	1	13332	3	Y	15	14	0			1
						86	4	17	9							
01	17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	3536	1	13633	3	Y	25	25	0			1
						114	4	28	9							
02	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	1995	1	6658	3	Y	3	4	0			-0-
						77	4	3	9							
03	17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	4006	1	13800	3	Y	26	25	0			1
						56	4	29	9							
04	16932 X	16932	-0-	-0-	-0-	4033	1	12820	3	Y	11	12	0			-0-
						67	4	12	9							
HEMBY UNIT 'A'		WELL #: 6H		RRCID -> 285942		COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223						
11	14160 X	7634	-0-	-6526	-0-	1482	1	5494	3	Y	558	562	0			24
						44	4	614	9							
*12	12090 X	6553	-0-	-5537	-0-	1401	1	4493	3	Y	573	573	0			24
						29	4	630	9							
01	12090 X	7603	-0-	-4487	-0-	1411	1	5440	3	Y	643	641	0			26
						45	4	707	9							
02	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	2488	1	8300	3	Y	514	509	0			31
						96	4	565	9							
03	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1348	1	4645	3	Y	682	687	0			26
						19	4	750	9							
04	7620 X	6401	-0-	-1219	-0-	1389	1	4414	3	Y	523	528	0			21
						23	4	575	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
HEMBY UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	285949	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	12769	PERF.	12927 - 18691			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
11		810 X	-0-	-0-	-810	-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 #:		1H	RRCID ->	285950	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	13351	PERF.	13812 - 17827			
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-			
-----															
HENDERSON		WELL #:		2H	RRCID ->	285951	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	13308	PERF.	13585 - 18147			
11		6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-				Y	-0-	-0-			
12		651 X	-0-	-0-	-651	-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-			
-----															
HENDERSON		WELL #:		4H	RRCID ->	285952	COMPL. DATE	02/09/2013	TOTAL DEPTH	13417	PERF.	13886 - 17908			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		5H	RRCID ->	285953	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13437	PERF.	13863 - 17887			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		6H	RRCID ->	285954	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	13377	PERF.	13796 - 18112			
11		3720 X	2815	-0-	-905	-0-	1059	1	1105	3	Y	531	511	1	258
							67	4	584	9					
12		3844 X	2717	-0-	-1127	-0-	1060	1	1047	3	Y	503	570	1	191
							57	4	553	9					
01		3844 X	2495	-0-	-1349	-0-	679	1	1214	3	Y	498	530	1	159
							54	4	548	9					
02		1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	643	1	644	3	Y	456	371	1	244
							43	4	502	9					
03		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	780	1	797	3	Y	540	440	1	344
							56	4	594	9					
04		2820 X	2709	-0-	-111	-0-	1047	1	1040	3	Y	502	547	1	299
							70	4	552	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
		WELL #: 7H		RRCID -> 285995		COMPL. DATE 03/01/2013			TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	945 1	985 3	Y	239	188 1	116
						59 4	263 9				
12	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	1063 1	1050 3	Y	287	294 1	109
						57 4	316 9				
01	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	772 1	1380 3	Y	266	290 1	85
						62 4	293 9				
02	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	621 1	622 3	Y	80	122 1	43
						41 4	88 9				
03	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	782 1	798 3	Y	207	118 1	132
						56 4	228 9				
04	2430 X	1910	-0-	-520	-0-	774 1	768 3	Y	287	248 1	171
						52 4	316 9				
HENDERSON		WELL #: 8H		RRCID -> 285996		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13280 PERF.13865 - 18053		
11	4980 X	2181	-0-	-2799	-0-	881 1	919 3	Y	296	290 1	144
						55 4	326 9				
12	2759 X	2349	-0-	-410	-0-	987 1	975 3	Y	304	333 1	115
						53 4	334 9				
01	2759 X	2260	-0-	-499	-0-	685 1	1225 3	Y	268	297 1	86
						55 4	295 9				
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	724 1	726 3	Y	272	212 1	146
						48 4	299 9				
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	824 1	841 3	Y	288	250 1	184
						59 4	317 9				
04	2280 X	1749	-0-	-531	-0-	709 1	704 3	Y	262	290 1	156
						48 4	288 9				
HENDERSON		WELL #: 9H		RRCID -> 285998		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049		
11	2880 X	2058	-0-	-822	-0-	823 1	858 3	Y	295	291 1	144
						52 4	325 9				
12	2976 X	2249	-0-	-727	-0-	930 1	919 3	Y	318	341 1	121
						50 4	350 9				
01	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	677 1	1210 3	Y	328	344 1	105
						54 4	361 9				
02	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	630 1	631 3	Y	271	231 1	145
						42 4	298 9				
03	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	672 1	686 3	Y	275	245 1	175
						48 4	303 9				
04	2220 X	1909	-0-	-311	-0-	749 1	744 3	Y	333	310 1	198
						50 4	366 9				
HENDERSON		WELL #: 10H		RRCID -> 285999		COMPL. DATE 03/30/2013			TOTAL DEPTH 13231 PERF.13641 - 18148		
11	4230 X	2009	-0-	-2221	-0-	906 1	945 3	Y	92	81 1	45
						57 4	101 9				
12	2263 X	1865	-0-	-398	-0-	855 1	845 3	Y	108	112 1	41
						46 4	119 9				
01	2263 X	1956	-0-	-307	-0-	628 1	1123 3	Y	141	137 1	45
						50 4	155 9				
02	657 X	657	-0-	-0-	-0-	292 1	293 3	Y	48	67 1	26
						19 4	53 9				
03	353 X	353	-0-	-0-	-0-	129 1	132 3	Y	75	53 1	48
						9 4	83 9				
04	2010 X	383	-0-	-1627	-0-	57 1	56 3	Y	242	146 1	144
						4 4	266 9				



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	286005	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	13382	PERF.13364	- 18318			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4950 X	1499	-0-	-3451	-0-	53 1	792 3	64	53 1	Y	-0-				67
12	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	584 4	70 9			Y	-0-				67
01	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-				67
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				67
04	1500 X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-				67
-----															
MCCOY UNIT A		WELL #:		2H	RRCID ->	286007	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	12050	PERF.12510	- 16943			
11	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	913 1	635 3	304	310 0	Y	-0-				23
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	135 4	334 9	609	590 0	Y	-0-				42
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	988 1	782 3	260	279 0	Y	-0-				23
02	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	47 4	670 9	383	376 0	Y	-0-				30
03	3100 N	3193	-0-	93	93	1312 1	767 3	742	718 0	Y	-0-				54
04	2922 N	2829	-0-	-93	-0-	41 4	286 9	706	695 0	Y	-0-				65
						1409 1	841 3								
						92 4	421 9								
						1462 1	784 3								
						131 4	816 9								
						1316 1	705 3								
						31 4	777 9								
-----															
MCCOY UNIT A		WELL #:		3H	RRCID ->	286008	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12554	- 19981			
11	1560 X	427	-0-	-1133	-0-	231 1	160 3	2	3 0	Y	-0-				-0-
12	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	34 4	2 9	264	246 0	Y	-0-				18
01	1178 X	99	-0-	-1079	-0-	920 1	728 3	77	88 0	Y	-0-				7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	43 4	290 9								-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	5 3		7 0	Y	-0-				-0-
04	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	85 9				Y	-0-				-0-
-----															
SHINER UNIT C		WELL #:		1H	RRCID ->	286009	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL DEPTH	12632	PERF.12781	- 19616			
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	10 3	9	9 0	Y	-0-				-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	10 9		-0-		Y	-0-				-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	4	4 0	Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4 9		-0-		Y	-0-				-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	13 3	5	5 0	Y	-0-				-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6 9		9	9 0	Y	-0-				-0-
						2 1	12 3								
						10 9									
-----															
THOMAS DUHON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	286010	COMPL. DATE	05/12/2013	TOTAL DEPTH	12866	PERF.13400	- 18301			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				110
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				116
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				116
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	21 4	10 9	9		Y	-0-				125
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307								
11	11790 X	1116	-0-	-10674	-0-	38 1	562 3	415 4	101 9	Y	92	157 1				101
12	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					101
01	26691 X	-0-	-0-	-26691	-0-					Y	-0-					101
02	24108 X	-0-	-0-	-24108	-0-					Y	-0-					101
03	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					101
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					101

DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 286289		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192								
11	960 X	315	-0-	-645	-0-	2 1	311 3	2 9		N	2					108
12	992 X	338	-0-	-654	-0-	3 1	333 3	2 9		N	2					110
01	1767 X	222	-0-	-1545	-0-	2 1	217 3	3 9		N	3					113
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					113
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	4 1	527 3	4 9		N	4					117
04	916 N	916	-0-	-0-	-0-	7 1	898 3	11 9		N	10					127

LESKE-LOTT UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406								
11	1230 X	438	-0-	-792	-0-	15 1	227 3	168 4	28 9	Y	25	11 1				25
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					25
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					25
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					25

WYCHE		WELL #: 1H		RRCID -> 286291		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460								
11	2400 X	2316	-0-	-84	-0-	974 1	1015 3	61 4	266 9	Y	242	225 1				118
12	2480 X	2355	-0-	-125	-0-	1088 1	1075 3	59 4	133 9	Y	121	193 1				46
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	863 1	1543 3	69 4	283 9	Y	257	221 1				82
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	762 1	763 3	51 4	222 9	Y	202	176 1				108
03	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	561 1	572 3	40 4	10 9	Y	9	111 1				6
04	2190 N	1272	-0-	-918	-0-	613 1	609 3	41 4	9 9	Y	8	9 1				5





-----  
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11640 X	3531	-0-	-8109	-0-	240	1	2664	3	N	570	580	1			216
12	11718 X	5968	-0-	-5750	-0-	627	9	5151	3	N	614	567	1			263
01	4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-	142	1			N	1	194	1			70
02	3724 X	21	-0-	-3703	-0-	675	9	19	3	N	-0-					70
03	17688 X	17688	-0-	-0-	-0-	150	1	16129	3	N	1281	1150	1			201
04	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	1409	9	5884	3	N	650	753	1			98
						1643	1	715	9							
						70	4									

-----  
DRELLEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288784 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13070 - 21603  
-----

11	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	1572	1	5988	3	Y	873	766	1			339
12	6572 X	2282	-0-	-4290	-0-	960	9	1728	3	Y	88	399	1			28
01	6572 X	3434	-0-	-3138	-0-	457	1	1321	3	Y	772	530	1			270
02	DLQ G-10	1166	-0-	1166	1166	97	9	885	3	Y	33	291	1			12
03	7050 X	5884	-0-	-1166	-0-	1264	1	4359	3	Y	544	371	1			185
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	849	9	2753	3	Y	392	310	1			267
						245	1	431	9							
						36	9									

-----  
FRANCES WELL #: 1H RRCID -> 288791 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13265 - 21389  
-----

11	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	333	1	4359	3	N	697	566	1			419
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	767	9			N	-0-					419
01	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-	186	1			233
02	5096 X	18	-0-	-5078	-0-	18	3			N	-0-					233
03	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					233
04	5460 X	28	-0-	-5432	-0-	28	3			N	-0-					233

-----  
HEMBY UNIT B WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575  
-----

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-

-----  
DAVENPORT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994  
-----

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-

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	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	240 N	-0-	-0-	-240	-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-
-----													
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	3900 X	1546	-0-	-2354	-0-	83 1	171 3	Y	1173	1175 0		18	
						2 4	1290 9						
12	4030 X	1332	-0-	-2698	-0-	79 1	144 3	Y	1007	1005 0		20	
						1 4	1108 9						
01	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-			Y	-0-	20 0		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	1034 X	1034	-0-	-0-	-0-	65 1	106 3	Y	784	774 0		10	
						1 4	862 9						
-----													
TURNBULL UNIT A		WELL #:		11H	RRCID ->	289129	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11515	- 15437	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	67	67 0		1	
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1 3	165 9	Y	150	148 0		3	
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	1 3	237 9	Y	215	214 0		4	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 3	106 9	Y	96	98 0		2	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	41 0		1	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	27	27 0		1	
-----													
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-	
-----													
TURNBULL UNIT E		WELL #:		5H	RRCID ->	289134	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	11707	PERF.11875	- 16702	
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	167	-0-	167	167	3 1	15 3	Y	135	132 0		3	
						149 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BEST-HUTH UNIT		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
BEST-HUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289136 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11826 - 15738													
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-
-----													
REYNOLDS GAS UNIT 3 WELL #: 501H RRCID -> 289286 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352													
11	2970 X	1927	-0-	-1043	-0-	497	1	1089	3	Y	281	311 0	47
						32	4	309	9				
12	3069 X	2697	-0-	-372	-0-	772	1	1470	3	Y	351	338 0	60
						69	4	386	9				
01	3069 X	1352	-0-	-1717	-0-	380	1	764	3	Y	134	194 0	-0-
						61	4	147	9				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	133	1	3148	3	Y	683	670 0	13
						13	4	751	9				
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	121	1	2599	3	Y	505	510 0	8
						14	4	556	9				
-----													
TURNBULL UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 289308 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593													
11	1200 X	440	-0-	-760	-0-	31	1	176	3	Y	212	214 0	4
						233	9						
12	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	110	1	635	3	Y	527	521 0	10
						1	4	580	9				
*01	1085 X	1034	-0-	-51	-0-	123	1	679	3	Y	206	212 0	4
						5	4	227	9				
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	212	1	1081	3	Y	253	251 0	6
						18	4	278	9				
*03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	108	1	568	3	Y	191	193 0	4
						1	4	210	9				
04	990 N	814	-0-	-176	-0-	112	1	522	3	Y	162	162 0	4
						2	4	178	9				
-----													
TURNBULL UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 289311 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002													
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	187	209 0	3
						206	9						
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	2	1	13	3	Y	95	96 0	2
						105	9						
01	1457 N	103	-0-	-1354	-0-	2	1	11	3	Y	82	82 0	2
						90	9						
02	305 X	305	-0-	-0-	-0-	6	1	31	3	Y	243	239 0	6
						1	4	267	9				
*03	89 X	89	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	71	75 0	2
						78	9						
04	240 X	128	-0-	-112	-0-	3	1	13	3	Y	102	102 0	2
						112	9						
-----													
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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289620	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	13188	PERF.12750	- 14969				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	5100 X	4672	-0-	-428	-0-	1267	1	2774	3	Y	500	549 0	84
						81	4	550	9				
12	6138 X	3971	-0-	-2167	-0-	1144	1	2177	3	Y	498	497 0	85
						102	4	548	9				
01	6665 X	1838	-0-	-4827	-0-	502	1	1010	3	Y	223	308 0	-0-
						81	4	245	9				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	4680 X	120	-0-	-4560	-0-	3	1	70	3	Y	43	42 0	1
						47	9						

MAD KING UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL DEPTH	13346	PERF.13471	- 21536	
11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	3	297 1	1
12	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-			4874	3	Y	971	665 1	307
						1288	1						
						1068	9						
01	6045 X	801	-0-	-5244	-0-	339	1	355	3	Y	97	370 1	34
						107	9						
02	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	1396	1	5041	3	Y	876	592 1	318
						964	9						
03	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	678	1	3189	3	Y	296	513 1	101
						326	9						
04	6990 X	4133	-0-	-2857	-0-	794	1	2896	3	Y	372	219 1	254
						34	4	409	9				

HENDERSON		WELL #:		17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL DEPTH	13360	PERF.13854	- 18875
11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-	-0-
12	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	2	-0-	2	2	1	1	1	3	Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-	-0-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HENDERSON		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
		WELL #: 16H		RRCID -> 291490		COMPL. DATE 03/09/2022			TOTAL DEPTH 13402 PERF.13944 - 18941		
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	7290 X	2142	-0-	-5148	-0-	1010 1	1053 3	Y	14	19 1	7
12	1860 X	1310	-0-	-550	-0-	64 4	15 9	Y	5	10 1	2
01	2387 X	2252	-0-	-135	-0-	638 1	631 3	Y	41	30 1	13
02	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	35 4	6 9	Y	15	20 1	8
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	770 1	1376 3	Y	36	21 1	23
04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	61 4	45 9	Y	60	47 1	36
						715 1	716 3	Y			
						48 4	17 9	Y			
						806 1	823 3	Y			
						58 4	40 9	Y			
						834 1	828 3	Y			
						56 4	66 9	Y			
-----											
SHINER-SCULLY SA		WELL #: 1H		RRCID -> 292564		COMPL. DATE 03/30/2023			TOTAL DEPTH 12463 PERF.13211 - 20409		
11	13050 X	7593	-0-	-5457	-0-	1508 1	4683 3	Y	1199	1133 1	264
12	12834 X	8862	-0-	-3972	-0-	83 4	1319 9	Y	1438	1328 1	374
01	12183 X	7024	-0-	-5159	-0-	2024 1	5144 3	Y	965	1050 1	289
02	DLQ G-10	6807	-0-	6807	6807	112 4	1582 9	Y	820	825 1	284
03	14031 X	7224	-0-	-6807	-0-	1861 1	4000 3	Y	793	893 1	184
04	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	101 4	1062 9	Y	1114	1079 1	219
						1714 1	4098 3	Y			
						93 4	902 9	Y			
						2244 1	3936 3	Y			
						172 4	872 9	Y			
						2625 1	3736 3	Y			
						59 4	1225 9	Y			
-----											
SCULLY SA1 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 293175		COMPL. DATE 03/31/2023			TOTAL DEPTH 12726 PERF.13211 - 20409		
11	14910 X	9631	-0-	-5279	-0-	1880 1	5836 3	Y	1647	1599 1	362
12	14756 X	10655	-0-	-4101	-0-	103 4	1812 9	Y	1571	1524 1	409
01	13795 X	9550	-0-	-4245	-0-	2482 1	6307 3	Y	2061	1852 1	618
02	DLQ G-10	11148	-0-	11148	11148	138 4	1728 9	Y	2723	2398 1	943
03	23215 X	12067	-0-	-11148	-0-	2273 1	4887 3	Y	2923	3189 1	677
04	10320 X	9571	-0-	-749	-0-	123 4	2267 9	Y	1828	2146 1	359
						2366 1	5659 3	Y			
						128 4	2995 9	Y			
						3127 1	5485 3	Y			
						240 4	3215 9	Y			
						3091 1	4400 3	Y			
						69 4	2011 9	Y			
-----											
SCULLY SA2 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 293176		COMPL. DATE 04/07/2023			TOTAL DEPTH 12380 PERF.13105 - 22371		
11	17010 X	12422	-0-	-4588	-0-	2379 1	7386 3	Y	2296	2222 1	505
12	16864 X	12792	-0-	-4072	-0-	131 4	2526 9	Y	2464	2328 1	641
01	15469 X	11693	-0-	-3776	-0-	2803 1	7123 3	Y	2236	2207 1	670
02	10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	156 4	2710 9	Y	1345	1549 1	466
03	11768 X	11768	-0-	-0-	-0-	2882 1	6195 3	Y	1311	1473 1	304
04	12420 X	11017	-0-	-1403	-0-	156 4	2460 9	Y	1753	1713 1	344
						2761 1	6601 3	Y			
						149 4	1480 9	Y			
						3648 1	6398 3	Y			
						280 4	1442 9	Y			
						3716 1	5290 3	Y			
						83 4	1928 9	Y			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	294318	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	11871	PERF.12354	- 17552			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				(L)	(L)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-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	21120	X	11587	-0-	-9533	-0-	3004	1	5669	3	Y	2103	2034	1	481
							601	4	2313	9					
12	16244	X	14131	-0-	-2113	-0-	3506	1	7633	3	Y	2508	2080	1	909
							233	4	2759	9					
01	15841	X	11990	-0-	-3851	-0-	2959	1	6736	3	Y	1843	2217	1	535
							268	4	2027	9					
02	DLQ	G-10	12721	-0-	12721	12721	2090	1	8255	3	Y	1961	1923	1	573
							219	4	2157	9					
03	25749	X	13028	-0-	-12721	-0-	3233	1	7754	3	Y	1694	1812	1	455
							178	4	1863	9					
04	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	2822	1	5230	3	Y	1322	1385	1	392
							91	4	1454	9					

CHEER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	294352	COMPL. DATE	06/08/2023	TOTAL DEPTH	12363	PERF.12785	- 21632			
11	20070	X	8846	-0-	-11224	-0-	2213	1	4170	3	Y	1836	1764	1	420
							443	4	2020	9					
12	20646	X	8797	-0-	-11849	-0-	1991	1	4333	3	Y	2128	1777	1	771
							132	4	2341	9					
01	20646	X	5299	-0-	-15347	-0-	1152	1	2624	3	Y	1290	1687	1	374
							104	4	1419	9					
02	DLQ	G-10	18333	-0-	18333	18333	2942	1	11611	3	Y	3156	2608	1	922
							308	4	3472	9					
03	37074	X	18741	-0-	-18333	-0-	4607	1	11037	3	Y	2585	2813	1	694
							253	4	2844	9					
04	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	3872	1	7166	3	Y	2101	2172	1	623
							125	4	2311	9					

KIMBLE-GILLEY UNIT		WELL #:		502H	RRCID ->	294409	COMPL. DATE	11/20/2023	TOTAL DEPTH	12167	PERF.12278	- 17592			
11	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	104	1	1230	3	Y	824	821	0	4
							4	4	906	9					
12	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	117	1	1312	3	Y	887	886	0	5
							3	4	976	9					
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	114	1	1221	3	Y	767	766	0	6
							5	4	844	9					
02	DLQ	G-10	1117	-0-	1117	1117	59	1	570	3	Y	443	446	0	2
							1	4	487	9					
03	1686	X	569	-0-	-1117	-0-	35	1	329	3	Y	185	186	0	1
							1	4	204	9					
04	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	55	1	576	3	Y	391	380	0	2
							2	4	430	9					



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
GILLEY UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 294887		COMPL. DATE 03/06/2017			TOTAL DEPTH 11926 PERF.12493 - 17711		
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	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	903 1	1996 3	Y	574	564 0	34
						15 4	631 9				
12	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	998 1	2100 3	Y	516	522 0	28
						11 4	568 9				
01	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	611 1	1357 3	Y	500	496 0	32
						34 4	550 9				
02	DLQ G-10	3311	-0-	3311	3311	896 1	1908 3	Y	430	435 0	27
						34 4	473 9				
03	8352 X	5041	-0-	-3311	-0-	1366 1	3002 3	Y	598	588 0	37
						15 4	658 9				
04	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	903 1	1778 3	Y	475	487 0	25
						10 4	523 9				
-----											
TURNBULL UNIT B-C 9H PSA		WELL #: 9H		RRCID -> 294888		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 11359 PERF.11799 - 20999		
11	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	475 1	2662 3	Y	1251	1251 0	23
						5 4	1376 9				
12	5301 X	3908	-0-	-1393	-0-	405 1	2336 3	Y	1056	1059 0	20
						5 4	1162 9				
*01	5301 X	2860	-0-	-2441	-0-	339 1	1867 3	Y	582	591 0	11
						14 4	640 9				
02	DLQ G-10	2264	-0-	2264	2264	304 1	1550 3	Y	349	352 0	8
						26 4	384 9				
*03	4457 X	2193	-0-	-2264	-0-	292 1	1537 3	Y	328	329 0	7
						3 4	361 9				
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	438 1	2051 3	Y	485	481 0	11
						8 4	534 9				
-----											
TURNBULL UNIT B-C 12H PSA		WELL #: 12H		RRCID -> 294892		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 11444 PERF.11858 - 18598		
11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	278 1	1556 3	Y	674	674 0	12
						3 4	741 9				
12	2945 X	2039	-0-	-906	-0-	229 1	1322 3	Y	441	445 0	8
						3 4	485 9				
*01	3007 X	1664	-0-	-1343	-0-	185 1	1018 3	Y	412	412 0	8
						8 4	453 9				
02	DLQ G-10	1228	-0-	1228	1228	170 1	866 3	Y	161	165 0	4
						15 4	177 9				
*03	2231 N	1003	-0-	-1228	-0-	118 1	619 3	Y	241	240 0	5
						1 4	265 9				
04	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	208 1	972 3	Y	406	402 0	9
						4 4	447 9				
-----											
TURNBULL UNIT B-C 10H PSA		WELL #: 10H		RRCID -> 294893		COMPL. DATE 06/14/2018			TOTAL DEPTH 11272 PERF.11805 - 20213		
11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	352 1	1971 3	Y	837	838 0	15
						4 4	921 9				
12	3224 X	2319	-0-	-905	-0-	220 1	1268 3	Y	753	754 0	14
						3 4	828 9				
*01	3224 X	1306	-0-	-1918	-0-	110 1	608 3	Y	530	534 0	10
						5 4	583 9				
02	DLQ G-10	46	-0-	46	46	1 1	3 3	Y	38	47 0	1
						42 9					
03	54 X	8	-0-	-46	-0-	1 3	7 9	Y	6	7 0	-0-
04	0 X	-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 B-C-G 1H PSA		WELL #:		1H	RRCID -> 294894	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11850	- 18441						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*01	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	503	1	2769	3	Y	1294	1269	0		25
						21	4	1423	9						
02	DLQ G-10	3361	-0-	3361	3361	416	1	2121	3	Y	716	725	0		16
						36	4	788	9						
*03	5613 X	2252	-0-	-3361	-0-	257	1	1352	3	Y	582	585	0		13
						3	4	640	9						
04	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	354	1	1655	3	Y	674	671	0		16
						6	4	741	9						
TURNBULL UNIT B-C 11H PSA		WELL #:		11H	RRCID -> 294895	COMPL. DATE 06/14/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11787	- 19404						
11	3420 X	898	-0-	-2522	-0-	106	1	595	3	Y	178	196	0		3
						1	4	196	9						
12	6169 X	4046	-0-	-2123	-0-	421	1	2430	3	Y	1082	1065	0		20
						5	4	1190	9						
*01	6169 X	3836	-0-	-2333	-0-	452	1	2487	3	Y	799	803	0		16
						18	4	879	9						
02	DLQ G-10	3416	-0-	3416	3416	420	1	2142	3	Y	744	743	0		17
						36	4	818	9						
*03	6026 X	2610	-0-	-3416	-0-	327	1	1720	3	Y	508	514	0		11
						4	4	559	9						
04	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	406	1	1900	3	Y	782	775	0		18
						7	4	860	9						
TURNBULL UNIT H-G PSA		WELL #:		1H	RRCID -> 294896	COMPL. DATE 01/25/2019	TOTAL DEPTH 11414	PERF.11780	- 16646						
11	2580 X	2171	-0-	-409	-0-	305	1	1707	3	Y	142	142	0		3
						3	4	156	9						
12	2666 X	2364	-0-	-302	-0-	281	1	1622	3	Y	416	411	0		8
						3	4	458	9						
*01	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	281	1	1548	3	Y	288	290	0		6
						12	4	317	9						
02	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	311	1	1585	3	Y	572	565	0		13
						27	4	629	9						
*03	4823 X	2271	-0-	-2552	-0-	279	1	1468	3	Y	474	477	0		10
						3	4	521	9						
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	410	1	1919	3	Y	775	767	0		18
						7	4	853	9						
TURNBULL UNIT H		WELL #:		3H	RRCID -> 294900	COMPL. DATE 06/17/2019	TOTAL DEPTH 11645	PERF.11645	- 18452						
11	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	471	1	2637	3	Y	1258	1260	0		23
						5	4	1384	9						
12	4464 X	3933	-0-	-531	-0-	389	1	2249	3	Y	1173	1174	0		22
						5	4	1290	9						
*01	5115 X	2996	-0-	-2119	-0-	258	1	1421	3	Y	1187	1186	0		23
						11	4	1306	9						
02	DLQ G-10	3011	-0-	3011	3011	250	1	1275	3	Y	1331	1323	0		31
						22	4	1464	9						
*03	5706 X	2695	-0-	-3011	-0-	233	1	1228	3	Y	1119	1126	0		24
						3	4	1231	9						
04	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	318	1	1488	3	Y	721	728	0		17
						6	4	793	9						

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
TURNBULL UNIT H		WELL #: 5H		RRCID -> 294901		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11649 PERF.11701 - 17528									
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	6810 X	3489	-0-	-3321	-0-	387 1	2167 3	Y	846	847 0		16					
12	7037 X	2993	-0-	-4044	-0-	4 4	931 9	Y	494	501 0		9					
*01	7037 X	520	-0-	-6517	-0-	4 4	543 9	Y	369	371 0		7					
02	DLQ G-10	635	-0-	635	635	17 1	96 3	Y	539	534 0		12					
*03	5877 X	5242	-0-	-635	-0-	1 4	406 9	Y	464	466 0		10					
04	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	7 1	34 3	Y	465	464 0		11					
						1 4	593 9										
						755 1	3969 3	Y									
						8 4	510 9										
						915 1	4281 3	Y									
						17 4	512 9										
TURNBULL UNIT H										WELL #: 4H		RRCID -> 294902		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11606 PERF.11610 - 18037	
11	4950 X	3622	-0-	-1328	-0-	443 1	2484 3	Y	627	629 0		12					
12	5115 X	3479	-0-	-1636	-0-	5 4	690 9	Y	684	683 0		13					
*01	5115 X	3391	-0-	-1724	-0-	402 1	2320 3	Y	836	833 0		16					
02	DLQ G-10	2764	-0-	2764	2764	5 4	752 9	Y	615	617 0		14					
*03	6532 X	3768	-0-	-2764	-0-	377 1	2079 3	Y	800	797 0		17					
04	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	15 4	920 9	Y	626	629 0		14					
						338 1	1720 3	Y									
						29 4	677 9										
						461 1	2422 3	Y									
						5 4	880 9										
						357 1	1671 3	Y									
						6 4	689 9										
GROSS-MCLEAN UNIT										WELL #: 4H		RRCID -> 294905		COMPL. DATE 11/26/2018		TOTAL DEPTH 12117 PERF.12026 - 16303	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-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	4590 X	4046	-0-	-544	-0-	603 1	2268 3	Y	1055	1057 0		43					
12	4216 X	4049	-0-	-167	-0-	14 4	1161 9	Y	941	937 0		47					
01	4216 X	3440	-0-	-776	-0-	646 1	2349 3	Y	607	624 0		30					
02	DLQ G-10	3590	-0-	3590	3590	19 4	1035 9	Y	794	775 0		49					
03	7616 X	4026	-0-	-3590	-0-	657 1	2099 3	Y	940	950 0		39					
04	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	16 4	668 9	Y	808	804 0		43					
						649 1	2054 3	Y									
						14 4	873 9										
						728 1	2247 3	Y									
						17 4	1034 9										
						603 1	1970 3	Y									
						12 4	889 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
GROSS-MCLEAN UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294907		COMPL. DATE 11/26/2018			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11996 - 15045			
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	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	439 1	1650 3	Y	644	646 0		26
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	10 4	708 9					
01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	395 1	1438 3	Y	660	653 0		33
02	DLQ G-10	2521	-0-	2521	2521	12 4	726 9					
03	3100 N	2701	-0-	-399	2122	385 1	1229 3	Y	723	720 0		36
04	3000 N	2647	-0-	-353	1769	10 4	795 9					
						418 1	1323 3	Y	701	693 0		44
						9 4	771 9					
						494 1	1527 3	Y	608	627 0		25
						11 4	669 9					
						431 1	1408 3	Y	726	713 0		38
						9 4	799 9					
TURNBULL UNIT H		WELL #: 6H		RRCID -> 294908		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 11668 PERF.11585 - 17095			
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	685 1	3837 3	Y	1284	1279 0		24
12	6647 X	6647	-0-	-0-	-0-	8 4	1412 9					
*01	6758 X	6399	-0-	-359	-0-	732 1	4226 3	Y	1527	1522 0		29
02	DLQ G-10	3959	-0-	3959	3959	9 4	1680 9					
*03	10721 X	6762	-0-	-3959	-0-	718 1	3954 3	Y	1544	1543 0		30
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	29 4	1698 9					
						466 1	2375 3	Y	980	987 0		23
						40 4	1078 9					
						880 1	4630 3	Y	1129	1127 0		25
						10 4	1242 9					
						590 1	2761 3	Y	717	725 0		17
						11 4	789 9					
TURNBULL UNIT H		WELL #: 2H		RRCID -> 294909		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11719 PERF.11658 - 18942			
11	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	1232 1	6903 3	Y	2428	2430 0		45
12	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	14 4	2671 9					
*01	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	858 1	4957 3	Y	1428	1446 0		27
02	DLQ G-10	7425	-0-	7425	7425	10 4	1571 9					
*03	14195 X	6770	-0-	-7425	-0-	1064 1	5860 3	Y	1363	1364 0		26
04	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	44 4	1499 9					
						1044 1	5319 3	Y	884	890 0		20
						90 4	972 9					
						1005 1	5285 3	Y	426	437 0		9
						11 4	469 9					
						871 1	4077 3	Y	158	163 0		4
						16 4	174 9					
TURNBULL UNIT D		WELL #: 15H		RRCID -> 294911		COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 11672 PERF.12173 - 17309			
11	12953 X	12953	-0-	-0-	-0-	1882 1	10542 3	Y	462	464 0		9
12	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	21 4	508 9					
*01	14738 X	14738	-0-	-0-	-0-	2286 1	13199 3	Y	769	764 0		14
02	DLQ G-10	7415	-0-	7415	7415	27 4	846 9					
*03	21433 X	14018	-0-	-7415	-0-	2126 1	11709 3	Y	742	742 0		14
04	13189 X	13189	-0-	-0-	-0-	87 4	816 9					
						1126 1	5739 3	Y	412	417 0		9
						97 4	453 9					
						2068 1	10876 3	Y	955	943 0		21
						23 4	1051 9					
						2193 1	10259 3	Y	634	640 0		15
						40 4	697 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
TURNBULL UNIT D		WELL #: 502H		RRCID -> 294912		COMPL. DATE 08/15/2016			TOTAL DEPTH 11623 PERF.12019 - 17250			
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	6000 X	5102	-0-	-898	-0-	642 1	3596 3	Y	779	782 0		14
12	4650 X	4372	-0-	-278	-0-	7 4	857 9					
*01	5735 X	5303	-0-	-432	-0-	612 1	3535 3	Y	198	208 0		4
02	DLQ G-10	1542	-0-	1542	1542	7 4	218 9					
*03	3716 X	2174	-0-	-1542	-0-	662 1	3646 3	Y	880	867 0		17
04	42 X	42	-0-	-0-	-0-	27 4	968 9					
						154 1	785 3	Y	536	541 0		12
						13 4	590 9					
						310 1	1629 3	Y	211	218 0		5
						3 4	232 9					
						2 1	11 3	Y	26	30 0		1
						29 9						

  

TURNBULL UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 294913		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11415 PERF.11722 - 17058			
11	4950 X	3907	-0-	-1043	-0-	474 1	2658 3	Y	700	696 0		13
12	5115 X	4387	-0-	-728	-0-	5 4	770 9					
*01	5115 X	4346	-0-	-769	-0-	463 1	2673 3	Y	1132	1124 0		21
02	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	6 4	1245 9					
*03	12913 X	7884	-0-	-5029	-0-	508 1	2796 3	Y	928	931 0		18
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	21 4	1021 9					
						751 1	3827 3	Y	351	361 0		8
						65 4	386 9					
						1175 1	6177 3	Y	472	470 0		10
						13 4	519 9					
						761 1	3560 3	Y	778	770 0		18
						14 4	856 9					

  

TURNBULL UNIT G		WELL #: 2H		RRCID -> 294914		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11404 PERF.11734 - 17260			
11	4980 X	3579	-0-	-1401	-0-	401 1	2247 3	Y	842	840 0		16
12	5146 X	3916	-0-	-1230	-0-	5 4	926 9					
*01	5146 X	3875	-0-	-1271	-0-	436 1	2519 3	Y	869	869 0		16
02	DLQ G-10	3379	-0-	3379	3379	5 4	956 9					
*03	6658 X	3279	-0-	-3379	-0-	437 1	2405 3	Y	923	921 0		18
04	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	18 4	1015 9					
						412 1	2102 3	Y	754	755 0		17
						36 4	829 9					
						401 1	2111 3	Y	694	696 0		15
						4 4	763 9					
						367 1	1719 3	Y	672	672 0		15
						7 4	739 9					

  

TURNBULL UNIT G		WELL #: 4H		RRCID -> 294915		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11398 PERF.11723 - 17536			
11	6120 X	879	-0-	-5241	-0-	15 1	84 3	Y	709	714 0		13
12	6324 X	4448	-0-	-1876	-0-	780 9						
*01	6324 X	4006	-0-	-2318	-0-	425 1	2454 3	Y	1422	1408 0		27
02	DLQ G-10	1840	-0-	1840	1840	5 4	1564 9					
*03	5563 X	3723	-0-	-1840	-0-	442 1	2432 3	Y	1013	1020 0		20
04	524 X	524	-0-	-0-	-0-	18 4	1114 9					
						217 1	1107 3	Y	452	462 0		10
						19 4	497 9					
						444 1	2333 3	Y	855	846 0		19
						5 4	941 9					
						11 1	51 3	Y	420	429 0		10
						462 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398												
TURNBULL UNIT H			WELL #: 1H		RRCID -> 294916		COMPL. DATE 03/03/2020			TOTAL DEPTH 11718 PERF.11647 - 18982					
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		12270 X	8421	-0-	-3849	-0-	921	1	5161	3	Y	2117	2111	0	39
							10	4	2329	9					
12		12679 X	6700	-0-	-5979	-0-	733	1	4233	3	Y	1568	1578	0	29
							9	4	1725	9					
*01		12679 X	5771	-0-	-6908	-0-	510	1	2809	3	Y	2210	2196	0	43
							21	4	2431	9					
02	DLQ	G-10	4650	-0-	4650	4650	470	1	2395	3	Y	1586	1593	0	36
							40	4	1745	9					
*03		13086 X	8436	-0-	-4650	-0-	1009	1	5304	3	Y	1920	1914	0	42
							11	4	2112	9					
04		8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	1090	1	5102	3	Y	1927	1925	0	44
							20	4	2120	9					
BEST-FENNER UNIT			WELL #: 4H		RRCID -> 294970		COMPL. DATE 06/27/2015			TOTAL DEPTH 11964 PERF.11786 - 18726					
11		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	100	1	1184	3	Y	868	864	0	4
							4	4	955	9					
12		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	104	1	1165	3	Y	708	708	0	4
							3	4	779	9					
01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	98	1	1045	3	Y	734	733	0	5
							4	4	807	9					
02	DLQ	G-10	1582	-0-	1582	1582	91	1	873	3	Y	560	561	0	3
							2	4	616	9			1	1	
03	14B2	EXT	1735	-0-	1735	3317	101	1	957	3	Y	613	613	0	3
							3	4	674	9					
04	14B2	EXT	1540	-0-	1540	4857	84	1	878	3	Y	523	510	0	2
							3	4	575	9			14	1	
TURNBULL UNIT G			WELL #: 3H		RRCID -> 295170		COMPL. DATE 01/25/2019			TOTAL DEPTH 11406 PERF.11720 - 17448					
11		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	615	1	3446	3	Y	921	912	0	17
							7	4	1013	9					
12		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	484	1	2797	3	Y	534	541	0	10
							6	4	587	9					
*01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	412	1	2271	3	Y	327	331	0	6
							17	4	360	9					
02	DLQ	G-10	3034	-0-	3034	3034	414	1	2109	3	Y	432	428	0	10
							36	4	475	9					
*03		6295 X	3261	-0-	-3034	-0-	319	1	1676	3	Y	1147	1132	0	25
							4	4	1262	9					
04		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	563	1	2636	3	Y	1044	1045	0	24
							10	4	1148	9					
R.FOESTER-C.HUGHES UNIT SA			WELL #: 1H		RRCID -> 295187		COMPL. DATE 10/30/2017			TOTAL DEPTH 12177 PERF.12489 - 17502					
11		2880 X	2625	-0-	-255	-0-	641	1	1417	3	Y	505	503	0	30
							11	4	556	9					
12		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	789	1	1660	3	Y	536	537	0	29
							9	4	590	9					
01		2883 X	1118	-0-	-1765	-0-	232	1	514	3	Y	326	334	0	21
							13	4	359	9					
02	DLQ	G-10	3202	-0-	3202	3202	962	1	2048	3	Y	142	154	0	9
							36	4	156	9					
03		3100 N	3309	-0-	209	3411	1030	1	2264	3	Y	4	13	0	-0-
							11	4	4	9					
04		3000 N	2185	-0-	-815	2596	628	1	1235	3	Y	286	271	0	15
							7	4	315	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BEST-FENNER UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 750 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
				WELL #:	5H	RRCID -> 295620	COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 11905	PERF.11965 - 18998				
11	5730 X	3055	-0-	-2675	-0-	147	1	1740	3	Y	1057	1060	0	1	1	5
12	5921 X	3279	-0-	-2642	-0-	159	1	1775	3	Y	1219	1218	0			6
01	5921 X	3227	-0-	-2694	-0-	167	1	1784	3	Y	1154	1150	0	1	1	9
02	DLQ G-10	1505	-0-	1505	1505	98	1	941	3	Y	422	428	0	1	1	2
03	T. A.	2212	-0-	2212	3717	130	1	1240	3	Y	762	761	0			3
04	T. A.	1689	-0-	1689	5406	94	1	989	3	Y	547	534	0	14	1	2
				WELL #:	6H	RRCID -> 295623	COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 11944	PERF.12041 - 18800				
11	8340 X	6788	-0-	-1552	-0-	362	1	4294	3	Y	1926	1922	0	2	1	9
12	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	455	1	5086	3	Y	1985	1984	0			10
01	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	580	1	6201	3	Y	2275	2267	0	1	1	17
02	DLQ G-10	3760	-0-	3760	3760	291	1	2798	3	Y	604	617	0	1	1	3
03	12009 X	8249	-0-	-3760	-0-	576	1	5474	3	Y	1983	1977	0			9
04	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	478	1	5012	3	Y	1855	1808	0	48	1	8
				WELL #:	1H	RRCID -> 295624	COMPL. DATE 09/14/2021				TOTAL DEPTH 11898	PERF.11922 - 19015				
11	11430 X	7864	-0-	-3566	-0-	412	1	4884	3	Y	2321	2319	0	2	1	11
12	9920 X	6938	-0-	-2982	-0-	388	1	4341	3	Y	2000	2001	0			10
01	9920 X	7671	-0-	-2249	-0-	447	1	4775	3	Y	2210	2203	0	1	1	16
02	DLQ G-10	5961	-0-	5961	5961	417	1	4008	3	Y	1387	1393	0	3	1	7
03	14124 X	8163	-0-	-5961	-0-	546	1	5191	3	Y	2190	2187	0			10
04	6803 X	6803	-0-	-0-	-0-	400	1	4192	3	Y	1995	1945	0	52	1	8
				WELL #:	6H	RRCID -> 295928	COMPL. DATE 02/05/2024				TOTAL DEPTH 12931	PERF.13252 - 20301				
11	23550 X	10442	-0-	-13108	-0-	1841	1	6824	3	Y	1565	1606	0			68
*12	24335 X	16826	-0-	-7509	-0-	3433	1	11012	3	Y	2100	2079	0			89
01	23529 X	14575	-0-	-8954	-0-	2458	1	9476	3	Y	2329	2322	0			96
02	DLQ G-10	11144	-0-	11144	11144	2170	1	7240	3	Y	1501	1506	0			91
03	22701 X	11557	-0-	-11144	-0-	2290	1	7889	3	Y	1224	1269	0			46
04	10413 X	10413	-0-	-0-	-0-	2096	1	6662	3	Y	1473	1459	0			60



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: KARNES					
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																			
CHAPMAN-FRANKE-MURPHY-KOTARA SA WELL #: 1H RRCID -> 296162														COMPL. DATE 02/22/2023		TOTAL DEPTH 12472		PERF.12313 - 19558	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	18900 X	15155	-0-	-3745	-0-	2805	1	5760	3	5760	3	Y	5939	5969	0			90	
12	19530 X	13903	-0-	-5627	-0-	57	4	6533	9	6533	9	Y	6014	5987	0			117	
01	18135 X	13463	-0-	-4672	-0-	2942	1	4687	3	4687	3	Y	5254	5246	0			125	
02	DLQ G-10	20085	-0-	20085	20085	5824	1	9447	3	9447	3	Y	4295	4366	0			54	
03	T. A.	19894	-0-	19894	39979	5521	1	8955	3	8955	3	Y	4855	4832	0			77	
04	T. A.	18732	-0-	18732	58711	5295	1	8605	3	8605	3	Y	4301	4322	0			56	
L.B. HAILEY-DAVILA-ST. GER SA WELL #: 1H RRCID -> 296236														COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 12037		PERF.11910 - 17505	
11	37920 X	32561	-0-	-5359	-0-	3529	1	20755	3	20755	3	Y	7462	7469	0			73	
12	39184 X	25450	-0-	-13734	-0-	69	4	8208	9	8208	9	Y	7542	7528	0			87	
01	47188 X	47188	-0-	-0-	-0-	2377	1	14744	3	14744	3	Y	11669	11595	0			161	
02	DLQ G-10	24289	-0-	24289	24289	33	4	8296	9	8296	9	Y	6464	6504	0			121	
03	66612 X	42323	-0-	-24289	-0-	3691	1	30541	3	30541	3	Y	8308	8273	0			156	
04	26348 X	26348	-0-	-0-	-0-	120	4	12836	9	12836	9	Y	5698	5761	0			93	
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296239														COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 12052		PERF.11954 - 17213	
11	37710 X	21370	-0-	-16340	-0-	2417	1	14212	3	14212	3	Y	4267	4293	0			42	
12	38967 X	18333	-0-	-20634	-0-	47	4	4694	9	4694	9	Y	3462	3464	0			40	
01	53869 X	53869	-0-	-0-	-0-	28	4	3808	9	3808	9	Y	7938	7868	0			110	
02	DLQ G-10	58819	-0-	58819	58819	4850	1	40129	3	40129	3	Y	8121	8079	0			152	
03	112143 X	53324	-0-	-58819	-0-	158	4	8732	9	8732	9	Y	6900	6922	0			130	
04	16453 X	16453	-0-	-0-	-0-	6319	1	43489	3	43489	3	Y	3012	3093	0			49	
L.B. HAILEY-DAVILA-BAILEY SA WELL #: 1H RRCID -> 296240														COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 12241		PERF.11910 - 17505	
11	90933 X	90933	-0-	-0-	-0-	2570	1	65847	3	65847	3	Y	20272	20378	0			200	
12	76880 X	52252	-0-	-24628	-0-	217	4	22299	9	22299	9	Y	9469	9560	0			109	
01	76880 X	69938	-0-	-6942	-0-	5796	1	35959	3	35959	3	Y	12222	12162	0			169	
02	DLQ G-10	46092	-0-	46092	46092	81	4	10416	9	10416	9	Y	8260	8274	0			155	
03	64595 X	18503	-0-	-46092	-0-	6071	1	50225	3	50225	3	Y	3539	3628	0			66	
04	96300 X	96300	-0-	-0-	-0-	198	4	13444	9	13444	9	Y	16673	16467	0			272	



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
L.B. HAILEY-BEST FENNER SA		WELL #:		1H	RRCID -> 296425	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL DEPTH 12088	PERF.12050	- 17967			
M	O	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	
11	45720 X	30004	-0-	-15716	-0-	3358 1	19749 3	Y	6211	6203 0	61	
						65 4	6832 9					
12	34658 X	7320	-0-	-27338	-0-	757 1	4694 3	Y	1689	1730 0	20	
						11 4	1858 9					
01	27869 X	7283	-0-	-20586	-0-	407 1	3368 3	Y	3177	3153 0	44	
						13 4	3495 9					
02	DLQ G-10	14571	-0-	14571	14571	1054 1	7257 3	Y	5679	5617 0	106	
						13 4	6247 9					
03	29446 X	14875	-0-	-14571	-0-	1167 1	6923 3	Y	6158	6148 0	116	
						11 4	6774 9					
04	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	554 1	3775 3	Y	1074	1172 0	18	
						8 4	1181 9					
TURNBULL UNIT F		WELL #:		1H	RRCID -> 296470	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11653	- 17716			
11	5760 X	5092	-0-	-668	-0-	535 1	2997 3	Y	1413	1408 0	26	
						6 4	1554 9					
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	419 1	2420 3	Y	1083	1089 0	20	
						5 4	1191 9					
*01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	601 1	3310 3	Y	1475	1466 0	29	
						25 4	1623 9					
02	DLQ G-10	4648	-0-	4648	4648	520 1	2651 3	Y	1302	1301 0	30	
						45 4	1432 9					
*03	9688 X	5040	-0-	-4648	-0-	587 1	3089 3	Y	1234	1237 0	27	
						7 4	1357 9					
04	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	635 1	2971 3	Y	1219	1218 0	28	
						12 4	1341 9					
TURNBULL UNIT F		WELL #:		2H	RRCID -> 296483	COMPL. DATE 06/10/2022	TOTAL DEPTH 11764	PERF.11648	- 17650			
11	7350 X	6970	-0-	-380	-0-	663 1	3713 3	Y	2351	2350 0	43	
						8 4	2586 9					
12	7471 X	5908	-0-	-1563	-0-	550 1	3175 3	Y	1978	1984 0	37	
						7 4	2176 9					
*01	7440 X	6698	-0-	-742	-0-	704 1	3876 3	Y	1899	1899 0	37	
						29 4	2089 9					
02	DLQ G-10	6291	-0-	6291	6291	708 1	3610 3	Y	1738	1735 0	40	
						61 4	1912 9					
*03	12551 X	6260	-0-	-6291	-0-	649 1	3412 3	Y	1993	1990 0	43	
						7 4	2192 9					
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	532 1	2487 3	Y	1872	1872 0	43	
						10 4	2059 9					
CHAPMAN ROGERS-FRANKE SA		WELL #:		1H	RRCID -> 296599	COMPL. DATE 02/22/2023	TOTAL DEPTH 12384	PERF.12279	- 17524			
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-			Y	-0-		-0-	
12	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-			Y	-0-		-0-	
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	523	-0-	523	523	167 1	270 3	Y	75	74 0	1	
						3 4	83 9					
03	T. A.	1199	-0-	1199	1722	362 1	587 3	Y	223	220 0	4	
						5 4	245 9					
04	T. A.	900	-0-	900	2622	264 1	429 3	Y	184	186 0	2	
						5 4	202 9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
TURNBULL UNIT F		WELL #: 3H		RRCID -> 296756		COMPL. DATE 06/11/2022			TOTAL DEPTH 11823 PERF.11623 - 17703			
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	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	1057	1 5921	3 Y	1321	1316	0	24
12	9362 X	7684	-0-	-1678	-0-	12 4 937	1 1453	3 Y	1206	1207	0	23
*01	9362 X	7802	-0-	-1560	-0-	11 4 1004	1 1327	3 Y	1116	1117	0	22
02	DLQ G-10	6300	-0-	6300	6300	41 4 955	1 1228	3 Y	358	372	0	8
*03	12723 X	6423	-0-	-6300	-0-	82 4 878	1 394	3 Y	834	824	0	18
04	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	10 4 889	1 917	3 Y	681	683	0	16
						16 4	1 749	9				
L.B. HAILEY-MORGAN SA		WELL #: 1H		RRCID -> 298305		COMPL. DATE 10/06/2022			TOTAL DEPTH 12259 PERF.12391 - 18840			
11	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	2105	1 12380	3 Y	3231	3247	0	32
12	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	41 4 2037	1 3554	3 Y	3157	3153	0	36
01	18090 X	18090	-0-	-0-	-0-	29 4 1559	1 3473	3 Y	3253	3244	0	45
02	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	51 4 1530	1 3578	3 Y	2825	2817	0	53
03	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	19 4 1725	1 3108	3 Y	2892	2891	0	54
04	14814 X	14814	-0-	-0-	-0-	16 4 1506	1 3181	3 Y	2745	2754	0	45
						21 4	1 3020	9				
LESKE-JUDD-MOTL SA D		WELL #: 4H		RRCID -> 298538		COMPL. DATE 07/18/2024			TOTAL DEPTH 13466 PERF.13845 - 18982			
11	14B2 EXT	33740	-0-	33740	47671	572	1 26401	3 Y	6118	6050	1	90
12	78872 X	31201	-0-	-47671	-0-	37 4 439	1 6730	3 Y	6033	5988	1	135
01	87546 X	87546	-0-	-0-	-0-	76 4 1405	1 6636	3 Y	13133	13116	1	152
02	76552 X	76552	-0-	-0-	-0-	176 4 1347	1 14446	3 Y	11247	11257	1	142
03	67275 X	67275	-0-	-0-	-0-	288 4 1108	1 12372	3 Y	10506	10469	1	179
04	74860 X	74860	-0-	-0-	-0-	1155 4 1193	1 54455	3 Y	11320	11363	1	136
						44 4	1 61171	9				
							1 12452	9				
LESKE-MOTL SA B		WELL #: 2H		RRCID -> 298540		COMPL. DATE 07/19/2024			TOTAL DEPTH 13461 PERF.13698 - 18995			
11	14B2 EXT	91717	-0-	91717	185515	1611	1 74314	3 Y	14261	14190	1	209
12	298785 X	113270	-0-	-185515	-0-	105 4 1686	1 15687	3 Y	17208	17033	1	384
01	90591 X	90591	-0-	-0-	-0-	292 4 292	1 18929	3 Y	14683	14897	1	170
02	80080 X	75635	-0-	-4445	-0-	1431 1 179	1 72830	3 Y	12588	12599	1	159
03	90917 X	90917	-0-	-0-	-0-	1297 1 278	1 60213	3 Y	12877	12817	1	219
04	92941 X	92941	-0-	-0-	-0-	1527 1 213	1 75012	3 Y	12444	12513	1	150
						1515 1 56	1 77682	3 Y				
							4 13688	9				

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
LESKE-MOTL SA A				WELL #:	1H	RRCID ->	298548	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL DEPTH	13428	PERF.13461	- 18700	
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		120629 X	120629	-0-	-0-	-0-	2136 1	98523 3	Y	18028	17917	1		264
							139 4	19831 9						
12		120094 X	118157	-0-	-1937	-0-	1794 1	98283 3	Y	16154	16058	1		360
							311 4	17769 9						
01		120094 X	107839	-0-	-12255	-0-	1758 1	89487 3	Y	14885	15072	1		173
							220 4	16374 9						
02		108472 X	85915	-0-	-22557	-0-	1535 1	71230 3	Y	11655	11681	1		147
							329 4	12821 9						
03		86627 X	86627	-0-	-0-	-0-	1459 1	71688 3	Y	12069	12010	1		206
							204 4	13276 9						
04		116220 X	73163	-0-	-43057	-0-	1187 1	60851 3	Y	10074	10159	1		121
							44 4	11081 9						
-----														
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	298965	COMPL. DATE	10/06/2022	TOTAL DEPTH	11950	PERF.12523	- 17664	
*05		146754 X	21009	-0-	-125745	-0-	2128 1	13920 3	Y	4477	4494	0		32
							36 4	4925 9						
*06		142020 X	20594	-0-	-121426	-0-	2538 1	13698 3	Y	3928	3909	0		51
							37 4	4321 9						
*07		146754 X	20433	-0-	-126321	-0-	2325 1	13808 3	Y	3883	3908	0		26
							29 4	4271 9						
*08		146754 X	18935	-0-	-127819	-0-	1996 1	13279 3	Y	3308	3305	0		29
							21 4	3639 9						
*09		142020 X	16825	-0-	-125195	-0-	1840 1	11499 3	Y	3130	3127	0		32
							43 4	3443 9						
*10		146754 X	17564	-0-	-129190	-0-	2032 1	11278 3	Y	3841	3819	0		54
							29 4	4225 9						
*11		142020 X	16158	-0-	-125862	-0-	1692 1	9953 3	Y	4073	4087	0		40
							33 4	4480 9						
*12		146754 X	17024	-0-	-129730	-0-	1803 1	11183 3	Y	3648	3646	0		42
							25 4	4013 9						
*01		146754 X	15550	-0-	-131204	-0-	1339 1	11080 3	Y	2806	2809	0		39
							44 4	3087 9						
*02		132552 X	12689	-0-	-119863	-0-	1298 1	8932 3	Y	2221	2218	0		42
							16 4	2443 9						
*03		146754 X	12338	-0-	-134416	-0-	1453 1	8622 3	Y	2045	2049	0		38
							13 4	2250 9						
*04		142020 X	13567	-0-	-128453	-0-	1384 1	9435 3	Y	2481	2479	0		40
							19 4	2729 9						
-----														
LESKE-MOTL SA C				WELL #:	3H	RRCID ->	299127	COMPL. DATE	07/20/2024	TOTAL DEPTH	13408	PERF.13529	- 18727	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 W	90913	-0-	90913	90913	1629 1	73369 3	Y	14235	14102	1		133
							256 4	15659 9						
*11		0 W	73964	-0-	73964	164877	1289 1	59471 3	Y	11927	11885	1		175
							84 4	13120 9						
*12		0 W	108505	-0-	108505	273382	1612 1	88284 3	Y	16664	16467	1		372
							279 4	18330 9						
*01		0 W	98153	-0-	98153	371535	1590 1	80943 3	Y	14019	14228	1		163
							199 4	15421 9						
*02		0 W	79588	-0-	79588	451123	1414 1	65621 3	Y	11136	11159	1		140
							303 4	12250 9						
*03		0 W	105650	-0-	105650	556773	1768 1	86884 3	Y	15228	15109	1		259
							247 4	16751 9						
*04		0 W	98571	-0-	98571	655344	1598 1	81918 3	Y	13633	13728	1		164
							59 4	14996 9						



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
MATRIX PETROLEUM, LLC 533268  
DOZER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298566 COMPL. DATE 10/20/2024 TOTAL DEPTH 12737 PERF. N/A

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

TANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298569 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 12782 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-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2025

NEO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298743 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12890 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-					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-

ZION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298934 COMPL. DATE 08/24/2024 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-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2025

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541  
WERNER WELL #: 1H RRCID -> 296208 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13113 - 23235

11	56190 X	39382	-0-	-16808	-0-	3450	1	29367	3	N	5968	6208	1			361
						6565	9									
12	50158 X	39738	-0-	-10420	-0-	3492	1	29688	3	N	5962	5976	1			347
						6558	9									
01	37510 X	34515	-0-	-2995	-0-	3334	1	25682	3	N	4999	5052	1			294
						5499	9									
02	33880 X	31605	-0-	-2275	-0-	1275	1	24929	3	N	4910	4877	1			327
						5401	9									
03	37510 X	34079	-0-	-3431	-0-	3861	1	24923	3	N	4814	4660	1			481
						5295	9									
04	36300 X	NO RPT	-0-	-36300	-0-					N	NO RPT					481

7B MEADOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296209 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 12704 PERF.12849 - 17881

11	26400 X	17964	-0-	-8436	-0-	1574	1	13395	3	N	2723	2931	1			240
						2995	9									
12	24428 X	17746	-0-	-6682	-0-	1550	1	13180	3	N	2742	2514	1			468
						3016	9									
01	17081 X	16057	-0-	-1024	-0-	1530	1	11788	3	N	2490	2697	1			261
						2739	9									
02	15598 X	15598	-0-	-0-	-0-	642	1	12541	3	N	2195	2122	1			334
						2415	9									
03	17081 X	16255	-0-	-826	-0-	1853	1	11956	3	N	2224	2130	1			428
						2446	9									
04	16530 X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					N	NO RPT					428

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874  
BUTTERFLY WELL #: 1H RRCID -> 293324 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 13792 PERF.14202 - 19945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17400 X	11516	-0-	-5884	-0-	811	1	10523	3	Y	165	188 1	69
						182	9						
12	17267 X	11676	-0-	-5591	-0-	547	1	10766	3	Y	330	192 1	207
						363	9						
01	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	2848	1	23138	3	Y	160	194 1	173
						176	9						
02	18918 X	18918	-0-	-0-	-0-	2397	1	16227	3	Y	267	374 1	66
						294	9						
03	18213 X	18213	-0-	-0-	-0-	2817	1	15145	3	Y	228	194 1	100
						251	9						
04	25320 X	16514	-0-	-8806	-0-	2659	1	13635	3	Y	200	168 1	1 8 131
						220	9						

BUTTERFLY WELL #: 2H RRCID -> 293328 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 14165 PERF.14827 - 20210

11	29070 X	691	-0-	-28379	-0-	49	1	642	3	Y	-0-	3 1	51
12	30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-					Y	-0-		51
01	30039 X	-0-	-0-	-30039	-0-					Y	-0-		51
02	23940 X	-0-	-0-	-23940	-0-					Y	-0-		51
03	25389 X	-0-	-0-	-25389	-0-					Y	-0-		51
04	690 X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-		51

SCORPION WELL #: 1H RRCID -> 296225 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13994 PERF.14303 - 22260

11	237360 X	122677	-0-	-114683	-0-	815	1	117327	3	Y	4123	4098 1	8 8 191
						4535	9						
12	245272 X	117381	-0-	-127891	-0-	825	1	112196	3	Y	3964	3844 1	1 8 310
						4360	9						
01	188139 X	117365	-0-	-70774	-0-	817	1	112632	3	Y	3560	3610 1	3 8 257
						3916	9						
02	141596 X	101666	-0-	-39930	-0-	755	1	97372	3	Y	3217	3206 1	4 8 264
						3539	9						
03	146816 X	104328	-0-	-42488	-0-	649	1	100481	3	Y	2907	2800 1	9 8 362
						3198	9						
04	122670 X	90973	-0-	-31697	-0-	607	1	87782	3	Y	2349	2444 1	8 8 259
						2584	9						

SCORPION WELL #: 3H RRCID -> 296226 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13938 PERF.14087 - 22908

11	194250 X	104187	-0-	-90063	-0-	695	1	100197	3	Y	2995	2970 1	6 8 139
						3295	9						
12	166966 X	99349	-0-	-67617	-0-	704	1	95613	3	Y	2756	2678 1	1 8 216
						3032	9						
01	153264 X	99635	-0-	-53629	-0-	700	1	96423	3	Y	2284	2332 1	2 8 166
						2512	9						
02	108080 X	79803	-0-	-28277	-0-	597	1	76808	3	Y	2180	2167 1	3 8 176
						2398	9						
03	119660 X	80417	-0-	-39243	-0-	501	1	77432	3	Y	2258	2151 1	7 8 276
						2484	9						
04	104190 X	68989	-0-	-35201	-0-	460	1	66451	3	Y	1889	1952 1	7 8 206
						2078	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) ROSEWOOD RESOURCES, INC. SCORPION		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 728874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2H		RRCID -> 296523		COMPL. DATE 04/15/2024				TOTAL DEPTH 14035 PERF.14252 - 21813						
11	216120 X	111595	-0-	-104525	-0-	749 3049	1 9	107797	3	Y	2772	2754	1	6	8	128
12	190557 X	105559	-0-	-84998	-0-	751 2780	1 9	102028	3	Y	2527	2456	1	1	8	198
01	170469 X	100460	-0-	-70009	-0-	706 2448	1 9	97306	3	Y	2225	2261	1	1	8	161
02	119504 X	83324	-0-	-36180	-0-	627 1959	1 9	80738	3	Y	1781	1794	1	3	8	145
03	132308 X	82479	-0-	-49829	-0-	517 1923	1 9	80039	3	Y	1748	1672	1	6	8	215
04	111600 X	71600	-0-	-40000	-0-	481 1588	1 9	69531	3	Y	1444	1496	1	5	8	158
VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B		WELL #: 4H		RRCID -> 277330		COMPL. DATE 11/16/2014				TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	550					Y	163	87	0	76	1	2
12	T. A.	212	-0-	212	762	12	1	97	2	Y	93	48	0	47	1	-0-
01	T. A.	365	-0-	365	1127	1	4	102	9							
02	T. A.	365	-0-	365	1492	45	1	312	2	Y	5	2	0	3	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1492	2	4	6	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1492	51	1	286	2	Y	32	12	0	20	1	-0-
						1	4	28	9	Y	NO RPT					-0-
HAUGLUM		WELL #: 4H		RRCID -> 285614		COMPL. DATE 06/24/2014				TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052						
11	1770 N	235	-0-	-1535	-0-	150	1	85	9	Y	77	40	0	35	1	2
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	306	1	161	9	Y	146	74	0	72	1	2
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	340	1	615	2	Y	161	72	0	89	1	2
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	6	4	177	9							
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	261	1	149	9	Y	135	58	0	77	1	3
04	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-	645	1	1	4	Y	180	67	0	113	1	3
						198	9			Y	NO RPT					3
HAUGLUM		WELL #: 12H		RRCID -> 285742		COMPL. DATE 01/14/2014				TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205						
11	2622 N	204	-0-	-2418	-0-	111	1	24	2	Y	63	33	0	29	1	3
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	69	9									
01	775 N	98	-0-	-677	-0-	409	1	343	2	Y	196	100	0	98	1	1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	3	4	216	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	36	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	1	4			Y	-0-					-0-
										Y	NO RPT					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM B		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
HAUGLUM		WELL #:		2H	RRCID -> 285745	COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 11961		PERF.11980		- 14202			
11		13945 X	3022	-0-	-10923	-0-	303 1	2339 2	Y	339	180 0	157 1			6
12		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	7 4	373 9							
01		4278 X	2823	-0-	-1455	-0-	381 1	1650 2	Y	531	265 0	260 1			12
02		3752 X	1992	-0-	-1760	-0-	8 4	584 9							
03		3131 X	1884	-0-	-1247	-0-	385 1	1954 2	Y	426	194 0	239 1			5
04		3030 X	NO RPT	-0-	-3030	-0-	15 4	469 9							
							307 1	1123 2	Y	508	214 0	285 1			14
							2 4	559 9							
							646 1	304 2	Y	847	315 0	534 1			12
							2 4	932 9							
									Y	NO RPT					12
-----															
HAUGLUM		WELL #:		5H	RRCID -> 285750	COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11862		PERF.12181		- 15963			
11		1500 X	246	-0-	-1254	-0-	4 1	115 2	Y	115	62 0	53 1			3
12		2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	127 9								
01		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	77 1	2004 2	Y	216	109 0	107 1			3
02	DLQ	G-10	779	-0-	779	779	8 4	238 9							
03	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	2042	256 1	5679 2	Y	147	66 0	82 1			2
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2042	38 4	162 9							
							112 1	566 2	Y	91	40 0	53 1			-0-
							1 4	100 9							
							734 1	379 2	Y	134	49 0	83 1			2
							3 4	147 9							
									Y	NO RPT					2
-----															
HAUGLUM		WELL #:		7H	RRCID -> 285751	COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 11849		PERF.12252		- 17791			
11		2800 N	-0-	-0-	-2800	2843			Y	85	47 0	41 1			1
12		2843 N	-0-	-0-	-2843				Y	99	50 0	49 1			1
01		3100 N	6634	-0-	3534	3534	254 1	6292 2	Y	42	19 0	24 1			-0-
02		2800 N	637	-0-	-2163	1371	42 4	46 9							
03		2755 N	1384	-0-	-1371	-0-	204 1	348 2	Y	76	33 0	43 1			1
04		2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-	1 4	84 9							
							743 1	509 2	Y	117	43 0	72 1			3
							3 4	129 9							
									Y	NO RPT					3
-----															
HAUGLUM		WELL #:		10H	RRCID -> 285753	COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 12123		PERF.11970		- 17564			
11		2610 X	1882	-0-	-728	-0-	199 1	1593 2	N	78	46 0	40 1			-0-
12		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	4 4	86 9							
01		1829 X	1008	-0-	-821	-0-	445 1	2314 2	N	265	134 0	131 1			-0-
02		1764 X	699	-0-	-1065	-0-	11 4	292 9							
03		1953 X	800	-0-	-1153	-0-	420 1	510 2	N	65	28 0	34 1			3
04		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	6 4	72 9							
							294 1	327 2	N	70	30 0	40 1			3
							1 4	77 9							
							604 1	1 4	N	177	67 0	113 1			-0-
							195 9								
									N	NO RPT					-0-
-----															
HAUGLUM		WELL #:		11H	RRCID -> 285754	COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 12164		PERF.12050		- 17503			
11		1434 N	28	-0-	-1406	-0-	28 1		Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	4	2 0	2 1			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
11	2800 N	655	-0-	-2145	1365	106	1	489	2	Y	54	29	0	25	1	2
						1	4	59	9							
12	2245 N	880	-0-	-1365	-0-	421	1	239	2	Y	197	100	0	98	1	1
						3	4	217	9							
01	1147 N	509	-0-	-638	-0-	268	1	93	2	Y	133	60	0	74	1	-0-
						2	4	146	9							
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-
HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303																
11	14799 X	2416	-0-	-12383	-0-	200	1	1679	2	Y	484	262	0	228	1	9
						5	4	532	9							
12	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	407	1	505	2	Y	657	333	0	326	1	7
						4	4	723	9							
01	3782 X	1221	-0-	-2561	-0-	458	1	33	2	Y	661	294	0	363	1	11
						3	4	727	9							
02	3416 X	1414	-0-	-2002	-0-	332	1	1082	9	Y	984	422	0	563	1	11
03	3782 X	2568	-0-	-1214	-0-	987	1	2	4	Y	1435	535	0	906	1	5
						1579	9									
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					5
HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196																
11	1640 X	1640	-0-	-0-	-0-	230	1	1250	2	N	142	76	0	66	1	-0-
						4	4	156	9							
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	475	1	1998	2	N	310	154	0	151	1	5
						10	4	341	9							
01	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	521	1	1901	2	N	348	155	0	192	1	6
						15	4	383	9							
02	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	356	1	1730	2	N	264	113	0	151	1	5
						3	4	290	9							
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	834	1	1057	2	N	275	102	0	172	1	6
						5	4	303	9							
04	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					6
HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949																
11	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	347	1	3821	2	N	1093	583	0	507	1	23
						10	4	1202	9							
12	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	455	1	3219	2	N	2192	1110	0	1087	1	18
						15	4	2411	9							
01	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	397	1	1684	2	N	1123	494	0	610	1	37
						13	4	1235	9							
02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	448	1	4534	2	N	1930	831	0	1107	1	28
						8	4	2123	9							
03	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	1215	1	3043	2	N	2591	951	0	1611	1	57
						11	4	2850	9							
04	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					57

-----																	
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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
11		4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	309	1	3919	2	N	612	326	0	284	1	13
							11	4	673	9							
12		6378 X	6378	-0-	-0-	-0-	521	1	4818	2	N	925	467	0	458	1	13
							21	4	1018	9							
01		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	558	1	3711	2	N	1041	470	0	581	1	3
							27	4	1145	9							
02		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	359	1	3306	2	N	746	311	0	415	1	23
							6	4	821	9							
03		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	628	1	6	2	N	708	268	0	455	1	8
							1	4	779	9							
04		840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					8
-----																	
HAUGLUM B		WELL #:		4H		RRCID -> 285861			COMPL. DATE 04/05/2014			TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299					
11		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	255	1	2327	2	N	638	343	0	298	1	11
							6	4	702	9							
12		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	451	1	3016	2	N	1290	648	0	635	1	18
							14	4	1419	9							
01		3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	458	1	2283	2	N	1006	456	0	563	1	5
							17	4	1107	9							
02		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	312	1	1486	2	N	697	296	0	395	1	11
							3	4	767	9							
03		2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	615	1	219	2	N	1062	394	0	667	1	12
							2	4	1168	9							
04		1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					12
-----																	
HAUGLUM		WELL #:		8H		RRCID -> 285909			COMPL. DATE 06/25/2014			TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615					
11		1740 X	1229	-0-	-511	-0-	165	1	581	2	N	437	233	0	202	1	10
							2	4	481	9							
12		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	447	1	1751	2	N	755	380	0	372	1	13
							9	4	831	9							
01		3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	478	1	1367	2	N	1064	476	0	588	1	13
							12	4	1170	9							
02		1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	330	1	807	2	N	751	322	0	429	1	14
							2	4	826	9							
03		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	626	1	593	2	N	867	321	0	544	1	16
							3	4	954	9							
04		1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					16
-----																	
HAUGLUM		WELL #:		14H		RRCID -> 285910			COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957					
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	97	1	152	9	N	138	72	0	63	1	4
12		651 N	367	-0-	-284	-0-	291	1	76	9	N	69	36	0	36	1	1
01		496 N	129	-0-	-367	-0-	108	1	21	9	N	19	9	0	11	1	-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-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-

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	71586 X	11562	-0-	-60024	-0-	403	1	9692	2	Y	1311	702	0	610	1	21
						25	4	1442	9							
12	15077 X	15077	-0-	-0-	-0-	717	1	11728	2	Y	2347	1183	0	1159	1	26
						50	4	2582	9							
01	20553 X	10634	-0-	-9919	-0-	635	1	8048	2	Y	1723	773	0	954	1	22
						56	4	1895	9							
02	18312 X	13681	-0-	-4631	-0-	616	1	10370	2	Y	2434	1036	0	1381	1	39
						18	4	2677	9							
03	20274 X	15863	-0-	-4411	-0-	1319	1	11555	2	Y	2686	994	0	1684	1	47
						34	4	2955	9							
04	14580 X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					Y	NO RPT					47
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	-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-
HAUGLUM D WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803																
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	245	1	13	2	N	300	160	0	139	1	7
						1	4	330	9							
12	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	389	1	886	2	N	947	479	0	469	1	6
						5	4	1042	9							
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	303	1	560	2	N	670	300	0	370	1	6
						5	4	737	9							
02	1253 X	1253	-0-	-0-	-0-	234	1	413	2	N	550	234	0	312	1	10
						1	4	605	9							
03	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	850	1	83	2	N	1111	407	0	689	1	25
						2	4	1222	9							
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607																
11	190927 X	60298	-0-	-130629	-0-	3786	1	38802	2	N	15934	8527	0	7412	1	146
						183	4	17527	9							
12	50261 X	50261	-0-	-0-	-0-	3952	1	32593	2	N	12190	6155	0	6030	1	151
						307	4	13409	9							
01	46823 X	46823	-0-	-0-	-0-	4344	1	30456	2	N	10728	4816	0	5947	1	116
						222	4	11801	9							
02	34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	3877	1	21832	2	N	7685	3297	0	4396	1	108
						43	4	8454	9							
03	28569 X	28569	-0-	-0-	-0-	3500	1	17305	2	N	7009	2599	0	4404	1	114
						54	4	7710	9							
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					114

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566										
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 285924		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	548 1 27 4	5617 2 326 9	N	296	161 0	140 1	-0-
12	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	517 1 40 4	4263 2 172 9	N	156	78 0	76 1	2
01	2418 X	869	-0-	-1549	-0-	97 1 5 4	679 2 88 9	N	80	37 0	45 1	-0-
02	2184 X	513	-0-	-1671	-0-	77 1 1 4	433 2 2 9	N	2	1 0	1 1	-0-
03	2418 X	448	-0-	-1970	-0-	75 1 1 4	372 2	N	-0-			-0-
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-			N	NO RPT			-0-
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 285925		COMPL. DATE 05/18/2014		TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	4872	-0-	4872	4872	604 1 31 4	4237 2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	1447	-0-	1447	6319	218 1 2 4	1227 2	Y	-0-			-0-
03	T. A.	8380	-0-	8380	14699	1406 1 22 4	6952 2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14699			Y	NO RPT			-0-
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 2H		RRCID -> 285929		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JERRY HOUSE UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 285932		COMPL. DATE 08/12/2015		TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113				
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-
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-			-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-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	927 N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	629	2	N	213	111 0	97 1	6
						3	4	234	9					
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	463	2	N	349	178 0	174 1	3
						4	4	384	9					
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	64	1	450	2	N	481	213 0	263 1	8
						3	4	529	9					
02	868 N	432	-0-	-436	-0-	28	1	159	2	N	222	99 0	131 1	-0-
						244	9							
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	51	1	252	2	N	403	146 0	247 1	10
						1	4	443	9					
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT			10
-----														
HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339														
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	456	1	277	2	N	307	155 0	152 1	-0-
						3	4	338	9					
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	594	1	2	4	N	133	58 0	71 1	4
						146	9							
02	463 X	463	-0-	-0-	-0-	267	1	96	2	N	90	40 0	54 1	-0-
						1	4	99	9					
03	985 X	985	-0-	-0-	-0-	800	1	155	2	N	25	9 0	16 1	-0-
						2	4	28	9					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			3
12	T. A.	246	-0-	246	257	26	1	211	2	Y	6	3 0	3 1	-0-
						2	4	7	9					
01	T. A.	4323	-0-	4323	4580	535	1	3748	2	Y	12	5 0	7 1	-0-
						27	4	13	9					
02	T. A.	2638	-0-	2638	7218	397	1	2237	2	Y	-0-			-0-
						4	4							
03	T. A.	3162	-0-	3162	10380	490	1	2422	2	Y	220	81 0	138 1	1
						8	4	242	9					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10380					Y	NO RPT			1
-----														
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 286328 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12268 - 17520														
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-			-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-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-
-----														
HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963														
11	52138 X	52138	-0-	-0-	-0-	1089	1	31709	2	N	17507	9379 0	8153 1	161
						82	4	19258	9					
12	64411 X	64411	-0-	-0-	-0-	1738	1	45535	2	N	15408	7785 0	7627 1	157
						189	4	16949	9					
01	53741 X	53741	-0-	-0-	-0-	1550	1	38429	2	N	12277	5498 0	6789 1	147
						257	4	13505	9					
02	44828 X	44828	-0-	-0-	-0-	1364	1	33257	2	N	9226	3951 0	5267 1	155
						58	4	10149	9					
03	18802 X	18802	-0-	-0-	-0-	1517	1	13042	2	N	3823	1458 0	2470 1	50
						38	4	4205	9					
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	1271	-0-	1271	2442	93	1 4	950 2	Y	204	109	0	95 1	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442	4	4	224 9	Y	106	54	0	53 1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442				Y	54	24	0	30 1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2442				Y	33	14	0	19 1	-0-
03	T. A.	3012	-0-	3012	5454	505	1 4	2498 2	Y	1	1	1		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5454	8	4	1 9	Y	NO RPT				-0-
RED BARON F WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
11	9390 X	8056	-0-	-1334	-0-	592	1 4	6065 2	N	1245	665	0	578 1	15
12	9579 X	7653	-0-	-1926	-0-	29	4	1370 9	N	1367	693	0	679 1	10
01	9424 X	5508	-0-	-3916	-0-	659	1 4	5439 2	N	1234	550	0	679 1	15
02	8484 X	6111	-0-	-2373	-0-	51	4	1504 9	N	1232	526	0	701 1	19
03	9393 X	7104	-0-	-2289	-0-	515	1 4	3610 2	N	1268	469	0	795 1	23
04	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-	26	4	1357 9	N	NO RPT				23
						716	1 4	4032 2	N					
						8	4	1355 9						
						958	1 4	4736 2	N					
						15	4	1395 9	N					
RED BARON B WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
11	14130 X	12496	-0-	-1634	-0-	972	1 4	9967 2	N	1373	733	0	637 1	16
12	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	47	4	1510 9	N	1497	755	0	739 1	19
01	13702 X	11428	-0-	-2274	-0-	1421	1 4	11719 2	N	1516	678	0	837 1	20
02	12264 X	10186	-0-	-2078	-0-	111	4	1647 9	N	1416	606	0	809 1	21
03	14337 X	14337	-0-	-0-	-0-	1210	1 4	8488 2	N	1401	521	0	883 1	18
04	14430 X	NO RPT	-0-	-14430	-0-	62	4	1668 9	N	NO RPT				18
						1299	1 4	7315 2	N					
						14	4	1558 9						
						2147	1 4	10616 2	N					
						33	4	1541 9	N					
RED BARON D WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401														
11	12660 X	10758	-0-	-1902	-0-	820	1 4	8404 2	N	1358	725	0	631 1	14
12	12369 X	11097	-0-	-1272	-0-	40	4	1494 9	N	1428	720	0	705 1	17
01	12152 X	9742	-0-	-2410	-0-	1022	1 4	8425 2	N	1373	615	0	760 1	15
02	10976 X	7563	-0-	-3413	-0-	79	4	1571 9	N	1109	475	0	633 1	15
03	12059 X	5563	-0-	-6496	-0-	1021	1 4	7159 2	N	691	260	0	441 1	5
04	10770 X	NO RPT	-0-	-10770	-0-	52	4	1510 9	N	NO RPT				5
						955	1 4	5378 2	N					
						10	4	1220 9						
						806	1 4	3985 2	N					
						12	4	760 9	N					

OIL AND GAS DIVISION

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	8190 X	3764	-0-	-4426	-0-	283	1	2902	2	N	514	280	0	243	1	-0-
						14	4	565	9							
12	8587 X	1712	-0-	-6875	-0-	125	1	1029	2	N	498	252	0	246	1	-0-
						10	4	548	9							
01	8587 X	6060	-0-	-2527	-0-	636	1	4462	2	N	845	373	0	461	1	11
						32	4	930	9							
02	7756 X	5124	-0-	-2632	-0-	642	1	3618	2	N	778	333	0	444	1	12
						7	4	856	9							
03	8308 X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	128	52	0	88	1	-0-
04	5850 X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-
RED BARON E WELL #: 5 RRCID -> 290132 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 12385 PERF.13100 - 18001																
11	6630 X	5356	-0-	-1274	-0-	397	1	4070	2	N	791	421	0	366	1	12
						19	4	870	9							
12	6479 X	5102	-0-	-1377	-0-	434	1	3577	2	N	961	487	0	478	1	8
						34	4	1057	9							
01	5983 X	4876	-0-	-1107	-0-	466	1	3266	2	N	1018	453	0	560	1	13
						24	4	1120	9							
02	5404 X	4608	-0-	-796	-0-	529	1	2977	2	N	996	427	0	569	1	13
						6	4	1096	9							
03	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	857	1	4237	2	N	1150	424	0	718	1	21
						13	4	1265	9							
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					21
RED BARON A WELL #: 1 RRCID -> 290133 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12345 PERF.13020 - 20281																
11	19350 X	16486	-0-	-2864	-0-	1221	1	12514	2	N	2447	1308	0	1137	1	25
						59	4	2692	9							
12	19034 X	16463	-0-	-2571	-0-	1475	1	12165	2	N	2462	1242	0	1217	1	28
						115	4	2708	9							
01	18600 X	15386	-0-	-3214	-0-	1572	1	11021	2	N	2466	1102	0	1360	1	32
						80	4	2713	9							
02	16604 X	13754	-0-	-2850	-0-	1691	1	9523	2	N	2293	982	0	1309	1	35
						19	4	2522	9							
03	18383 X	15393	-0-	-2990	-0-	2137	1	10568	2	N	2414	897	0	1519	1	33
						33	4	2655	9							
04	16500 X	NO RPT	-0-	-16500	-0-					N	NO RPT					33
HAUGLUM C WELL #: 3H RRCID -> 291863 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12093 PERF.11875 - 16514																
11	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	197	1	1409	2	N	-0-					-0-
						4	4									
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-	229	1	1357	2	N	8	4	0	4	1	-0-
						6	4	9	9							
01	115 X	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
						1	4									
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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	141	1	179	9	N	163	87 0 75 1 3
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	289	1	262	9	N	238	119 0 117 1 5
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	15	1	13	9	N	12	8 0 9 1 -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-

HAUGLUM C		WELL #: 5H		RRCID -> 291912		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11936 - 16688		
11	0 W	224	-0-	224	224	157	1	67	9	N	61	32 0 27 1 3
12	0 W	426	-0-	426	650	314	1	112	9	N	102	52 0 51 1 2
01	0 W	21	-0-	21	671	17	1	4	9	N	4	3 0 3 1 -0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	671					N	-0-	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	671					N	NO RPT	-0-

HAUGLUM C		WELL #: 1H		RRCID -> 291944		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 12062		PERF.11900 - 16714		
11	18944 X	18944	-0-	-0-	-0-	650	1	14350	2	N	3552	1901 0 1653 1 33
12	15933 X	15933	-0-	-0-	-0-	37	4	3907	9	N	61	32 0 27 1 3
01	17057 X	17057	-0-	-0-	-0-	670	1	11742	2	N	3155	1591 0 1558 1 39
02	14540 X	14540	-0-	-0-	-0-	50	4	3471	9	N	4	3 0 3 1 -0-
03	7767 X	7767	-0-	-0-	-0-	762	1	12019	2	N	3813	1698 0 2097 1 57
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	82	4	4194	9	N	61	32 0 27 1 3
						670	1	9906	2	N	3587	1539 0 2051 1 54
						18	4	3946	9	N	4	3 0 3 1 -0-
						597	1	5018	2	N	1943	741 0 1256 1 -0-
						15	4	2137	9	N	4	3 0 3 1 -0-
										N	NO RPT	-0-

LOPEZ UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 291998		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 11974		PERF.12610 - 21386		
11	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	770	1	7891	2	N	1722	917 0 797 1 19
12	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	16	4	1894	9	N	1913	965 0 946 1 21
01	12203 X	12203	-0-	-0-	-0-	1052	1	8679	2	N	1913	965 0 946 1 21
02	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	43	4	2104	9	N	4	3 0 3 1 -0-
03	13060 X	13060	-0-	-0-	-0-	1259	1	8829	2	N	1923	866 0 1070 1 8
04	11820 X	NO RPT	-0-	-11820	-0-	2115	9	593	9	N	1598	675 0 901 1 30
						1375	1	7741	2	N	1598	675 0 901 1 30
						1758	9	700	9	N	636	272 0 362 1 12
						1813	1	8967	2	N	2073	771 0 1307 1 25
						2280	9	959	9	N	872	324 0 549 1 11
										N	NO RPT	25

HAUGLUM A		WELL #: 3H		RRCID -> 291999		COMPL. DATE 03/08/2020		TOTAL DEPTH 12142		PERF.12275 - 18125		
11	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	383	1	2183	2	N	515	274 0 238 1 8
12	7130 X	2733	-0-	-4397	-0-	6	4	567	9	N	690	349 0 342 1 7
*01	0 W	1192	-0-	1192	1192	609	1	1357	2	N	690	349 0 342 1 7
*02	0 W	4045	-0-	4045	5237	8	4	759	9	N	539	239 0 296 1 11
03	0 W	5799	-0-	5799	11036	551	1	44	2	N	539	239 0 296 1 11
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	11036	4	4	593	9	N	636	272 0 362 1 12
						462	1	2878	2	N	636	272 0 362 1 12
						6	4	700	9	N	636	272 0 362 1 12
						1168	1	3660	2	N	872	324 0 549 1 11
						12	4	959	9	N	872	324 0 549 1 11
										N	NO RPT	11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566												
JERRY HOUSE UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	292001	COMPL. DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH	12166	PERF.	12269	- 18858
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		245807 X	74940	-0-	-170867	-0-	4790 1	49095 2	N	18930	10134 0	8808 1	188	
							232 4	20823 9						
12		64795 X	64795	-0-	-0-	-0-	5383 1	44403 2	N	13264	6712 0	6575 1	165	
							419 4	14590 9						
01		61527 X	61527	-0-	-0-	-0-	5906 1	41413 2	N	12643	5669 0	7001 1	138	
							301 4	13907 9						
02		41072 X	41072	-0-	-0-	-0-	4746 1	26727 2	N	8679	3733 0	4976 1	109	
							52 4	9547 9						
03		35375 X	35375	-0-	-0-	-0-	4696 1	23219 2	N	6716	2494 0	4226 1	105	
							72 4	7388 9						
04		1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT			105	

HAUGLUM		WELL #:		1H	RRCID ->	292026	COMPL. DATE	12/29/2012	TOTAL	DEPTH	12146	PERF.	12005	- 17956
11		1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	190 1	996 2	N	233	124 0	108 1	5	
							3 4	256 9						
12		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	408 1	2074 2	N	359	182 0	178 1	4	
							10 4	395 9						
01		3627 X	2871	-0-	-756	-0-	432 1	2068 2	N	323	145 0	179 1	3	
							16 4	355 9						
02		3276 X	982	-0-	-2294	-0-	182 1	674 2	N	113	48 0	64 1	4	
							1 4	124 9						
03		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	1011 1	2202 2	N	388	143 0	242 1	7	
							8 4	427 9						
04		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			7	

HAUGLUM		WELL #:		9H	RRCID ->	292027	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL	DEPTH	12144	PERF.	11959	- 17818
11		0 W	6753	-0-	6753	823904	535 1	4577 2	N	1480	790 0	687 1	22	
							13 4	1628 9						
12		0 W	15873	-0-	15873	839777	865 1	12472 2	N	2257	1138 0	1115 1	26	
							53 4	2483 9						
01		0 W	15541	-0-	15541	855318	877 1	12004 2	N	2344	1050 0	1296 1	24	
							82 4	2578 9						
02		0 W	11677	-0-	11677	866995	717 1	8797 2	N	1952	833 0	1110 1	33	
							16 4	2147 9						
03		0 W	13945	-0-	13945	880940	1354 1	10085 2	N	2251	832 0	1410 1	42	
							30 4	2476 9						
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	880940			N	NO RPT			42	

HAUGLUM		WELL #:		2H	RRCID ->	292124	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL	DEPTH	12096	PERF.	11896	- 17635
11		1620 N	702	-0-	-918	-0-	159 1	510 2	N	28	15 0	13 1	-0-	
							2 4	31 9						
12		1829 N	315	-0-	-1514	-0-	315 1		N	-0-			-0-	
01		1922 N	277	-0-	-1645	-0-	223 1	54 9	N	49	21 0	25 1	3	
02		644 N	543	-0-	-101	-0-	275 1	268 9	N	244	104 0	138 1	6	
03		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	687 1	477 2	N	184	69 0	117 1	4	
							3 4	202 9						
04		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			4	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM		//CONT.// 27135 750 //CONT.// 884566		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
		WELL #: 16H		RRCID -> 292136		COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12209		PERF.12326 - 18175					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950 X	5039	-0-	-5911	-0-	351 1	3718 2	10 4	960 9	N	873	467 0	406 1	17	
12	13270 X	13270	-0-	-0-	-0-	899 1	9857 2	43 4	2471 9	N	2246	1123 0	1100 1	40	
01	11315 X	10093	-0-	-1222	-0-	665 1	7493 2	52 4	1883 9	N	1712	776 0	958 1	18	
02	8960 X	4593	-0-	-4367	-0-	361 1	3456 2	6 4	769 9	N	699	303 0	404 1	10	
03	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	1153 1	6103 2	19 4	1405 9	N	1277	462 0	783 1	42	
04	10950 X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT			42	
-----															
SOLIZ UNIT A		WELL #: 3		RRCID -> 296665		COMPL. DATE 06/23/2019		TOTAL DEPTH 11122		PERF.11420 - 17871					
11	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	997 1	2453 2	88 4	832 9	Y	756	733 0		39	
12	5332 X	3058	-0-	-2274	-0-	723 1	1426 2	65 4	844 9	Y	767	754 0		52	
01	7750 X	7392	-0-	-358	-0-	1042 1	4988 2	196 4	1166 9	Y	1060	1048 0		64	
02	DLQ G-10	7712	-0-	7712	7712	1332 1	4857 2	173 4	1350 9	Y	1227	1232 0		60	
03	DLQ G-10	5255	-0-	5255	12967	1501 1	2634 2	61 4	1059 9	Y	963	977 0		46	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12967					Y	NO RPT			46	
-----															
GASKIN		WELL #: 6		RRCID -> 296681		COMPL. DATE 04/21/2019		TOTAL DEPTH 11373		PERF.11325 - 18976					
11	5010 X	3845	-0-	-1165	-0-	651 1	1968 2	67 4	1159 9	Y	1054	1080 0		12	
12	5177 X	2675	-0-	-2502	-0-	471 1	1498 2	60 4	646 9	Y	587	547 0		52	
01	5549 X	2435	-0-	-3114	-0-	500 1	1207 2	56 4	672 9	Y	611	591 0		72	
02	DLQ G-10	7349	-0-	7349	7349	1058 1	4148 2	146 4	1997 9	Y	1815	1817 0		69	
03	DLQ G-10	6581	-0-	6581	13930	1158 1	3787 2	74 4	1562 9	Y	1420	1423 0		66	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13930					Y	NO RPT			66	
-----															
GASKIN		WELL #: 4		RRCID -> 296682		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11412		PERF.11778 - 20051					
11	18390 X	10240	-0-	-8150	-0-	1086 1	6448 2	196 4	2510 9	Y	2282	2287 0		76	
12	20119 X	10455	-0-	-9664	-0-	1215 1	6850 2	246 4	2144 9	Y	1949	1959 0		66	
01	20119 X	8570	-0-	-11549	-0-	971 1	5729 2	218 4	1652 9	Y	1502	1474 0		94	
02	DLQ G-10	14104	-0-	14104	14104	1519 1	10323 2	335 4	1927 9	Y	1752	1762 0		83	
03	DLQ G-10	14188	-0-	14188	28292	1644 1	10383 2	181 4	1980 9	Y	1800	1806 0		77	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	28292					Y	NO RPT			77	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																
SOLIZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297091 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11675 - 18126																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4801	-0-	4801	1205843	829 1	3292 2	106 4	574 9	Y	522	505 0				30
12	0 W	3632	-0-	3632	1209475	885 1	1654 2	77 4	1016 9	Y	924	918 0				36
01	0 W	2740	-0-	2740	1212215	608 1	1240 2	60 4	832 9	Y	756	710 0				82
02	0 W	5662	-0-	5662	1217877	926 1	2621 2	99 4	2016 9	Y	1833	1829 0				86
03	0 W	4612	-0-	4612	1222489	981 1	2929 2	58 4	644 9	Y	585	658 0				13
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1222489					Y	NO RPT					13
-----																
BUTLER RANCH D WELL #: 1H RRCID -> 297577 COMPL. DATE 08/06/2022 TOTAL DEPTH 11296 PERF.11525 - 22560																
11	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	2331 1	19126 2	559 4	4950 9	N	4500	4439 0				172
12	35340 X	16809	-0-	-18531	-0-	1700 1	9470 2	341 4	5298 9	N	4816	4809 0				179
01	35340 X	13418	-0-	-21922	-0-	1442 1	5764 2	235 4	5977 9	N	5434	5378 0				235
02	31920 X	12902	-0-	-19018	-0-	1464 1	5841 2	205 4	5392 9	N	4902	4842 0				295
03	30721 X	24460	-0-	-6261	-0-	2357 1	14416 2	253 4	7434 9	N	6758	6740 0				313
04	26970 X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					313
-----																
SOLIZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 297624 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11675 - 18047																
11	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	1194 1	6882 2	209 4	2668 9	Y	2425	2449 0				42
12	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	852 1	5066 2	181 4	1730 9	Y	1573	1521 0				94
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	610 1	1674 2	74 4	1934 9	Y	1758	1744 0				108
02	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	773 1	1610 2	66 4	1481 9	Y	1346	1384 0				69
03	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	1370 1	3747 2	76 4	1540 9	Y	1400	1391 0				78
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					78
-----																
KELLNER JONAS-MUTZ UNIT SA6 WELL #: 6H RRCID -> 298016 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11400 - 22001																
11	19177 X	19177	-0-	-0-	-0-	2123 1	13575 2	408 4	3071 9	N	2792	2786 0				74
12	21607 X	19015	-0-	-2592	-0-	2136 1	13080 2	465 4	3334 9	N	3031	3003 0				102
01	21607 X	18275	-0-	-3332	-0-	2075 1	12549 2	476 4	3175 9	N	2886	2859 0				129
02	19516 X	12408	-0-	-7108	-0-	1545 1	7892 2	266 4	2705 9	N	2459	2470 0				117
03	19809 X	13555	-0-	-6254	-0-	1741 1	8546 2	154 4	3114 9	N	2831	2853 0				95
04	19170 X	NO RPT	-0-	-19170	-0-					N	NO RPT					95
-----																
TRENCH FOOT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 298116 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A																
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
TRENCH FOOT UNIT A		WELL #: 1H		RRCID -> 298117		COMPL. DATE 04/08/2021		TOTAL DEPTH 10919 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

GASKIN		WELL #: 7		RRCID -> 298154		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 11396		PERF.11322 - 18976	
11	73410 X	10039	-0-	-63371	-0-	859 1	7599 2	Y	1236	1279 0	-0-
						221 4	1360 9				
12	10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	1083 1	7359 2	Y	1207	1163 0	44
						258 4	1328 9				
01	11966 X	5147	-0-	-6819	-0-	440 1	3555 2	Y	929	855 0	118
						130 4	1022 9				
02	10849 X	10849	-0-	-0-	-0-	1021 1	7261 2	Y	2120	2157 0	82
						235 4	2332 9				
03	11966 X	8266	-0-	-3700	-0-	819 1	5172 2	Y	1986	2008 0	60
						90 4	2185 9				
04	10050 X	NO RPT	-0-	-10050	-0-			Y	NO RPT		60

LOPEZ UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 298226		COMPL. DATE 11/03/2017		TOTAL DEPTH 12381		PERF.12584 - 20906		
11	111480 X	8320	-0-	-103160	-0-	586 1	6006 2	N	1560	834 0	725 1	16
						12 4	1716 9					
12	115196 X	7765	-0-	-107431	-0-	648 1	5346 2	N	1586	799 0	783 1	20
						26 4	1745 9					
01	9734 X	6212	-0-	-3522	-0-	596 1	4179 2	N	1306	585 0	722 1	19
						1437 9						
02	8792 X	5587	-0-	-3205	-0-	663 1	3731 2	N	1085	465 0	620 1	20
						1194 9						
03	9734 X	6116	-0-	-3618	-0-	812 1	4017 2	N	1170	436 0	739 1	15
						1287 9						
04	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-			N	NO RPT			15

BLACK HAND A		WELL #: 1H		RRCID -> 298377		COMPL. DATE 07/25/2023		TOTAL DEPTH 12089		PERF.12020 - 17226		
11	59670 X	31626	-0-	-28044	-0-	1033 1	25686 2	N	4400	2353 0	2046 1	43
						67 4	4840 9					
12	61659 X	28060	-0-	-33599	-0-	1012 1	22370 2	N	4168	2103 0	2060 1	48
						93 4	4585 9					
01	61659 X	25227	-0-	-36432	-0-	1030 1	19469 2	N	4179	1868 0	2307 1	52
						131 4	4597 9					
02	35224 X	21931	-0-	-13293	-0-	940 1	16836 2	N	3751	1607 0	2142 1	54
						30 4	4126 9					
03	36084 X	22830	-0-	-13254	-0-	1615 1	17148 2	N	3653	1354 0	2294 1	59
						49 4	4018 9					
04	31620 X	NO RPT	-0-	-31620	-0-			N	NO RPT			59



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
BLACK HAND B WELL #: 2H RRCID -> 298378 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12050 - 24451														
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		111300 X	78548	-0-	-32752	-0-	2233 1	63569 2	N	11438	6119 0	5319 1		109
							164 4	12582 9						
12		115010 X	69808	-0-	-45202	-0-	2243 1	56092 2	N	10218	5160 0	5055 1		112
							233 4	11240 9						
01		115010 X	62636	-0-	-52374	-0-	2137 1	49835 2	N	9391	4200 0	5187 1		116
							334 4	10330 9						
02		82852 X	53565	-0-	-29287	-0-	1801 1	42910 2	N	7981	3422 0	4562 1		113
							75 4	8779 9						
03		87203 X	55706	-0-	-31497	-0-	3109 1	43687 2	N	7988	2959 0	5014 1		128
							123 4	8787 9						
04		78540 X	NO RPT	-0-	-78540	-0-			N	NO RPT				128
BLACK HAND C WELL #: 3H RRCID -> 298379 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 12352 PERF.11825 - 24051														
11		102870 X	63210	-0-	-39660	-0-	1812 1	50487 2	N	9801	5240 0	4555 1		95
							130 4	10781 9						
12		106299 X	60600	-0-	-45699	-0-	1875 1	48316 2	N	9281	4683 0	4588 1		105
							200 4	10209 9						
01		106299 X	56955	-0-	-49344	-0-	1840 1	44623 2	N	9267	4145 0	5118 1		109
							298 4	10194 9						
02		96012 X	49748	-0-	-46264	-0-	1604 1	39519 2	N	7778	3332 0	4442 1		113
							69 4	8556 9						
03		106299 X	52019	-0-	-54280	-0-	2639 1	40424 2	N	8039	2976 0	5043 1		133
							113 4	8843 9						
04		63210 X	NO RPT	-0-	-63210	-0-			N	NO RPT				133
WHIZZ-BANG A WELL #: 1H RRCID -> 298441 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12084 PERF.12450 - 21876														
11		54150 X	22075	-0-	-32075	-0-	996 1	17084 2	N	3591	1919 0	1668 1		38
							45 4	3950 9						
12		55955 X	19682	-0-	-36273	-0-	998 1	14505 2	N	3743	1889 0	1851 1		41
							62 4	4117 9						
01		55955 X	17353	-0-	-38602	-0-	883 1	12422 2	N	3603	1610 0	1988 1		46
							85 4	3963 9						
02		16460 X	16460	-0-	-0-	-0-	819 1	11791 2	N	3481	1489 0	1985 1		54
							21 4	3829 9						
03		22816 X	16193	-0-	-6623	-0-	1402 1	10623 2	N	3761	1392 0	2358 1		65
							31 4	4137 9						
04		22080 X	NO RPT	-0-	-22080	-0-			N	NO RPT				65
WHIZZ-BANG B WELL #: 2H RRCID -> 298442 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12375 - 21801														
11		70830 X	20382	-0-	-50448	-0-	957 1	15967 2	N	3105	1657 0	1440 1		38
							42 4	3416 9						
12		73191 X	18230	-0-	-54961	-0-	957 1	13417 2	N	3454	1742 0	1707 1		43
							57 4	3799 9						
01		73191 X	16643	-0-	-56548	-0-	937 1	12258 2	N	3058	1366 0	1686 1		49
							84 4	3364 9						
02		15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	848 1	11000 2	N	3098	1328 0	1770 1		49
							20 4	3408 9						
03		21173 X	15852	-0-	-5321	-0-	1493 1	10485 2	N	3494	1286 0	2179 1		78
							31 4	3843 9						
04		20370 X	NO RPT	-0-	-20370	-0-			N	NO RPT				78

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566													
WHIZZ-BANG C		WELL #:		3H	RRCID -> 298443	COMPL. DATE 07/23/2022	TOTAL DEPTH 12095	PERF.12325	- 20551						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59790 X	12189	-0-	-47601	-0-	683 1	9862 2	26 4	1618 9	N	1471	778 0	676 1		39
12	61783 X	23155	-0-	-38628	-0-	1371 1	18523 2	79 4	3182 9	N	2893	1465 0	1435 1		32
01	61783 X	20747	-0-	-41036	-0-	1246 1	16503 2	114 4	2884 9	N	2622	1172 0	1447 1		35
02	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	871 1	13454 2	24 4	2648 9	N	2407	1032 0	1376 1		34
03	25172 X	17115	-0-	-8057	-0-	1535 1	12876 2	38 4	2666 9	N	2424	900 0	1524 1		34
04	22410 X	NO RPT	-0-	-22410	-0-					N	NO RPT				34
HAUGLUM C		WELL #:		2H	RRCID -> 298532	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 12083	PERF.11949	- 16391						
11	74700 X	894	-0-	-73806	-0-	140 1	529 2	2 4	223 9	N	203	107 0	93 1		5
12	77190 X	863	-0-	-76327	-0-	191 1	364 2	2 4	306 9	N	278	143 0	140 1		-0-
01	77190 X	-0-	-0-	-77190	-0-					N	-0-				-0-
02	69720 X	16	-0-	-69704	-0-	1 1	15 2			N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT				-0-
BLACK HAND F		WELL #:		6H	RRCID -> 298662	COMPL. DATE 05/09/2024	TOTAL DEPTH 12368	PERF. N/A							
11	SHUT IN	113600	-0-	113600	466204	2554 1	74383 2	192 4	36471 9	N	33155	17751 0	15429 1		328
12	SHUT IN	116544	-0-	116544	582748	3044 1	79728 2	330 4	33442 9	N	30402	15370 0	15059 1		301
01	SHUT IN	110422	-0-	110422	693170	3120 1	77352 2	517 4	29433 9	N	26757	11967 0	14777 1		314
02	SHUT IN	71542	-0-	71542	764712	2148 1	52871 2	92 4	16431 9	N	14937	6445 0	8592 1		214
03	SHUT IN	72707	-0-	72707	837419	3650 1	53409 2	150 4	15498 9	N	14089	5231 0	8863 1		209
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	837419					N	NO RPT				209
BLACK HAND D		WELL #:		4H	RRCID -> 298664	COMPL. DATE 04/08/2024	TOTAL DEPTH 12363	PERF. N/A							
11	SHUT IN	145040	-0-	145040	521420	3343 1	97367 2	251 4	44079 9	N	40072	21409 0	18609 1		423
12	SHUT IN	143452	-0-	143452	664872	3710 1	97185 2	403 4	42154 9	N	38322	19377 0	18984 1		384
01	SHUT IN	140413	-0-	140413	805285	3880 1	96178 2	642 4	39713 9	N	36103	16111 0	19894 1		482
02	SHUT IN	117161	-0-	117161	922446	3143 1	81271 2	142 4	32606 9	N	29642	12745 0	16992 1		387
03	SHUT IN	108422	-0-	108422	1030868	4895 1	75200 2	210 4	28117 9	N	25561	9482 0	16067 1		399
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1030868					N	NO RPT				399



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.// 884566														
HAUGLUM		WELL #: 6H		RRCID -> 298855		COMPL. DATE 01/31/2015		TOTAL DEPTH 12004		PERF.12353 - 16400						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	3688	-0-	3688	30274	506	1 2841	2	N	284	50	0	237	1	4	
06	0 W	2933	-0-	2933	33207	775	1 14	4	N	146	4	0	144	1	2	
07	0 W	3114	-0-	3114	36321	515	1 10	4	N	907	16	0	868	1	25	
08	0 W	63	-0-	63	36384	37	1 26	9	N	24	31	0	18	1	-0-	
09	0 W	600	-0-	600	36984	296	1 304	9	N	276	145	0	131	1	-0-	
10	0 W	248	-0-	248	37232	248	1		N	-0-					-0-	
11	0 W	127	-0-	127	37359	127	1		N	-0-					-0-	
12	0 W	358	-0-	358	37717	358	1		N	-0-					-0-	
01	0 W	370	-0-	370	38087	370	1		N	-0-					-0-	
*02	0 W	200	-0-	200	38287	200	1		N	-0-					-0-	
03	0 W	1214	-0-	1214	39501	759	1 3	4	N	-0-					-0-	
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	39501				N	NO RPT					-0-	
HAUGLUM		WELL #: 102H		RRCID -> 299018		COMPL. DATE 02/22/2025		TOTAL DEPTH 12050		PERF. N/A						
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-
HAUGLUM C		WELL #: 6H		RRCID -> 299030		COMPL. DATE 01/31/2025		TOTAL DEPTH 12049		PERF. N/A						
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-
HAUGLUM C		WELL #: 7H		RRCID -> 299031		COMPL. DATE 01/18/2025		TOTAL DEPTH 12137		PERF. N/A						
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-
KLOTZMAN-MAURER A		WELL #: 1		RRCID -> 299100		COMPL. DATE 10/09/2022		TOTAL DEPTH 12342		PERF.12475 - 16476						
11	34830 X	5173	-0-	-29657	-0-	727	1 1824	9	N	1658	1652	1			24	
12	35991 X	4532	-0-	-31459	-0-	793	1 7	4	N	1958	1972	1			10	
01	35991 X	3956	-0-	-32035	-0-	985	1 7	4	N	1899	1843	1			68	
02	32508 X	3462	-0-	-29046	-0-	679	1 2408	9	N	2189	2203	1			54	
03	35991 X	3842	-0-	-32149	-0-	735	1 2478	9	N	2253	2263	1			44	
04	34830 X	NO RPT	-0-	-34830	-0-				N	NO RPT					44	
HAUGLUM		WELL #: 101H		RRCID -> 299124		COMPL. DATE 02/15/2025		TOTAL DEPTH 12072		PERF. N/A						
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-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-



EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES				
WARWICK-ARTEMIS, LLC		//CONT.//		899023								
GOOD PHELAN		WELL #:		2H	RRCID ->	288721	COMPL. DATE	11/10/2019	TOTAL DEPTH	12498	PERF.12828 - 17455	
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		11280 X	4924	-0-	-6356	-0-	2561 1	1832 3	Y	483	406 1	1120
							531 9					
12		11656 X	8121	-0-	-3535	-0-	4391 1	3070 3	Y	600	632 1	1088
							660 9					
01		11656 X	6444	-0-	-5212	-0-	2816 1	3037 3	Y	537	364 1	1261
							591 9					
02		9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	2798 1	5481 3	Y	889	913 1	1237
							978 9					
03		9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	4139 1	4637 3	Y	762	945 1	1054
							838 9					
04		8032 X	8032	-0-	-0-	-0-	4364 1	2985 3	Y	621	577 1	1098
							683 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-	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
EDNA GORDON (FRIO 3260)				27689 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397								
DREIER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	232974	COMPL. DATE	03/10/2023	TOTAL DEPTH	4415	PERF. 3334 - 4098	
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		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 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		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 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-	

-----  
EDWIN FIMBEL (3500 FRIO) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030  
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136  
-----  
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 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
12 14B DENY -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
01 0 A -0- -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025  
-----

-----  
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431  
-----  
11 848 N 848 -0- -0- -0- 848 2 N -0- -0-  
12 840 N 840 -0- -0- -0- 840 2 N -0- -0-  
01 780 N 780 -0- -0- -0- 780 2 N -0- -0-  
02 401 N 401 -0- -0- -0- 401 2 N -0- -0-  
03 837 N 784 -0- -53 -0- 784 2 N -0- -0-  
04 0 N NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0-  
-----

-----  
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 6 RRCID -> 219409 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 4524 PERF. 4153 - 4158  
-----  
11 109 N 109 -0- -0- -0- 109 2 N -0- -0-  
12 108 N 108 -0- -0- -0- 108 2 N -0- -0-  
01 101 N 101 -0- -0- -0- 101 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- -0-  
-----

-----  
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428  
-----  
11 1801 N 1801 -0- -0- -0- 1801 2 N -0- -0-  
12 1502 N 1502 -0- -0- -0- 1502 2 N -0- -0-  
01 1202 N 1202 -0- -0- -0- 1202 2 N -0- -0-  
02 778 N 778 -0- -0- -0- 778 2 N -0- -0-  
03 1591 N 1591 -0- -0- -0- 1591 2 N -0- -0-  
04 0 N NO RPT -0- -0- -0- N NO RPT -0- -0-  
-----

-----  
EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
PALOMA OPERATING, LLC 100344  
JARRATT WELL #: 1 RRCID -> 297118 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5255 - 5259  
-----  
11 5640 -0- -0- -5640 -0- N -0- -0-  
12 1120 # -0- -0- -1120 -0- N -0- -0-  
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024  
-----

-----  
BLACK DRAW ENERGY LLC 101501  
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141  
-----  
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 1 N -0- 1 -0- -0- 1 1 N -0- -0-  
\*03 0 N -0- -0- -0- -0- N -0- -0-  
04 1 N -0- 1 -0- -0- 1 1 N -0- -0-  
-----

EL TORO (5700)		28203 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
OSYKA PERMIAN, LLC		628108											
LITTLETON, J. B.		WELL #:		1 U	RRCID ->	133269	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	6995	PERF.	5684 - 5690	
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	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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	6805	PERF.	6710 - 6717		
11	1920 #	560	-0-	-1360	-0-	515	2	45	9	N	41	172	1	138
12	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			138
*01	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			138
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1	-0-
*04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2025														

EL TORO, SOUTH (5650 SD.)		28207 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
LORENZEN		WELL #:		1	RRCID ->	299186	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL DEPTH	6805	PERF.	5652 - 6050		
01	0	7490	-0-	7490	7490	7490	2			N	-0-			-0-
02	0	13780	-0-	13780	21270	13691	2	89	9	N	81			81
03	0	14726	-0-	14726	35996	14604	2	122	9	N	111	42	1	150
*04	15600	NO RPT	-0-	-15600	20396					N	NO RPT			150

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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)		28209 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
OSYKA PERMIAN, LLC		628108												
VINCIK, ADOLPH		WELL #:		1	RRCID ->	177898	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5829 - 5841		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

EL TORO, SW. (6300)			28209 375		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC			628108									
MCELVEEN, H.O.			WELL #:	1 L	RRCID -> 135787	COMPL. DATE	04/29/1990	TOTAL DEPTH	7064	PERF.	6274 - 6278	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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-

EL TORO, SW. (7000)			28209 840		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON				
OSYKA PERMIAN, LLC			628108									
VINCNIK, ADOLPH			WELL #:	2 L	RRCID -> 053761	COMPL. DATE	09/08/1972	TOTAL DEPTH	7066	PERF.	N/A	
11	12	01	02	03	04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)			28210 003		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON									
FAULCONER ENERGY, LLC			263648														
HOLZHEAUSER "A"			WELL #:	1	RRCID -> 232704	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11433 - 11615						
11	12	01	02	03	*04	1800 N	1193	-0-	-607 B	-0-	378 1	157 9	658 2	N	143	184 1	114
11	1800 N	1193	-0-	-607 B	-0-	378 1	157 9	658 2	N	143	184 1	114					
12	2325 N	1845	-0-	-480 B	-0-	440 1	240 9	1165 2	N	218	194 1	138					
01	1922 N	1544	-0-	-378 B	-0-	613 1	208 9	723 2	N	189	195 1	132					
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	560 1	164 9	568 2	N	149	183 1	98					
03	1860 N	1154	-0-	-706 B	-0-	617 1	208 9	329 2	N	189		287					
*04	1500 N	887	-0-	-613 B	-0-	554 1	186 9	147 2	N	169	188 1	268					

TRAYLOR ESTATE			28210 003		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
			263648									
			WELL #:	1	RRCID -> 239970	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	12240	PERF.	11386 - 11400	
11	12	01	02	03	*04	1560 X	-0-	-0-	-1560 B	-0-	-0-	-0-
11	1560 X	-0-	-0-	-1560 B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-			-0-

EL TORO MAX (AY-3)		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
ATLAS OPERATING LLC		036587														
PETERS/SKLAR		WELL #: 1		RRCID -> 169129		COMPL. DATE 01/03/1998		TOTAL DEPTH 10868 PERF.10830 - 10852								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					176
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2024																

O'CONNOR-MILLER		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
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.		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					85
02	14B DENY	-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		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
WELL #: 1		RRCID -> 245565		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800										
11	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	9 1	2 9	N	2						131
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	7 1	4 9	N	4						135
01	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	9 1	3 9	N	3						138
02	11 N	9	-0-	-2	B	-0-	7 1	2 9	N	2						140
03	12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	9 1	3 9	N	3						143
04	12 N	NO RPT	-0-	-12	B	-0-			N	NO RPT						143

PETERS COLE		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					98
02	14B DENY	-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

GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
O'CONNOR-MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 165213		COMPL. DATE 08/22/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102								
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					103
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	103 7				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2024																

-----														
EL TORO MAX (AY-3)		//CONT.//		28211 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JACKSON			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352										
OVERPASS		WELL #:		1		RRCID -> 205594		COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784			
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		1830 N	1511	-0-	-319 B	-0-	1265 2	246 9	N	N	224	177 1		182
12		1798 N	1580	-0-	-218 B	-0-	1354 2	226 9	N	N	205	177 1		210
01		1798 N	990	-0-	-808 B	-0-	812 2	178 9	N	N	162	178 1		194
02		1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	1321 2	218 9	N	N	198	177 1		215
03		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1416 2	221 9	N	N	201	179 1		237
04		1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1191 2	209 9	N	N	190	178 1		249
-----														
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			
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		10 N	10	-0-	-0-	-0-	7 1	3 9	N	N	3			616
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	9 1	3 9	N	N	3			619
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	9 1	4 9	N	N	4			623
02		10 N	8	-0-	-2	-0-	5 1	3 9	N	N	3			626
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	7 1	4 9	N	N	4			630
04		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	N	NO RPT			630
-----														
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			
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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
*03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
04		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
-----														
ELBERT GOFF (3700)				28271 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
GOLDENROD GAS, INC.				313121										
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST		WELL #:		4		RRCID -> 252902		COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	N	-0-			-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
ELMS (SLICK, LOWER)				28644 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC				622657										
STRIEBECK, W. H. JR.		WELL #:		1 L		RRCID -> 001519		COMPL. DATE 11/30/1957			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7068 - 7072			
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-			N	N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

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		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  
 SHORE PETROLEUM CORP. 778492  
 LENTZ WELL #: 1 RRCID -> 290641 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 5982 - 5992

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		68
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		68
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		68

SHORE PETROLEUM CORP. 778492  
 LENTZ WELL #: 2 RRCID -> 288674 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	11		37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		37
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		37
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	23		60
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		60
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		60

LENTZ WELL #: 3 RRCID -> 290673 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892

11	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	1	N	-0-	23
12	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	1	N	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) ERSKINE ENERGY, LLC WORLEY GU		28919 725 254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
		WELL #:	3	RRCID ->	282440	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11186 - 11474	
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	60 N	159	-0-	99 B	-512	159 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	193	-0-	131 B	-381	193 2	Y	-0-			-0-
01	31 N	120	-0-	89 B	-292	120 2	Y	-0-			-0-
02	251 N	543	-0-	292 B	-0-	543 2	Y	-0-			-0-
03	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	Y	-0-			-0-
04	120 N	30	-0-	-90 B	-0-	30 2	Y	-0-			-0-

ENKE (MIOCENE 2100) ESTATE OF JAMES L. NELSON HENKE, E.		29129 222 254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
		WELL #:	1	RRCID ->	083153	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 2273 - 2319	
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	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) EOG RESOURCES, INC. CEI UNIT		29247 265 253162		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KARNES			
		WELL #:	4H	RRCID ->	269147	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 9711 - 13770	
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	-0-	-0-	-0- B	-1082		Y	-0-			207
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-1082		Y	-0-			207
01	4 N	-0-	-0-	-4 B	-1082		Y	-0-			207
02	T. A.	2	-0-	2 B	-1080	2 3	Y	-0-			207
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1080								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1080		Y	-0-			207
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1080		Y	-0-			207

THREE J ENERGY, INC. RAPIDO		857686 100396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
		WELL #:	1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8837 - 8880	
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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			111
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			111
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			111

ESPERANZA (TIPS) FOWLER OIL & GAS LLC FITZHENRY		29361 200 100396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
		WELL #:	1R	RRCID ->	283367	COMPL. DATE	08/09/2017	TOTAL DEPTH	16552	PERF.10164 - 10250	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			59
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			59

-----																
ESPERANZA (WILCOX 7800)			29361 284		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
FOWLER OIL & GAS LLC			100396													
SIBLEY ESTATE			WELL #:	11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	14190	PERF.	7987 - 7995				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																
ESPERANZA (YEGUA)			29361 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA						
FOWLER OIL & GAS LLC			100396													
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		14B DENY	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		8220	8070	-0-	-150	-0-	7808	2	262	9	N	238	193	1		65
12		8494	7913	-0-	-581	-0-	7694	2	219	9	N	199				264
01		8494	7431	-0-	-1063	-0-	7285	2	146	9	N	133	188	1		209
02		7672	3973	-0-	-3699	-0-	3921	2	52	9	N	47				256
03		8494	4001	-0-	-4493	-0-	3942	2	59	9	N	54	188	1		122
04		8070 #	3728	-0-	-4342	-0-	3674	2	54	9	N	49				171

-----																
ESPERANZA (12000 SAND)			29361 872		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
FOWLER OIL & GAS LLC			100396													
SIBLEY ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 175323		COMPL. DATE 09/13/1999		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11978 - 12395							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----																
FAGAN (GRETA SAND)			29938 055		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782													
MARY ALICE ANDERSON, ET AL 'A'			WELL #: A 15		RRCID -> 299213		COMPL. DATE 04/22/2025		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4706 - 4709							
04		2590	1193	-0-	-1397	-0-	192	1	1001	2	N	-0-				-0-
-----																
FAGAN (2100)			29938 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ANDERSON OIL LTD.			022499													
FAGAN -N-			WELL #: 2		RRCID -> 090951		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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 -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		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 (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

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

FAGAN (3000) 29938 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 ANDERSON OIL LTD. 022499  
 FAGAN -L- WELL #: 6 RRCID -> 054618 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 3214 PERF. N/A

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

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		3450 #	3270	-0-	-180	-0-	652	1	2618	2	N	-0-					-0-
12		3472 #	2716	-0-	-756	-0-	670	1	2046	2	N	-0-					-0-
01		3472 #	3453	-0-	-19	-0-	722	1	2731	2	N	-0-					-0-
02		3052 #	3031	-0-	-21	-0-	664	1	2367	2	N	-0-					-0-
03		4290	4036	-0-	-254	-0-	734	1	3302	2	N	-0-					-0-
04		3625 R	3625	-0-	-0-	-0-	584	1	3041	2	N	-0-					-0-

FAGAN (5830) 29938 877 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A- WELL #: A 15 RRCID -> 293713 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5591 - 5598

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/22/2025

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



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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-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							
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-
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							
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							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
-----												
BODDEN-FROST GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 251488 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 13980 PERF. 9748 - 9788												
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			148
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			148
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			148
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			148
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			148
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			148
-----												
BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732												
GEORGE WEST ESTATE WELL #: 6 U RRCID -> 104083 COMPL. DATE 01/30/1983 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9432 - 9497												
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	0 X	NO RPT	-0-	-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
-----												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			38
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			38
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT			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

FANT (WILCOX 10000)		//CONT.//		30185 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
PAWLIK GU 1				WELL #:	3	RRCID ->	223259	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11330
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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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								
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	5640 X	3949	-0-	-1691	-0-	3872	2	77	9	N	70	181	1	138
12	5828 X	5108	-0-	-720	-0-	4998	2	110	9	N	100	187	1	51
01	5518 X	4401	-0-	-1117	-0-	4243	2	158	9	N	144			195
02	4984 X	3876	-0-	-1108	-0-	3786	2	90	9	N	82	180	1	97
03	5456 X	3803	-0-	-1653	-0-	3696	2	107	9	N	97			194
04	4950 X	3312	-0-	-1638	-0-	3227	2	85	9	N	77			271

PAWLIK GU1				WELL #:	3	RRCID ->	176660	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11300 - 11563
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			41
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-			41
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			41
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			41
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-			41
*04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	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				
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	3300 X	3134	-0-	-166	-0-	319 1	2805 2	N	9	1 8		25
12	3720 X	3167	-0-	-553	-0-	10 9	2835 2	N	3	3 8		25
01	3720 X	3078	-0-	-642	-0-	3 9	2748 2	N	-0-			25
02	3360 X	2857	-0-	-503	-0-	330 1	2546 2	N	12	12 8		25
03	3286 X	3182	-0-	-104	-0-	298 1	2799 2	N	49	58 1	10 8	6
*04	3120 X	2960	-0-	-160	-0-	13 9	2637 2	N	4	4 8		6
						54 9						
						319 1						
						4 9						

GOEHRING, ROBERT F.		WELL #: 1		RRCID -> 238153		COMPL. DATE 07/22/2018		TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384				
11	7620 X	7309	-0-	-311	-0-	957 1	6329 2	N	21	1 8		113
12	7874 X	7464	-0-	-410	-0-	23 9	6447 2	N	25			138
01	7812 X	6905	-0-	-907	-0-	989 1	5894 2	N	20			158
02	7056 X	6362	-0-	-694	-0-	28 9	5454 2	N	14	2 8		170
03	7688 X	7173	-0-	-515	-0-	989 1	6138 2	N	42	172 1	3 8	37
*04	7320 X	6860	-0-	-460	-0-	15 9	5891 2	N	11	1 8		47
						46 9						
						957 1						
						12 9						

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 30802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467  
 PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

M O	ALLOW 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	763 N	763	-0-	-0-	-0-	304	1	450	2	N	8			25
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	314	1	443	2	N	-0-			25
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	314	1	407	2	N	-0-			25
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	284	1	335	2	N	-0-			25
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	314	1	361	2	N	39	58	1	6
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	304	1	345	2	N	-0-			6

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-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

11	1020 N	965	-0-	-55	-0-	289	1	675	2	N	1	1	8	55
12	1054 N	973	-0-	-81	-0-	299	1	674	2	N	-0-			55
01	1054 N	947	-0-	-107	-0-	299	1	648	2	N	-0-			55
02	896 N	833	-0-	-63	-0-	270	1	561	2	N	2	2	8	55
03	961 N	896	-0-	-65	-0-	299	1	594	2	N	3	3	8	55
*04	930 N	867	-0-	-63	-0-	289	1	577	2	N	1	1	8	55

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

11	15030 X	13426	-0-	-1604	-0-	45	1	13362	2	N	17	2	8	138
12	15221 X	13667	-0-	-1554	-0-	47	1	13601	2	N	17	2	8	153
01	14818 X	13607	-0-	-1211	-0-	46	1	13537	2	N	22			175
02	13160 X	12086	-0-	-1074	-0-	42	1	12019	2	N	23	11	8	187
03	14260 X	12965	-0-	-1295	-0-	46	1	12842	2	N	70	170	1	10 8 77
*04	13440 X	12436	-0-	-1004	-0-	45	1	12366	2	N	23	3	8	97

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

11	3240 X	2945	-0-	-295	-0-	30	1	2896	2	N	17			155
12	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	31	1	2980	2	N	7			162
01	3162 X	2963	-0-	-199	-0-	31	1	2929	2	N	3			165
02	2800 X	2702	-0-	-98	-0-	28	1	2612	2	N	56	173	1	5 8 43
03	3100 X	2798	-0-	-302	-0-	31	1	2749	2	N	16	2	8	57
*04	2940 X	2734	-0-	-206	-0-	30	1	2700	2	N	4	1	8	60

OIL AND GAS DIVISION

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)		//CONT.//		30802 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
ENGEL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	287059	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	13351	PERF.12050	- 12332
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	1050 N	989	-0-	-61	-0-	30 1	955 2	N	4	2 8		67
						4 9						
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	31 1	992 2	N	2	2 8		67
						2 9						
01	1054 N	971	-0-	-83	-0-	31 1	937 2	N	3			70
						3 9						
02	924 N	882	-0-	-42	-0-	28 1	842 2	N	11	9 8		72
						12 9						
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	31 1	910 2	N	15	9 8		78
						17 9						
*04	930 N	916	-0-	-14	-0-	30 1	880 2	N	5	3 8		80
						6 9						

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

FRIEDRICHS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	254465	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	16823	PERF.15500	- 16654
11	240 N	116	-0-	-124	B	-0-	116	3	N	-0-		-0-
12	849 N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	3	N	-0-		-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-		-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								-0-
03	527 N	54	-0-	-473	B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			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

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

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					184
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791  
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

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-

JAMEX, INC. 429659  
 ACE WALKER NO.1 WELL #: 2ST RRCID -> 198096 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13188 - 13289

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					270

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

11	6030	X	3723	-0-	-2307	-0-	1056	1	2667	2	N	-0-					137
12	6789	X	4777	-0-	-2012	-0-	1175	1	3602	2	N	-0-					137
01	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	2761	1	4576	2	N	-0-					137
02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	1833	1	4538	2	N	-0-					137
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	1815	1	3976	2	N	-0-					137
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					137

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					92
12	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					92
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

FT. MERRILL, NORTH (11800) //CONT.// 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 JAMEX, INC. //CONT.// 429659  
 LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	18	1	31	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

FORTITUDE (800) 32239 425 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 TYLER, EARL W. 875243  
 STOLTZFUSS, C. B. WELL #: 3 RRCID -> 069941 COMPL. DATE 01/18/1977 TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A

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

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			117
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-			117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

FRANCITAS (-A- SAND) 32533 028 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON  
 VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576  
 LOVETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 001583 COMPL. DATE 06/03/1953 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7074 - 7094

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-

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

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



-----															
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-
-----															
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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	B	-0-			N	-0-				213
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				213
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				213
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				213
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				213
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				213
-----															
TRULL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016			TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8676 - 8681			
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
-----															
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC			887576												
LOVETT EST.			WELL #: 4		RRCID -> 054941		COMPL. DATE 05/07/1998			TOTAL DEPTH 11305		PERF. 8600 - 8666			
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			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1022			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
11	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	3908 2	448 9	N	407	365 1	189
12	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	4442 2	491 9	N	446	362 1	273
01	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	4187 2	399 9	N	363	361 1	275
02	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	3939 2	355 9	N	323	355 1	243
03	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4110 2	460 9	N	418	408 1	253
*04	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	3819 2	419 9	N	381	534 1	100

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

LONG, FRED E.		507647		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
LONG		WELL #: 8		RRCID -> 197467		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731		
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		
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		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

REIFFERT-THOMAS G. U. #1		WELL #: 1		RRCID -> 171298		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	217

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
MOSLEY OIL & GAS INC		//CONT.// 100645										
REIFFERT -A- G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 173618		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			289
-----												
REIFFERT-THOMAS G.U. #1		WELL #: 2		RRCID -> 174104		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151				
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
-----												
FRIAR-THOMAS G.U. #2		WELL #: 2		RRCID -> 175941		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 212281		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	14B DENY	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	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
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217905		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239				
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-
-----												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223762		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26
02	14B DENY	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

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT		
MOSLEY OIL & GAS INC //CONT.// 100645												
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986												
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02	14B DENY	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41
-----												
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922												
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			119
-----												
J B DUDERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 235319 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 13959 PERF.12774 - 13882												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 237085 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 13538 PERF.12689 - 13448												
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3
-----												
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			208

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33010 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DE WITT						
MOSLEY OIL & GAS INC		//CONT.//		100645										
PRIDGEN ET AL A-690		WELL #:		1	RRCID ->	248707	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	15914	PERF.	14810 - 14986		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	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-
PRIDGEN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	249182	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	16674	PERF.	12822 - 14140		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10
MUSSELMAN RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	262896	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL DEPTH	15629	PERF.	12944 - 15784		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
D AND J OPERATING, LLC		196231												
FRIAR-THOMAS G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	174683	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	13575	PERF.	11853 - 12963		
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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051  
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

M	ALLOW CODE	GAS 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	420 N	222	-0-	-198	-0-	222	2		N	-0-			-0-
12	403 N	185	-0-	-218	-0-	185	2		N	-0-			-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2		N	-0-			-0-
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	453 R	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
12	385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
02	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-			-0-
03	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
*04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-

GABRYSCH WELL #: 6 RRCID -> 298630 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5565 - 5569

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	2700 #	1333	-0-	-1367	-0-	1333	2		N	-0-			-0-
12	2790 #	1154	-0-	-1636	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
01	2790 #	1444	-0-	-1346	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
02	2520 #	974	-0-	-1546	-0-	974	2		N	-0-			-0-
03	2790 #	856	-0-	-1934	-0-	856	2		N	-0-			-0-
04	0 W	1521	-0-	1521	-0-	1521	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			56
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56 7		-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	310				N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)												
DIRKS PETROLEUM COMPANY												
GROSSMAN, SIMON												
33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
220833												
WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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)												
DIRKS PETROLEUM COMPANY												
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5												
33881 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
220833												
WELL #: 2 S RRCID -> 228148 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8846 - 8950												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	336	-0-	-0-	336					Y	-0-	-0-
01	SHUT IN	12346	-0-	-0-	12346	12682				Y	-0-	-0-
02	SHUT IN	2158	-0-	-0-	2158	14840				Y	-0-	-0-
03	SHUT IN	2055	-0-	-0-	2055	16895				Y	-0-	-0-
04	SHUT IN	2111	-0-	-0-	2111	19006				Y	-0-	-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)												
AMRWR, LLC												
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1												
33881 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
102699												
WELL #: 1 RRCID -> 082391 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 9289 PERF. 8680 - 8724												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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-

DIRKS PETROLEUM COMPANY												
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1												
220833												
WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	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, SW. (7100)												
DIRKS PETROLEUM COMPANY												
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5												
33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
220833												
WELL #: 2 L RRCID -> 229444 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7436 - 7638												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12102				Y	-0-	4
*12	DLQ G-10	336	-0-	-0-	336	12438				Y	-0-	4
*01	DLQ G-10	12346	-0-	-0-	12346	24784				Y	-0-	4
*02	DLQ G-10	2158	-0-	-0-	2158	26942				Y	-0-	4
*03	DLQ G-10	2055	-0-	-0-	2055	28997				Y	-0-	4
04	DLQ G-10	2111	-0-	-0-	2111	31108				Y	-0-	4

GANADO (F- 4-C SEG 2)		33889 273		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
M L & I GAS UNIT		WELL #: 20 F		RRCID -> 115989		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5910 - 5912				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-			N	-0-			60
12	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-			N	-0-			60
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-			60
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			60

GANADO (F- 7-B)		33889 312		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
HULTQUIST, M.		WELL #: 9 H		RRCID -> 091852		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6529 - 6533				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 (F-16)		33889 403		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		452996										
M & O GAS UNIT		WELL #: 8 F		RRCID -> 036262		COMPL. DATE 03/05/1972		TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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 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	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		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC		886209										
BURES		WELL #: 1		RRCID -> 250099		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5725 - 5733				
M 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			541
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2022												



-----													
GANADO (FRIO 6620)			33889 564		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON			
MAMEROW ENERGY CORP			523628										
MCCRORY			WELL #:		1 T	RRCID ->	123162	COMPL. DATE	12/15/1986	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6621 - 6624	
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		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	
-----													
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	
-----													
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
GANADO (3700)		//CONT.//		33889 806	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996								
ROSS, H. (GU)		WELL #:		9	RRCID ->	179103	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	3693 - 3698
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-
-----												
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	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GANADO (3700 -A-)		33889 819		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996										
SILLIMAN GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	001644	COMPL. DATE	07/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3726 - 3736
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)		33889 832		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996										
ROSS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	001647	COMPL. DATE	11/00/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3838 - 3840
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
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 (3800) //CONT.// 33889 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996  
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 254064 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 3792 - 3796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (3900) 33889 839 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 TUNISON, F.V. NCT-1 WELL #: 27 RRCID -> 093193 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 3896 - 3902

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

GANADO (5270) 33889 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 SILLIMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 162199 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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  
 MCCROY, W.W. WELL #: 6 RRCID -> 125306 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 4430 - 4440

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

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		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (5100)		33898 164		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
SPACK, FRANK		WELL #:	11	RRCID ->	158569	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	6612	PERF. 5110 - 5115		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURTIZ, T.N.		33898 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
		452996										
		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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (6032)		33975 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ATLAS OPERATING LLC		036587										
GARCITAS RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201436		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	4800 #	3824	-0-	-976	-0-	3673	2	151	9	N	137	429
12	4960 #	4048	-0-	-912	-0-	3906	2	142	9	N	129	376
01	2302 R	2302	-0-	-0-	-0-	2278	2	24	9	N	22	218
02	3556 #	2148	-0-	-1408	-0-	2122	2	26	9	N	24	242
03	3937 #	2156	-0-	-1781	-0-	2122	2	34	9	N	31	273
04	3930 #	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N	NO RPT			273

GARDEN (MIDDLE WILCOX)		33984 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
VISION OIL AND GAS LLC		886198										
HELM - ARBURN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 219859		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10402 - 10428				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

GREEN, HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 224274		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

PETERSON		WELL #: 1		RRCID -> 226243		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

HELM-ARBURN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257877		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			86

OIL AND GAS DIVISION

GARRETT (WILCOX A-1)		34028 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DE WITT		
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
FRANK GU		WELL #: 4		RRCID -> 281354		COMPL. DATE 06/02/2016			TOTAL DEPTH 13147 PERF. 7884 - 7934		
M 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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	11 1	438 2	N	2	258	
12	558 N	385	-0-	-173	-0-	2 9	376 2	N	1	259	
01	434 N	145	-0-	-289	-0-	1 9	141 2	N	-0-	259	
02	420 N	217	-0-	-203	-0-	4 1	205 2	N	5	85	
03	372 N	236	-0-	-136	-0-	6 1	229 2	N	1	77	
04	150 N	114	-0-	-36	-0-	6 9	110 2	N	1	72	
						1 9			6 1		
						3 1					
						1 9					

GATA (WILCOX 10,600)		34176 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396									
BARNES, LEON		WELL #: 6-U		RRCID -> 178858		COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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	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 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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	78	

GATA (WILCOX 11,800 SAND)		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC		100396									
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003			TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 11850		
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	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	297	-0-	297	297	18 1	279 3	Y	-0-	-0-	
02	SWR 10	329	-0-	329	626	22 1	307 3	Y	-0-	-0-	
03	SWR 10	246	-0-	246	872	14 1	232 3	Y	-0-	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	872			Y	NO RPT	-0-	

BARNES, LEON		34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA		
		100396									
		WELL #: 2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014			TOTAL DEPTH 14365 PERF.11544 - 11717		
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	2100 N	1938	-0-	-162	-0-	122 1	1816 2	Y	-0-	-0-	
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	112 1	1730 2	Y	-0-	-0-	
*01	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	119 1	1842 3	Y	-0-	-0-	
*02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	115 1	1638 3	Y	-0-	-0-	
*03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	115 1	1854 3	Y	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATA (WILCOX 12500)		34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC		100396									
BARNES, LEON		WELL #: 2		RRCID -> 174114		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064			
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	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	1961	-0-	1961	1961	119 1	1842 3	Y	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	1753	-0-	1753	3714	115 1	1638 3	Y	-0-	-0-	
03	PRTL PLG	1969	-0-	1969	5683	115 1	1854 3	Y	-0-	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5683			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BARNES, LEON		WELL #: 3		RRCID -> 174746		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670 PERF.11830 - 12510			
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	18 1	267 2	Y	-0-	-0-	
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	18 1	279 2	Y	-0-	-0-	
*01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 3	Y	-0-	-0-	
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	22 1	307 3	Y	-0-	-0-	
03	310 N	246	-0-	-64	-0-	14 1	232 3	Y	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
BARNES, LEON		WELL #: 4		RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356			
11	3600 X	3521	-0-	-79	-0-	220 1	3258 2	Y	39	171 1	49
						43 9					
12	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	230 1	3573 2	Y	84		133
						92 9					
01	3844 X	3771	-0-	-73	-0-	223 1	3461 3	Y	79		212
						87 9					
02	3472 X	3396	-0-	-76	-0-	223 1	3173 3	Y	-0-		212
03	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	230 1	3708 3	Y	92	170 1	134
						101 9					
04	3780 X	NO RPT	-0-	-3780	-0-			Y	NO RPT		134
-----											
BARNES, LEON		WELL #: 6-L		RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	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-	
-----											
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC		489720		RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12398 PERF.12538 - 12750			
BAKER-BARNES		WELL #: 1									
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2022											
-----											
REO OPERATING LLC		701876		RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482			
BAKER-BARNES		WELL #: 1									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	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-	

GATA (14,100 SAND)												
VIPER S.W.D., LLC												
BARNES												
34176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
886209												
WELL #: 1 RRCID -> 247281 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 15526 PERF.13549 - 13614												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	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)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
UNITAS, RUTH												
34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK												
681327												
WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906												
11	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 1		N	-0-		261
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	8 1	1 2	N	-0-		261
01	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 1		N	-0-		261
02	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 1		N	-0-		261
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 1		N	-0-		261
04	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 1		N	-0-		261

RUTH UNITAS UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938												
11	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 1		N	-0-		86
12	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	9 1	1 2	N	-0-		86
01	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 1		N	-0-		86
02	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 1		N	-0-		86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 1		N	-0-		86
04	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 1		N	-0-		86

GEORGE WEST, SOUTH (FRIO -N-)												
E. & R. OIL COMPANY												
NELSON, M. B.												
34498 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
238614												
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.)												
SANDEL OPERATING COMPANY												
DOS HOMBRES												
34501 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
747534												
WELL #: 1 B RRCID -> 201438 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6399 - 6430												
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		92
12	2935 N	2935	-0-	-0-		-0-	2935 2		N	-0-		92
01	2095 N	2095	-0-	-0-		-0-	2095 2		N	-0-		92
02	1217 N	1217	-0-	-0-		-0-	1217 2		N	-0-		92
03	1488 N	785	-0-	-703		-0-	785 2		N	-0-		92
*04	1509 N	1509	-0-	-0-		-0-	1509 2		N	-0-		92



-----

GEORGE WEST, WEST (7300) 34501 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 WAYLANDER LLC 102814  
 WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 155947 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11526 PERF. 7329 - 7339

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

-----

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-					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-

-----

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-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

-----

GEORGE WEST, WEST (8180) 34501 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 PEBBLES WELL #: 1 RRCID -> 292290 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8217 - 8226

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

-----

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	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-

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	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			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

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 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-

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 #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		8		152286		11/16/1994		10816		9630 - 10470				
11	7830 X	6714	-0-	-1116	-0-	6617	2	97	9	Y	88	39	1	167
12	8990 X	8485	-0-	-505	-0-	8368	2	117	9	Y	106	206	1	67
01	8990 X	7251	-0-	-1739	-0-	7140	2	111	9	Y	101	36	1	132
02	8120 X	5715	-0-	-2405	-0-	5617	2	98	9	Y	89	33	1	188
03	8494 X	6751	-0-	-1743	-0-	6703	2	48	9	Y	44	173	1	59
04	8220 X	5201	-0-	-3019	-0-	5113	2	88	9	Y	80	26	1	113

NELSON, C. S.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
		3		272720		03/21/2014		13000		9886 - 10183				
11	3960 X	3608	-0-	-352	-0-	3506	2	102	9	Y	93	21	1	272
12	4092 X	4067	-0-	-25	-0-	3957	2	110	9	Y	100	209	1	163
01	4154 X	3590	-0-	-564	-0-	3440	2	150	9	Y	136	17	1	282
02	3752 X	2606	-0-	-1146	-0-	2475	2	131	9	Y	119	15	1	386
03	4154 X	3720	-0-	-434	-0-	3569	2	151	9	Y	137	190	1	333
04	3930 X	2892	-0-	-1038	-0-	2765	2	127	9	Y	115	199	1	249

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		0 X	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

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

SANDEL OPERATING COMPANY				747534		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
BRYSCH GAS UNIT 2		WELL #:		3 L	RRCID ->	104467	COMPL. DATE	01/19/1983	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10338 - 10475				
11	10350	X	4684	-0-	-5666	-0-	4611	2	73	9	N	66	27	1		262
12	10695	X	253	-0-	-10442	-0-	253	2			N	-0-	194	1		68
01	10695	X	3448	-0-	-7247	-0-	3401	2	47	9	N	43	17	1		94
02	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10300	2	173	9	N	157	61	1		190
03	10695	X	10578	-0-	-117	-0-	10486	2	92	9	N	84				274
*04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8587	2	130	9	N	118	44	1		348

GEORGE WEST, WEST (10430)				34501 985	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	111972	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10062 - 10106				
TINDOL UNIT				747534												
11	1890	X	257	-0-	-1633 B	-0-	256	2	1	9	N	1	1	1		69
12	899	X	317	-0-	-582 B	-0-	316	2	1	9	N	1	1	1		69
01	1332	X	1332	-0-	-0- B	-0-	1324	2	8	9	N	7	7	1		69
02	783	N	783	-0-	-0- B	-0-	777	2	6	9	N	5	5	1		69
03	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1240	2	117	9	N	106				175
*04	2276	N	2276	-0-	-0- B	-0-	2199	2	77	9	N	70	11	1		234

NELSON, C. S.				WELL #:	11	RRCID ->	174924	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	11712	PERF.	11132 - 11144			
11	1380	N	1173	-0-	-207 B	-0-	1119	2	54	9	N	49	7	1		176
12	1812	N	1812	-0-	-0- B	-0-	1787	2	25	9	N	23	164	1		35
01	1426	N	1326	-0-	-100 B	-0-	1240	2	86	9	N	78	6	1		107
02	1147	N	1147	-0-	-0- B	-0-	1073	2	74	9	N	67	6	1		168
03	1550	N	1388	-0-	-162 B	-0-	1353	2	35	9	N	32				200
04	1290	N	967	-0-	-323 B	-0-	916	2	51	9	N	46	187	1		59

NELSON, C. S.				WELL #:	12	RRCID ->	217590	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	10042 - 10080			
11	752	N	752	-0-	-0- B	-0-	723	2	29	9	N	26	4	1		43
12	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	806	2	4	9	N	4	4	1		43
01	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	733	2	4	9	N	4	4	1		43
02	700	N	611	-0-	-89 B	-0-	607	2	4	9	N	4	4	1		43
03	806	N	595	-0-	-211 B	-0-	595	2			N	-0-				43
04	720	N	570	-0-	-150 B	-0-	567	2	3	9	N	3	3	1		43

-----

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415  
 GODFREY BRYSCHE GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

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

-----

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

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-

-----

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2024

-----

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

11	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
----	-----	-----	-----	-----	---	-----	---	-----	--	--	-----

PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2024 - WELL PLUGGED 11/25/24

-----

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 CHOATE WELL #: 1 RRCID -> 240597 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9702 - 9720

11	8883 X	8883	-0-	-0-	B	-0-	8587	2	296	9	N	269	371	1	118
12	8618 X	1943	-0-	-0-	B	-0-	1859	2	84	9	N	76			194
01	9951 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			194
02	8988 X	8531	-0-	-0-	B	-0-	8182	2	349	9	N	317	383	1	128
03	9951 X	9800	-0-	-0-	B	-0-	9505	2	295	9	N	268	182	1	214
*04	8880 X	4034	-0-	-0-	B	-0-	3904	2	130	9	N	118	177	1	155

-----

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

11	2728 N	2728	-0-	-0-	B	-0-	2618	2	110	9	N	100			209
12	2573 N	2519	-0-	-0-	B	-0-	2395	2	124	9	N	113	168	1	154
01	2759 N	1122	-0-	-0-	B	-0-	1078	2	44	9	N	40			194
02	2649 N	2649	-0-	-0-	B	-0-	2561	2	88	9	N	80			274
03	2606 N	2606	-0-	-0-	B	-0-	2501	2	105	9	N	95	169	1	200
*04	2331 N	2331	-0-	-0-	B	-0-	2220	2	111	9	N	101	189	1	112

-----												
GOLIAD, NORTH (2650)			35687 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
GINTHER, WARREN & GINTHER			307360									
FROMME, L. C.			WELL #: 1		RRCID -> 001727		COMPL. DATE 06/03/1944		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2671 - 2681	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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)			35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD		
VAQUERO OPERATING			882776									
CLINTON			WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11808 - 11816	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55
12	H15 VIOL	-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

OIL AND GAS DIVISION

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)		35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
CREWS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	2		Y	-0-		-0-
12	341 N	272	-0-	-69	-0-	272	2		Y	-0-		-0-
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	2		Y	-0-		-0-
02	280 N	248	-0-	-32	-0-	248	2		Y	-0-		-0-
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-		-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-		-0-

  

VAQUERO OPERATING		882776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
CLINTON		WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050				
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)		35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
VAQUERO OPERATING		882776										
BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674				
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

  

GOOD HOPE (WICK 10100)		35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
BRITANCO, L.L.C.		093620										
WICK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100				
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-		100
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		100
01	155 N	32	-0-	-123	-0-	32	2		N	-0-		100
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		100
03	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		N	-0-		100
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

  

GRAFE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136				
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		184
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-		184
01	341 N	5	-0-	-336	-0-	5	2		N	-0-		184
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		184
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		184
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		184

  

GOTTSCHALT (PETTUS)		36065 620		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867										
WORLEY, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 156128		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384				
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 PROGENIES OPERATING LLC 681161  
 ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M	ALLOW CODE	GAS 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	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

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-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

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

11	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52	2		N	-0-					37
12	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-					37
01	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-					37
02	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					37
03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					37
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					37

GRASS ISLAND (FARWELL -R-) 36450 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 TORRENT OIL LLC 862645  
 STATE TRACT -210- WELL #: 6 RRCID -> 183621 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340

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

GRASS ISLAND (SALURIA -D-)		36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
TORRENT OIL LLC		862645												
STATE TRACT 224		WELL #:	1	RRCID ->	181012	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	4356 - 4362			
M	ALLOW CODE	GAS 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-					Y	NO RPT			-0-
12	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	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	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1762	2	11	9	N	10	49	1	24
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1260	2	11	9	N	10			34
01	930 N	152	-0-	-778	-0-	152	2			N	-0-			34
02	1652 N	1517	-0-	-135	-0-	1517	2			N	-0-			34
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1452	2	34	9	N	31	37	1	28
*04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1			29

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			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (C-5)		//CONT.//		36867 073	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502								
HEARD, FANNIE V.W.		WELL #:		24	RRCID ->	130665	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4086 - 4092	
M	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-
-----												
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754				CNTY: REFUGIO				
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A	RRCID ->	146737	COMPL. DATE	08/04/1993	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4160 - 4170	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	N	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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-
-----												
GREGA (F-2 WEST)				36867 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		21 T	RRCID ->	001927	COMPL. DATE	02/10/1952	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5094 - 5116	
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-
-----												
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754				CNTY: REFUGIO				
OCONNOR, 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-
-----												
GREGA (F-3 WEST)				36867 156	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754								
FVW HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207785	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5185 - 5198	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 3867 168 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 99 RRCID -> 279959 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4616 - 4619

M	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 (L- 2) 3867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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  
 TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT WELL #: Q842W RRCID -> 087746 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 1795 - 1838

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) 3867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

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-

-----

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									
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	111	RRCID ->	263368	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	5825	PERF.	1927 - 1933
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-			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		14B DENY	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-				N	-0-		-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		SHUT-IN	-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-				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-
-----												
GRETA (L- 5)			36867 240		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754									
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		768 N	768	-0-	-0-	-0-	666	1	102	2	N	-0-
12		997 N	997	-0-	-0-	-0-	717	1	280	2	N	-0-
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-
02		880 N	880	-0-	-0-	-0-	711	1	169	2	N	-0-
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	678	1	361	2	N	-0-
04		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	638	1	667	2	N	-0-
-----												
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-

GREGA (L- 5)		//CONT.//		36867 240	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HEARD, CLEMENT				WELL #:	1SG	RRCID -> 052278	COMPL. DATE 03/20/1972	TOTAL DEPTH 2409	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
-----										
GREGA (L- 5-A)				36867 252	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FOX, W. J. "B"				WELL #:	30	RRCID -> 228277	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 6081	PERF. 2017 - 2026	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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- 6 WEST)				36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	118	RRCID -> 227198	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 5835	PERF. 2163 - 2176	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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 (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	
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-
-----										
GREGA (L- 8)				36867 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
GREGA OPERATING COMPANY LLC				332754						
OBRIEN, J. J. -B-				WELL #:	3	RRCID -> 055319	COMPL. DATE 05/01/1973	TOTAL DEPTH 5941	PERF. N/A	
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-

GREGA (L- 8)		//CONT.// 36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HEARD, IRA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236								
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	-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-
-----																
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-
-----																
GREGA (L-10)		36867 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754														
O'BRIEN, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
GRETA (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
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-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-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-	-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-
-----													
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-	-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-
-----													
GRETA (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CLEMMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID -> 257067		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH	5911	PERF.	2568 -	2574
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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-
-----													
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-	-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-

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		
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	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								
OBRIEN, 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-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
O'CONNOR, THOMAS 'C'		WELL #: 60		RRCID -> 161263		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



GREGA (L-15)		//CONT.// 36867 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CLEMENT HEARD		WELL #: 13		RRCID -> 259996		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 2797				
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-
-----												
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-
-----												
GREGA (O-1)		36867 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GREGA OPERATING COMPANY LLC		332754										
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 C		RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
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-	-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-

GREGA (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	
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	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	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 (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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
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-	

GREGA (O-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC//CONT.//		223502									
HEARD, J. F. B.		WELL #:		19	RRCID ->	116282	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3154 - 3180
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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-						-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-
-----											
HEARD, J. F. B.		WELL #:		9	RRCID ->	127386	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	4384	PERF. 3130 - 3830
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-
-----											
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-						-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-
-----											
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-						-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID ->	277046	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	4420	PERF. 3265 - 3315
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-

-----

GRETA (0-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233

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

-----

GRETA (0-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 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-

-----

O'CONNOR, TOM WELL #: 13 RRCID -> 147972 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

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

-----

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025

-----

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 GRETA OPERATING COMPANY LLC 332754  
 O'BRIEN, J.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 137761 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2443 - 2448

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	159	-0-	159	159	114	1	45	2	N	-0-					-0-
01	186	104	-0-	-82	77	73	1	31	2	N	-0-					-0-
02	168	129	-0-	-39	38	104	1	25	2	N	-0-					-0-
03	205 N	167	-0-	-38	-0-	109	1	58	2	N	-0-					-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	92	1	97	2	N	-0-					-0-

Greta (2950)		36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
LAMBERT, M. F.		WELL #: B 1		RRCID -> 182636		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 2992 - 3000				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

Greta (3490)		36867 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
Greta Operating Company LLC		332754												
THOMAS O'CONNOR		WELL #: 17		RRCID -> 285166		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 3368 - 3372				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	664	1	285	2	N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			109

Greta (4850)		36867 786		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
Greta Operating Company LLC		332754												
J. M. O'BRIEN A		WELL #: 9		RRCID -> 298290		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4698 - 4897				
11	10080	1062	-0-	-9018	336359	910	1	140	2	N	11	163	1	67
12	10416	1219	-0-	-9197	327162	860	1	336	2	N	21			88
01	10416	1244	-0-	-9172	317990	853	1	366	2	N	23			111
02	2800 N	955	-0-	-1845	316145	758	1	178	2	N	17			128
03	3100 N	1138	-0-	-1962	314183	729	1	389	2	N	18			146
04	3000 N	1533	-0-	-1467	312716	743	1	777	2	N	12			158

Greta (5270)		36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
Greta Operating Company LLC		332754												
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)		WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266				
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-

Greta (5780)		36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
Greta Operating Company LLC		332754												
J. J. O'BRIEN		WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

GRETA (6050)		36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		223502										
HEARD, FANNIE V. W.		WELL #:	34	RRCID ->	232769	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 6055 - 6058		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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, 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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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, 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		
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		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	7	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2023 - WELL PLUGGED 04/01/23												

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		
11	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	783	1	1990	2	N	6	121
						7	9					
12	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	783	1	2031	2	N	6	127
						7	9					
01	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2874	2	12	9	N	11	138
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	N	2	140
03	2325 N	1860	-0-	-465	-0-	1854	2	6	9	N	5	145
04	2250 N	604	-0-	-1646	-0-	602	2	2	9	N	2	147

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 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	240 N	224	-0-	-16	-0-	194	1	30	2	N	-0-			206
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	183	1	72	2	N	-0-			206
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	203	1	87	2	N	-0-			206
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	179	1	42	2	N	-0-			206
03	289 N	289	-0-	-0-	-0-	189	1	100	2	N	-0-			206
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	167	1	175	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	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	870 X	870	-0-	-0-	-0-	417	1	453	2	Y	-0-	1	1	577	
12	744 X	533	-0-	-211	-0-	272	1	258	2	Y	3	10	1	570	
01	651 X	276	-0-	-375	-0-	160	1	114	2	Y	2			572	
02	812 X	169	-0-	-643	-0-	119	1	49	2	Y	1			573	
03	899 X	92	-0-	-807	-0-	51	1	40	2	Y	1			574	
04	870 X	157	-0-	-713	-0-	110	1	45	2	Y	2			576	

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	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	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	804	1	874	2	N	-0-			115	
12	1829 N	1743	-0-	-86	-0-	896	1	847	2	N	-0-			115	
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	1218	1	867	2	N	-0-			115	
02	2800 N	2924	-0-	124	-0-	2075	1	849	2	N	-0-			115	
03	1736 N	593	-0-	-1143	-0-	334	1	259	2	N	-0-			115	
04	2010 N	217	-0-	-1793	-0-	154	1	63	2	N	-0-			115	

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035  
 LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122511 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8636 - 10501

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	236	1	256	2	Y	-0-	4	1	968	
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	185	1	174	2	Y	23	82	1	909	
01	496 N	389	-0-	-107	-0-	223	1	158	2	Y	7			916	
02	448 X	261	-0-	-187	-0-	184	1	75	2	Y	2			918	
03	496 X	226	-0-	-270	-0-	123	1	96	2	Y	6			924	
04	480 X	474	-0-	-6	-0-	312	1	126	2	Y	33			957	

-----  
 GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035  
 HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	57	1	63	2	Y	-0-	1	1	353
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	41	1	39	2	Y	3			356
						3	9							
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	37	1	26	2	Y	2			358
						2	9							
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	42	1	17	2	Y	2	10	1	350
						2	9							
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	23	1	18	2	Y	1			351
						1	9							
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	37	1	15	2	Y	2			353
						2	9							

-----  
 LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	Y	-0-	2	1	1561
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	42	1	39	2	Y	16	32	1	1545
						18	9							
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	33	1	23	2	Y	3			1548
						3	9							
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	28	1	11	2	Y	2			1550
						2	9							
03	93 N	60	-0-	-33	-0-	32	1	25	2	Y	3			1553
						3	9							
04	104 N	104	-0-	-0-	-0-	63	1	26	2	Y	14			1567
						15	9							

-----  
 ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

11	7260 X	4862	-0-	-2398	-0-	2328	1	2534	2	Y	-0-	4	1	1337
12	7192 X	4687	-0-	-2505	-0-	2391	1	2262	2	Y	31	134	1	1234
						34	9							
01	5487 X	5069	-0-	-418	-0-	2943	1	2096	2	Y	27			1261
						30	9							
02	4956 X	4264	-0-	-692	-0-	3002	1	1227	2	Y	32			1293
						35	9							
03	5146 X	2970	-0-	-2176	-0-	1656	1	1288	2	Y	24			1317
						26	9							
04	4920 X	2674	-0-	-2246	-0-	1888	1	765	2	Y	19			1336
						21	9							

-----  
 ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

11	519 X	519	-0-	-0-	-0-	249	1	270	2	Y	-0-	1	1	77
12	496 X	240	-0-	-256	-0-	122	1	115	2	Y	3			80
						3	9							
01	496 X	42	-0-	-454	-0-	23	1	17	2	Y	2			82
						2	9							
02	476 X	63	-0-	-413	-0-	43	1	18	2	Y	2	15	1	69
						2	9							
03	527 X	44	-0-	-483	-0-	24	1	19	2	Y	1			70
						1	9							
04	510 X	17	-0-	-493	-0-	11	1	5	2	Y	1			71
						1	9							





-----												
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	24	1	26	2	Y	-0-	229
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	21	1	19	2	Y	-0-	229
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	18	1	12	2	Y	-0-	229
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	21	1	9	2	Y	-0-	229
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	6	1	4	2	Y	-0-	229
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	14	1	6	2	Y	-0-	229
-----												
FUCHS, BEATRICE		WELL #: 5		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. 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	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	14446	2	198	9	N	180	188
12	14012 X	11573	-0-	-2439	-0-	11281	2	292	9	N	265	264
01	13770 X	13770	-0-	-0-	-0-	13315	2	455	9	N	414	101
02	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10085	2	359	9	N	326	232
03	14012 X	11679	-0-	-2333	-0-	11317	2	362	9	N	329	371
04	13560 X	11367	-0-	-2193	-0-	11055	2	312	9	N	284	264
-----												
WOYTEK		WELL #: 4		RRCID -> 296878		COMPL. DATE 03/23/2023		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9804 - 9844		
11	13620 X	10201	-0-	-3419	-0-	9729	2	472	9	N	429	70
12	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	13398	2	512	9	N	465	151
01	13082 X	12232	-0-	-850	-0-	11814	2	418	9	N	380	339
02	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	11186	2	410	9	N	373	139
03	12950 X	12950	-0-	-0-	-0-	12445	2	505	9	N	459	220
04	13470 X	11603	-0-	-1867	-0-	11170	2	433	9	N	394	234
-----												
MASCOT OIL COMPANY		531355										
HOFFER		WELL #: 3		RRCID -> 296051		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 10008		PERF. 9820 - 9830		
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-	170
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	170
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-	170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
-----												

-----														
HALLETTSVILLE (SIMMONS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
KUBENA WILCOX GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 165291 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.10720 - 11204														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
11		6060 X	5360	-0-	-700	-0-	212 1	4373 2		N	53			111
							717 3	58 9						
12		6262 X	5670	-0-	-592	-0-	210 1	4594 2		N	63			174
							797 3	69 9						
01		6262 X	5354	-0-	-908	-0-	260 1	4222 2		N	71	168 1		77
							794 3	78 9						
02		5432 X	4776	-0-	-656	-0-	161 1	3793 2		N	75			152
							739 3	83 9						
*03		5704 X	5204	-0-	-500	-0-	276 1	4199 2		N	66	169 1		49
							656 3	73 9						
04		5490 X	2396	-0-	-3094	-0-	161 1	1905 2		N	65			114
							258 3	72 9						

-----														
HALLETTSVILLE (7700)														
MB ENERGY, LLC														
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 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		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-

-----														
HALLETTSVILLE (8750)														
MB ENERGY, LLC														
JULIUS TECHNIK														
WELL #: 4 RRCID -> 270263 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8645 - 8649														
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		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	-0-	-0-	-0-	2502				N	-0-			120

-----														
HALLETTSVILLE (10,150)														
MOSLEY OIL & GAS INC														
MCEWANS														
WELL #: 1 RRCID -> 256310 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10152 - 10210														
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

-----												
HALLETTSVILLE (10,150) //CONT.// 38241 985 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
HATHAWAY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 298075 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 13028 PERF.10272 - 10322												
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		
-----												
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 6147												
*09	990	403	-0-	-587	5560	13 1	342 2	N	-0-	-0-		
						48 3						
*10	1023	415	-0-	-608	4952	15 1	351 2	N	-0-	-0-		
						49 3						
*11	990	376	-0-	-614	4338	15 1	313 2	N	-0-	-0-		
						48 3						
*12	4711	373	-0-	-4338	-0-	14 1	308 2	N	-0-	-0-		
						51 3						
*01	465 N	397	-0-	-68	-0-	19 1	321 2	N	-0-	-0-		
						57 3						
*02	364 N	347	-0-	-17	-0-	12 1	284 2	N	-0-	-0-		
						51 3						
*03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	21 1	316 2	N	-0-	-0-		
						46 3						
04	390 N	324	-0-	-66	-0-	22 1	268 2	N	-0-	-0-		
						34 3						
-----												
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX) 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 170621 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8612 - 8618												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		
-----												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-			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-		
-----												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224488 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8844 - 8854												
11	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	361 1	7537 2	N	306	188 1	212	
						1183 3	337 9					
12	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	346 1	7658 2	N	339	369 1	182	
						1278 3	373 9					
01	9858 X	9669	-0-	-189	-0-	455 1	7461 2	N	367	382 1	167	
						1349 3	404 9					
02	8904 X	8658	-0-	-246	-0-	284 1	6803 2	N	280	355 1	92	
						1263 3	308 9					
*03	9858 X	9002	-0-	-856	-0-	463 1	7108 2	N	335	178 1	249	
						1062 3	369 9					
04	9420 X	7426	-0-	-1994	-0-	501 1	5987 2	N	151	184 1	215	
						772 3	166 9					

-----													
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6										RRCID -> 231756	COMPL. DATE 01/01/2008	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8822 - 8830
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		8580 X	4549	-0-	-4031	-0-	174 1	3654 2	N	138	160 1		128
							569 3	152 9					
12		8246 X	3915	-0-	-4331	-0-	140 1	3112 2	N	134	176 1		86
							516 3	147 9					
01		8029 X	3467	-0-	-4562	-0-	165 1	2711 2	N	95			181
							486 3	105 9					
02		6272 X	2789	-0-	-3483	-0-	92 1	2199 2	N	82	166 1		97
							408 3	90 9					
*03		5735 X	4146	-0-	-1589	-0-	216 1	3310 2	N	114			211
							495 3	125 9					
04		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	313 1	3741 2	N	179	193 1		197
							482 3	197 9					
-----													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
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		14B2 EXT	-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
-----													
HOFFER WELL #: 2										RRCID -> 292641	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7372 - 7378
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-

OIL AND GAS DIVISION

-----

HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 MB ENERGY, LLC 100147  
 OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344

M	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	9480 #	24	-0-	-9456	-0-	24	2	N	-0-	99 1	20
12	7254 #	924	-0-	-6330	-0-	924	2	N	-0-		20
01	3751 #	-0-	-0-	-3751	-0-			N	5		25
02	8714 R	8714	-0-	-0-	-0-	8564	2	N	136		161
03	8307 R	8307	-0-	-0-	-0-	8150	2	N	143	191 1	113
04	6777 R	6777	-0-	-0-	-0-	6703	2	N	67		180

-----

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

M	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	4710 X	3448	-0-	-1262	-0-	136	1	N	49	141 1	68
12	4836 X	3771	-0-	-1065	-0-	478	3	N	59		127
01	4216 X	3985	-0-	-231	-0-	140	1	N	78		205
02	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	547	3	N	49	152 1	102
*03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	193	1	N	57		159
04	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	608	3	N	55		215
						131	1	N			
						619	3	N			
						228	1	N			
						569	3	N			
						272	1	N			
						460	3	N			

-----

MARY B. GOLDSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

M	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	3000 X	2906	-0-	-94	-0-	114	1	N	40	188 1	78
12	3131 X	2929	-0-	-202	-0-	379	3	N	55		133
01	3131 X	3095	-0-	-36	-0-	107	1	N	62		195
02	2828 X	2741	-0-	-87	-0-	400	3	N	54	185 1	64
*03	3131 X	2941	-0-	-190	-0-	149	1	N	70		134
04	3000 X	2826	-0-	-174	-0-	447	3	N	84		219
						92	1	N			
						2176	2	N			
						414	3	N			
						154	1	N			
						358	3	N			
						189	1	N			
						295	3	N			

-----

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	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	12930 X	12821	-0-	-109	-0-	12076	2	Y	376	412 1	62
12	13020 X	12930	-0-	-90	-0-	414	9	Y	286	329 1	19
01	13161 X	13161	-0-	-0-	-0-	12248	2	Y	512	495 1	36
02	11956 X	11934	-0-	-22	-0-	315	9	Y	365	329 1	72
*03	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	12171	2	Y	380	414 1	38
04	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	563	9	Y	377		101
						11280	2	Y			
						402	9	Y			
						12943	2	Y			
						418	9	Y			
						11685	2	Y			
						415	9	Y			

OIL AND GAS DIVISION

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5700 X	5536	-0-	-164	-0-	5298 2	142 3	Y	87	95 1		14
12	5549 X	5366	-0-	-183	-0-	5146 2	150 3	Y	64	74 1		4
01	5549 X	5329	-0-	-220	-0-	4961 2	168 3	Y	182	173 1		13
02	5180 X	4791	-0-	-389	-0-	4552 2	99 3	Y	127	115 1		25
*03	5735 X	5361	-0-	-374	-0-	5104 2	114 3	Y	130	142 1		13
04	5550 X	5413	-0-	-137	-0-	4844 2	419 3	Y	135			36

ETZLER, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077411 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10316 - 10343

11	7020 X	6093	-0-	-927	-0-	5787 2	152 3	Y	140	158 1		23
12	6944 X	3095	-0-	-3849	-0-	2951 2	85 3	Y	54	73 1		4
01	7037 X	102	-0-	-6935	-0-	96 2	4 3	Y	2	6 1		-0-
02	6356 X	4712	-0-	-1644	-0-	4495 2	96 3	Y	110	88 1		22
*03	7037 X	6639	-0-	-398	-0-	6345 2	141 3	Y	139	147 1		14
04	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5525 2	475 3	Y	134			36

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	673 2	11 9	N	10			65
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	439 2	17 9	N	15			80
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			80
02	644 N	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-			80
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
 HENKE WELL #: RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870

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

HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MOSLEY OIL & GAS INC 100645  
 SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

-----														
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) //CONT.//										38250 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC										870354				
E. J. HOFFER										WELL #:	RRCID -> 280465	COMPL. DATE 06/03/2013	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 4493 - 4499
M	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	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	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

-----															
HARRIS (TARA)										39240 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
TEXXCO ENERGY SERVICES INC										850917					
WITT, THEODORE A.										WELL #:	1	RRCID -> 129569	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 3172 - 3798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	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-	

-----															
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	* * 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	-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-			53	

-----															
HARRIS (WILCOX-MASSIVE)										39240 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
HURD ENTERPRISES, LTD.										419886					
PEDIGO ETAL GU										WELL #:	1	RRCID -> 292415	COMPL. DATE 03/18/2022	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8550 - 8560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
11	9690 #	3482	-0-	-6208	-0-	3452	2	30	9	N	27			145	
12	10013 #	4304	-0-	-5709	-0-	4278	2	26	9	N	24			169	
01	9796 #	2675	-0-	-7121	-0-	2622	2	53	9	N	48	183	1	34	
02	4956 #	3230	-0-	-1726	-0-	3204	2	26	9	N	24			58	
03	4433 #	3260	-0-	-1173	-0-	3249	2	11	9	N	10			68	
04	4447 R	4447	-0-	-0-	-0-	4432	2	15	9	N	14			82	



HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF. 12068 - 12086

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	2160 N	1390	-0-	-770	-0-	1291	2	99	9	N	90	157	1	210	
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2372	2	72	9	N	65	179	1	96	
01	1488 N	1399	-0-	-89	-0-	1342	2	57	9	N	52			148	
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1745	2	77	9	N	70			218	
03	2449 N	1877	-0-	-572	-0-	1757	2	120	9	N	109	183	1	144	
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2343	2	120	9	N	109			253	

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

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

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

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 CARPENTER WELL #: 4 RRCID -> 270936 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4895 - 4899

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			96	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			96	
01	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259	2		N	-0-			96	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	83	1	526	2	Y	-0-		-0-	
12	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	89	1	576	2	Y	-0-		-0-	
01	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	87	1	509	2	Y	-0-		-0-	
02	560 N	378	-0-	-182	B	-0-	52	1	326	2	Y	-0-		-0-	
03	651 N	377	-0-	-274	B	-0-	54	1	323	2	Y	-0-		-0-	
04	570 N	334	-0-	-236	B	-0-	50	1	284	2	Y	-0-		-0-	

HEARD RANCH (2900)		40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352										
HEARD, C.E. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2280 - 2360				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

HEARD, C. E. "B"		WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 2980 - 2984				
11	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	218 1	1389 2	Y	-0-		-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	226 1	1456 2	Y	-0-		-0-
01	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	232 1	1364 2	Y	-0-		-0-
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	197 1	1227 2	Y	-0-		-0-
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	232 1	1389 2	Y	-0-		-0-
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	239 1	1353 2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (3500)		40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC		635131										
MILAGROS RANCH Y		WELL #: 1		RRCID -> 281293		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480				
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-			N	-0-		6
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-			N	-0-		6
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		6
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-		6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		RRCID -> 242489		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3507 - 3912				
HEARD, C. E. "B"		WELL #: 47										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33 1	211 2	Y	-0-		-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35 1	228 2	Y	-0-		-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	37 1	218 2	Y	-0-		-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	38 1	235 2	Y	-0-		-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	38 1	229 2	Y	-0-		-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	38 1	215 2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (3650)		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		21	RRCID ->	215104	COMPL. DATE	05/10/2017	TOTAL DEPTH	4806	PERF.	3594 - 3618			
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		440 N	440	-0-	-0-	-0-	60	1	380	2	Y	-0-			-0-
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	543	2	Y	-0-			-0-
01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	56	1	328	2	Y	-0-			-0-
02		420 N	309	-0-	-111	-0-	43	1	266	2	Y	-0-			-0-
03		620 N	280	-0-	-340	-0-	40	1	240	2	Y	-0-			-0-
04		360 N	335	-0-	-25	-0-	50	1	285	2	Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		26	RRCID ->	223043	COMPL. DATE	07/26/2016	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3266 - 3678			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		38	RRCID ->	232874	COMPL. DATE	05/18/2013	TOTAL DEPTH	5033	PERF.	3521 - 4386			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	236033	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3576 - 4498			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		32	RRCID ->	269320	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5013	PERF.	3628 - 3785			
11		960 N	798	-0-	-162	-0-	108	1	690	2	N	-0-			-0-
12		885 N	885	-0-	-0-	-0-	119	1	766	2	N	-0-			-0-
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	128	1	753	2	N	-0-			-0-
02		756 N	709	-0-	-47	-0-	98	1	611	2	N	-0-			-0-
03		899 N	832	-0-	-67	-0-	119	1	713	2	N	-0-			-0-
04		840 N	735	-0-	-105	-0-	110	1	625	2	N	-0-			-0-

HEARD RANCH (3650) //CONT.// 40032 462 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352  
 HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	110	1	698	2	N	-0-	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	122	1	785	2	N	-0-	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	132	1	779	2	N	-0-	-0-			-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	113	1	707	2	N	-0-	-0-			-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	125	1	747	2	N	-0-	-0-			-0-
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	120	1	677	2	N	-0-	-0-			-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	87	1	556	2	N	-0-	-0-			-0-
12	651 N	602	-0-	-49	-0-	81	1	521	2	N	-0-	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	92	1	539	2	N	-0-	-0-			-0-
02	604 N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	N	-0-	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	2	N	-0-	-0-			-0-
04	632 N	632	-0-	-0-	-0-	95	1	537	2	N	-0-	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 270511 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3669 - 3787

11	750 N	739	-0-	-11	-0-	100	1	639	2	N	-0-	-0-			-0-
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	99	1	640	2	N	-0-	-0-			-0-
01	775 N	681	-0-	-94	-0-	99	1	582	2	N	-0-	-0-			-0-
02	700 N	584	-0-	-116	-0-	81	1	503	2	N	-0-	-0-			-0-
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	96	1	574	2	N	-0-	-0-			-0-
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	100	1	564	2	N	-0-	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

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

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	2	N	-0-	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	89	1	559	2	N	-0-	-0-			-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	N	-0-	-0-			-0-
02	560 N	430	-0-	-130	-0-	61	1	369	2	N	-0-	-0-			-0-
03	651 N	463	-0-	-188	-0-	68	1	395	2	N	-0-	-0-			-0-
04	570 N	485	-0-	-85	-0-	75	1	410	2	N	-0-	-0-			-0-

HEARD RANCH (3700) 40032 528 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104  
 HEARD, GEORGIA WELL #: 3 RRCID -> 001984 COMPL. DATE 04/16/1954 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 3673 - 3685

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

-----												
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
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		601 N	601	-0-	-0-	-0-	83 1	518 2	N	-0-		2
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	89 1	559 2	N	-0-		2
01		596 N	596	-0-	-0-	-0-	88 1	508 2	N	-0-		2
02		560 N	430	-0-	-130	-0-	61 1	369 2	N	-0-		2
03		651 N	463	-0-	-188	-0-	68 1	395 2	N	-0-		2
04		570 N	485	-0-	-85	-0-	75 1	410 2	N	-0-		2
-----												
HEARD RANCH (3890)			40032 550		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEARD, C. E. 'B'			WELL #:	30	RRCID ->	282439	COMPL. DATE	03/01/2017	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367 - 4428
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)			40032 594		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEARD, C. E. "B"			WELL #:	8 U	RRCID ->	034755	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	4803	PERF.	3808 - 3837
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
PLUGGED AND ABANDONED			02/12/2025									
-----												
HEARD RANCH (4000)			40032 660		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEARD, C. E. -B-			WELL #:	8	RRCID ->	034895	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	4803	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		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED			02/12/2025									
-----												
HEARD RANCH (4050)			40032 675		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352									
HEARD, C. E. 'B'			WELL #:	35	RRCID ->	266677	COMPL. DATE	04/04/2014	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	3527 - 4218
11		960 N	927	-0-	-33	-0-	126 1	801 2	N	-0-		-0-
12		992 N	915	-0-	-77	-0-	123 1	792 2	N	-0-		-0-
01		914 N	914	-0-	-0-	-0-	133 1	781 2	N	-0-		-0-
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	130 1	811 2	N	-0-		-0-
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	154 1	922 2	N	-0-		-0-
04		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	154 1	875 2	N	-0-		-0-
-----												
HEARD RANCH (4300)			40032 792		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
HEARD, GEORGIA MRS.			WELL #:	10	RRCID ->	052678	COMPL. DATE	04/12/1972	TOTAL DEPTH	4783	PERF.	N/A
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 RANCH (4300)		//CONT.//		40032 792	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
MILAGROS RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	250755	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4480 - 4488			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: BEE					
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	044896	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4362 - 4368		
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	151	1	964	2	Y	-0-			-0-
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	135	1	870	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	943	-0-	-266	-0-	137	1	806	2	Y	-0-			-0-
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	173	1	1082	2	Y	-0-			-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	189	1	1132	2	Y	-0-			-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	144	1	817	2	Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEARD, C. E. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	230419	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4991	PERF.	3367 - 4428		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			213
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			213
01	93 X	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-			213
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			213
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352		CAPACITY			CNTY: BEE					
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	124470	COMPL. DATE	05/06/1987	TOTAL DEPTH	4926	PERF.	4329 - 4337		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		23	RRCID ->	223044	COMPL. DATE	07/14/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4678 - 4680	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	1620 N	858	-0-	-762	-0-	116 1	742 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	59 1	378 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	62 1	367 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	812 N	227	-0-	-585	-0-	31 1	196 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	420 N	26	-0-	-394	-0-	4 1	22 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		25	RRCID ->	225492	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4453 - 4460	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
C.E. HEARD "B"		WELL #:		34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4201 - 4570	
11	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	157 1	1002 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	205 1	1320 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	220 1	1293 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	176 1	1097 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	206 1	1232 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1470 N	1172	-0-	-298	-0-	176 1	996 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4394 - 4402	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HEARD, C. E. "B"		WELL #:		39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 3649 - 4536	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----												
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		43	RRCID ->	235987	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 4458 - 4462	
11	4380 X	3521	-0-	-859	-0-	478 1	3043 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4526 X	3684	-0-	-842	-0-	495 1	3189 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4495 X	3482	-0-	-1013	-0-	506 1	2976 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4060 X	3280	-0-	-780	-0-	453 1	2827 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	3467	-0-	-718	-0-	496 1	2971 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3570 X	3360	-0-	-210	-0-	504 1	2856 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD RANCH (4400)		//CONT.//		40032 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
HEARD, C.E. "B"		WELL #:		24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4185 - 4384
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	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-

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
11	3944	3937	-0-	-7	-0-	533	1	3397	2	Y	6	58
12	4485	4273	-0-	-212	-0-	574	1	3693	2	Y	5	63
01	4061	3528	-0-	-533	-0-	512	1	3010	2	Y	5	68
02	3724 #	3178	-0-	-546	-0-	438	1	2733	2	Y	6	74
03	4185	3767	-0-	-418	-0-	538	1	3225	2	Y	4	78
04	4050	3562	-0-	-488	-0-	533	1	3019	2	Y	9	87

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
11	4200 X	4167	-0-	-33	-0-	564	1	3596	2	Y	6	57
12	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	602	1	3878	2	Y	6	63
01	4340 X	4031	-0-	-309	-0-	585	1	3440	2	Y	5	68
02	4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	665	1	4149	2	Y	6	74
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	702	1	4203	2	Y	3	77
04	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	664	1	3763	2	Y	10	87

HEINZEVILLE (RECKLAW)				40203 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD		
REMORA OPERATING, LLC				701613								
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	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 (MIDDLE WILCOX)				40230 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
SPACEK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	290069	COMPL. DATE	02/23/2020	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9270 - 9312	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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		75330 #	71370	-0-	-3960	-0-	70495 2	875 9		N	795	526 1		521
12		76570 #	75602	-0-	-968	-0-	74713 2	889 9		N	808	901 1		428
01		77376 #	74379	-0-	-2997	-0-	73437 2	942 9		N	856	905 1		379
02		69888 #	67135	-0-	-2753	-0-	66214 2	921 9		N	837	872 1		344
03		75764 #	74905	-0-	-859	-0-	73961 2	944 9		N	858	721 1		481
04		73170 #	NO RPT	-0-	-73170	-0-				N	NO RPT			481
-----														
MAGNUM OPERATING, LLC				521542										
YELLOW ROSE				WELL #:	1	RRCID ->	296541	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL DEPTH	9068	PERF.	9061 - 9068	
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-
-----														
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	
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-
-----														
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	
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	
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)		40231 410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		1		RRCID -> 068157		COMPL. DATE 05/01/1976		TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A	
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT													
11	835 N	835	-0-	-0-	B	-0-	835	2	Y	-0-			-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	2	Y	-0-			-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	451	-0-	-333	B	-0-	451	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	476	-0-	-113	B	-0-	476	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	492	-0-	-348	B	-0-	492	2	Y	-0-			-0-
-----													
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 248220		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002			
11	120 N	105	-0-	-15	B	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	121	-0-	-34	B	-0-	121	2	Y	-0-			-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	2	Y	-0-			-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2	Y	-0-			-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
-----													
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)		40231 413		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MOSLEY OIL & GAS INC		100645		WELL #:		1		RRCID -> 231075		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268	
SCHULTHEISS GAS UNIT													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			18
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			18
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			18
-----													
HELEN GOHLKE ( YEGUA K)		40231 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		WELL #:		2		RRCID -> 203365		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5680	
CHARLES KUESTER A-207 A													
11	0 W	-0-	-0-	-0-		281			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		281			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-		281			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		281			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		281			N	-0-			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-		281			N	NO RPT			-0-
-----													
OLIPDP II, LLC		100467		WELL #:		7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5305 - 5309	
MATTHEWS-KUESTER													
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		WELL #:		2		RRCID -> 172084		COMPL. DATE 03/22/1986		TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A	
PRIAR, THOMAS													
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	133
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	133

HELEN GOHLKE, E. (11060)				40232 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
CHARLEY JACOBS GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 184593	COMPL. DATE 08/02/2001	TOTAL DEPTH 11475	PERF. 11060	- 11110		
11	10620	X	5804	-0-	-4816	-0-	304 1	5454 2	N	42 175 1	149
							46 9				
12	10974	X	833	-0-	-10141	-0-	32 1	795 2	N	5	154
							6 9				
01	10974	X	9002	-0-	-1972	-0-	383 1	8546 2	N	66	220
							73 9				
02	9100	X	1933	-0-	-7167	-0-	84 1	1825 2	N	22	242
							24 9				
03	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-			N	-0-	242
*04	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	476 1	12570 2	N	76 178 1	140
							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	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		16235 X	16235	-0-	-0-	-0-	15832	2	403	9	N	366	336	1	112
12		17894 X	17894	-0-	-0-	-0-	17472	2	422	9	N	384	349	1	147
01		18413 X	18413	-0-	-0-	-0-	18005	2	408	9	N	371	342	1	176
02		17400 X	17400	-0-	-0-	-0-	17046	2	354	9	N	322	341	1	157
03		18799 X	18799	-0-	-0-	-0-	18435	2	364	9	N	331	349	1	139
04		14625 X	14625	-0-	-0-	-0-	14419	2	206	9	N	187	167	1	159
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY				881167					CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 258701			COMPL. DATE 12/12/2011			TOTAL DEPTH 10574		PERF.10070 - 10266	
11		943 X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-			27
12		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-			27
01		1026 X	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-			27
02		868 N	790	-0-	-78	-0-	790	2			Y	-0-			27
03		1271 N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			Y	-0-			27
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-			27
-----															
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-			-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-
-----															
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	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
-----															
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-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----											
TOM LYNE, NE (SLICK)		40508 448		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 1		RRCID -> 219633		COMPL. DATE		N/A	
TULLIS								TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8176 - 8216	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
HENZE (WILCOX 9700)		40617 563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
SHINER EXPLORATION, LLC		777367		WELL #: 1		RRCID -> 149700		COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315	
KERLICK								PERF. 9688 - 9696			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HERNDON (3000 FRIO)		40726 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #: 2		RRCID -> 220922		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900	
SCHENDEL								PERF. 2683 - 2902			
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-
-----											
SCHENDEL		WELL #: 1		RRCID -> 293131		COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 3425 - 3670	
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		40957 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 58		RRCID -> 168255		COMPL. DATE 12/28/1997		TOTAL DEPTH 7190	
TRAYLOR, T. P. ETAL "B"								PERF. 5498 - 5509			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
HEYSER (F-34)		40957 022		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128		WELL #: 35		RRCID -> 114992		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 5570	
WELDER, PATRICK H. -A-								PERF. 5336 - 5341			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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
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	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2	N	-0-	-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2	N	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2	N	-0-	-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-	-0-
*03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	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-

HEYSER (F-41) 40957 110 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257299 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5458

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	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-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-

HEYSER (F-47) 40957 154 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638  
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257504 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5458

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 (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

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

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	* 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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	* 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-

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	* 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-

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	* 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-

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	* 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-

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
-----													
HEYSER (4300)		40957 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 10		RRCID -> 002091		COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 4304 - 4322	
SCHULTZ, L. P.													
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-
-----													
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-	-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-
-----													
HEYSER (4400)		40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
FREDCO		284921		WELL #: 16		RRCID -> 131628		COMPL. DATE 06/29/1989		TOTAL DEPTH 5483		PERF. 4436 - 4440	
WELDER, P.H. -C-													
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836		WELL #: 3		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 4436 - 4444	
BONNER, R. R.													
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-
-----													
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-	-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-
-----													
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-	-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	M	PROD	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-	-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-
-----															
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-	-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-
-----															
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-	-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-
-----															
MARSHALL, H. T.		WELL #:		3	RRCID ->		136637	COMPL. DATE		11/13/1990	TOTAL DEPTH		5487	PERF. 4450 - 4455	
-----															
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-			-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-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-	-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 (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-	-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-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128						
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID -> 138667	COMPL. DATE 03/29/1991	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5394	- 5399	
M	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-
-----										
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/06/2025										
-----										
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, 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-
-----										
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-
-----										
FREDCO		284921								
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6	RRCID -> 148647	COMPL. DATE 01/25/1994	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 5359	- 5372	
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-

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
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	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-				
BAYLOR OPERATING, LLC				WELL #:	9	RRCID ->	128123	COMPL. DATE	03/30/1994	TOTAL DEPTH	6223	PERF.	5030 - 5050
COOK, J.G.				058832									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-				
FREDCO				WELL #:	6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF.	5004 - 5066
BENNETT, W. H.				284921									
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-				

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.// 40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
FREDDCO		//CONT.// 284921									
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 5414 - 5432	
M	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-	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.		549836									
BENNETT, W. H.		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-		
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-		

-----												
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	5470 - 5485
M	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	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-			
-----												
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-			
-----												

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----										
HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836						
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-	
-----										
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-	



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						
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-
-----									
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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (6300) 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 FREDCO 284921  
 BENNETT, W. H. WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272

11	170 N	39	-0-	-131	-0-	39	1			Y	-0-					64
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					64
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					64
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			Y	-0-					64
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1			Y	-0-					64
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					64

HEYSER (8100) 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 O. M. LANDER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971

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-

HEYSER (8200) 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 O.M. LANDER UNIT WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196

11	13124 X	3093	-0-	-10031	-0-	310	1	2769	2	Y	13					190
12	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	310	1	3144	2	Y	20	159	1			51
01	3503 X	1620	-0-	-1883	-0-	310	1	1310	2	Y	-0-					51
02	3136 X	3135	-0-	-1	-0-	280	1	2809	2	Y	42					93
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	310	1	3188	2	Y	42					135
04	3360 X	3230	-0-	-130	-0-	300	1	2884	2	Y	42					177

HEYSER, EAST (8040) 40959 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836  
 LANDER, O. M. -B- WELL #: 16 RRCID -> 116530 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056

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

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

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

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	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

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	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	14B2	EXT	-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

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	-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	-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				
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	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-			-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	N	-0-			-0-
*03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
04	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ, FELIPE		41845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		093620										
		WELL #: 2		RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604				
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-			-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	N	-0-			-0-
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	486	2	N	-0-			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-			-0-
*03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
STAUSS		144355										
		WELL #: 1		RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3416 - 3488				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOCKLEY (4630)		41845 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

HOCKLEY (4720)		41845 350		ASSOCIATED		CAPACITY		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	14B2 EXT	821	-0-	821	1087	821	3	N	-0-			116
12	14B2 EXT	1173	-0-	1173	2260	1173	3	N	-0-			116
01	14B2 EXT	820	-0-	820	3080	820	3	N	-0-			116
02	14B2 EXT	430	-0-	430	3510	430	3	N	-0-			116
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3510			N	NO RPT			116
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	3510			N	NO RPT			116

HOLLY (FRIO 2700)		42261 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2025 - WELL PLUGGED 02/27/25

HOLZMARK (LULING)		42383 228		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE		
TRIDENT CORPORATION		869200								
HOLZMARK		WELL #:		RRCID -> 155733		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8071 - 8084		
M	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	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		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880								
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		45
04	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		45

TRIDENT CORPORATION		869200		RRCID -> 195114		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031		
HOLZMARK		WELL #:								
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								
YORK		WELL #:		RRCID -> 199482		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174		
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-

HOLZMARK (WHITSETT)		42383 532		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355								
YORK		WELL #:		RRCID -> 256923		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-

HOLZMARK (10800)		42383 883		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
XTO ENERGY INC.		945936												
DOMINION FEE		WELL #: 2		RRCID -> 218589		COMPL. DATE 02/27/2012		TOTAL DEPTH 11372 PERF.11084 - 11106						
M	ALLOW CODE	GAS 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-
HOLZMARK (11100, C2)		42383 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
XTO ENERGY INC.		945936												
DOMINION FEE		WELL #: 1		RRCID -> 211703		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11100 - 11130						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HOLZMARK, E. (SLICK)		42384 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
TRIDENT CORPORATION		869200												
HOLZMARK		WELL #: 1		RRCID -> 231492		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7928 - 7947						
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013														
HOLZMARK, E. (10,300)		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC		886198												
BROWN, ED		WELL #: 1		RRCID -> 207642		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10142 - 10662						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B DENY	-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
BROWN, AUSTIN		42384 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
BROWN, ED		886198												
BROWN, ED		WELL #: 6		RRCID -> 228044		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572						
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

HOPE (FRIO 2950)  
GARRISON LTD.  
UNION

42528 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
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	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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)  
BIG LAKE CORPORATION  
YEGUA EAST

42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
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  
GEO - HOPE

100403  
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	DELQ PR	120	-0-	120	-0-	120	1			N	-0-			-0-
01	230 N	110	-0-	-120	-0-	110	1			N	-0-			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (JACOBS 2980)  
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.  
NSE KLIMITCHEK MEGAN

42528 128 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
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)  
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC  
REID

42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
712947  
WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

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	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
04	0 #	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 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-			N	-0-		-0-
12	DELQ	PR	320	-0-	320	320	1	N	-0-		-0-
01		595 N	275	-0-	-320	-0-	275	1	N	-0-	-0-
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	1	N	-0-	-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HARVEST PETROLEUM INC.		363117						CNTY: LAVACA			
RODEN		WELL #:	4	RRCID ->	257536	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	2711 PERF. 2428 - 2433		
11		424 N	424	-0-	-0-	424	2	N	-0-		-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	447	2	N	-0-		-0-
01		546 N	546	-0-	-0-	546	2	N	-0-		-0-
02		1188 N	1188	-0-	-0-	1188	2	N	-0-		-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	555	2	N	-0-		-0-
04		480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MODERN EXPLORATION, INC.		573226									
JACOBS		WELL #:	1	RRCID ->	221482	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2869 - 2872		
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-
-----											
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-			N	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		5
-----											
YEGUA EAST		WELL #:	2	RRCID ->	232310	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 2684 - 2686		
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	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
WANDOO ENERGY, LLC		895737									
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #:	15	RRCID ->	190693	COMPL. DATE	06/04/2002	TOTAL DEPTH	3622 PERF. 2884 - 2886		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



HOPE (MIOCENE 2950)														
STRATCO OPERATING CO., INC.										42528 402	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
GOTT "A"										825462				
										WELL #: 1	RRCID -> 229333	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2988 - 2990
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-	
HOPE (MIOCENE 2970)														
BIG LAKE CORPORATION										42528 404	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
YEGUA EAST										069458				
										WELL #: 1	RRCID -> 235974	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2970 - 2972
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1	
HOPE (MIOCENE 3300)														
GEONATURAL RESOURCES, INC.										42528 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
GEO-HOPE										300805				
										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)														
CENTRAL GULF PETROLEUM INC										42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
GEO-HOPE										100403				
										WELL #: 2	RRCID -> 190683	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	DELQ	PR	110	-0-	110	110	110	1		N	-0-		-0-	
01		225 N	115	-0-	-110	-0-		115	1	N	-0-		-0-	
02		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	1	N	-0-		-0-	
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-	
STRATCO OPERATING CO., INC.														
TERRY-GOTT GAS UNIT										825462				
										WELL #: 2	RRCID -> 228063	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 3040 - 3042
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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														
BRUSHY CREEK GAS UNIT										895737				
										WELL #: 11	RRCID -> 183346	COMPL. DATE 02/27/2001	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3250 - 3254
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	14B	DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HOPE (WILCOX MASSIVE)  
B D PRODUCTION CO., INC.  
MCMANUS UNIT

42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
040190

CNTY: LAVACA

WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M	ALLOW 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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			25
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	2		N	-0-			25
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

KALER ENERGY CORP.  
HENLEY GU

450261

WELL #: 6 RRCID -> 290658 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 14550 PERF.12774 - 12903

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-

KEBO OIL & GAS, INC.  
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1

453170

WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1560 N	1507	-0-	-53	-0-	486	1	1021	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1455	-0-	-95	-0-	377	1	1078	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	510	1	1288	2	N	-0-			-0-
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	405	1	1112	2	N	-0-			-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	392	1	1175	2	N	-0-			-0-
04	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	390	1	1133	2	N	-0-			-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2

WELL #: 2 RRCID -> 188969 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 13055 PERF.12126 - 12894

11	3000 X	1572	-0-	-1428	-0-	374	1	1198	2	N	-0-			-0-
12	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	648	1	2363	2	N	-0-			-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	529	1	1827	2	N	-0-			-0-
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	550	1	1890	2	N	-0-			-0-
03	3007 N	2870	-0-	-137	-0-	702	1	2168	2	N	-0-			-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	625	1	1847	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-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
NORTH AMERICAN DRILLING CORP 613521															
WILLIAMS, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 220624 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10980 - 10990															
M	O	ALLOW 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	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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-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
-----															
KUESTER OCHOA WELL #: 4 RRCID -> 228308 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10355 - 10483															
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				17
04	14B2	EXT	-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	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	267	1	1541	3	N	11			138
12	3875	X	2307	-0-	-1568	-0-	312	1	1976	3	N	17			155
01	3875	X	2886	-0-	-989	-0-	305	1	2553	3	N	25			180
02	3500	X	2901	-0-	-599	-0-	283	1	2610	3	N	7			187
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	322	1	2722	3	N	-0-			187
04	2790	X	2658	-0-	-132	-0-	306	1	2352	3	N	-0-			187

OIL AND GAS DIVISION

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA				
WANDOO ENERGY, LLC		//CONT.//		895737									
KUESTER-OCHOA		WELL #:		1	RRCID ->	291571	COMPL. DATE	06/28/2021	TOTAL DEPTH	12828	PERF.10104 -	10120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
11	2730 X	1292	-0-	-1438	-0-	183	1	1061	3	N	44	180 1	106
						48	9						
12	2728 X	1159	-0-	-1569	-0-	153	1	965	3	N	37		143
						41	9						
01	2728 X	1551	-0-	-1177	-0-	160	1	1341	3	N	45		188
						50	9						
02	2016 X	1460	-0-	-556	-0-	137	1	1269	3	N	49		237
						54	9						
03	1643 X	1381	-0-	-262	-0-	143	1	1210	3	N	25		262
						28	9						
04	1500 X	1257	-0-	-243	-0-	144	1	1104	3	N	8		270
						9	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
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
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. HENLEY GU		450261		WELL #: 1		RRCID -> 198764		COMPL. DATE 10/12/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14049 - 14253			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		1920 X	415	-0-	-1505	-0-	415	2			Y	-0-			172
12		1643 X	692	-0-	-951	-0-	664	2	28	9	Y	25			197
01		1085 X	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-			197
02	DLQ	G-10	1204	-0-	1204	1204	1200	2	4	9	Y	4	158	1	43
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1204					Y	NO RPT			43
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1204					Y	NO RPT			43
HENLEY GU		42531 525 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">EXEMPT <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td></td>		EXEMPT <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td>		CNTY: LAVACA							
STRATCO OPERATING CO., INC. TERRY-GUTIERREZ UNIT		825462		WELL #: 2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500		PERF.13458 - 14963			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HOPE, NE. (1100)		42531 570 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">CAPACITY <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td></td>		CAPACITY <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td>		CNTY: LAVACA							
STRATCO OPERATING CO., INC. O. TERRY		825462		WELL #: 1		RRCID -> 215874		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2960		PERF. 2706 - 2609			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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, NE. (2700)		42531 600 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td></td>		ONE WELL <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td>		CNTY: LAVACA							
CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO-HOPE		100403		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	DELQ	PR	170	-0-	170	170	170	1			N	-0-			-0-
01		300 N	130	-0-	-170	-0-	130	1			N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-
GOTT		42531 600 <td colspan="2">NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td></td></td>		NON-ASSOCIATED <td colspan="2">ONE WELL <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td></td>		ONE WELL <td colspan="2">CNTY: LAVACA </td>		CNTY: LAVACA							
CENTRAL GULF PETROLEUM INC GEO-HOPE		100403		WELL #: 3		RRCID -> 220705		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 2855		PERF. 2702 - 2706			
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-



OIL AND GAS DIVISION

HORDES CREEK (4870)		42575 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
POWELL, GENTRY T. -A-		WELL #: 3		RRCID -> 101605		COMPL. DATE 11/15/2016		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4828 - 4882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	2733 2		-0-			86
12	2418 #	1834	-0-	-584	-0-	1834 2		-0-			86
01	2077 #	1677	-0-	-400	-0-	1677 2		-0-			86
02	2660 #	2375	-0-	-285	-0-	2375 2		-0-			86
03	2945 #	2583	-0-	-362	-0-	2583 2		-0-			86
04	2730 #	NO RPT	-0-	-2730	-0-			NO RPT			86

HORDES CREEK, SOUTH (1950)		42580 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
BLUE WING ENERGY, INC.		076791									
PERIERA		WELL #: 1		RRCID -> 256285		COMPL. DATE 04/29/2009		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 1535 - 1537	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	269 R	91	-0-	-178	-0-	91 2		-0-			-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		-0-			-0-
01	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 2		-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		-0-			-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			NO RPT			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			NO RPT			-0-

HOUDMAN (WILCOX 8200)		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
GODFREY		WELL #: 2		RRCID -> 256247		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8378 - 8394	
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	9236 X	9236	-0-	-0- B	-0-	816 1		76			111
12	12450 X	12450	-0-	-0- B	-0-	1080 1	11205 2	150	196 1		65
01	10250 X	10250	-0-	-0- B	-0-	1085 1	9036 2	117			182
02	4935 X	4935	-0-	-0- B	-0-	850 1	4034 2	46			228
03	4030 X	1264	-0-	-2766 B	-0-	140 1	1114 2	9	197 1		40
04	3900 X	-0-	-0-	-3900 B	-0-	10 9		-0-			40

HARLAN NELSON		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
GODFREY		453170									
WELL #: 1		RRCID -> 258706		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8398 - 8418			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	2970 X	2548	-0-	-422 B	-0-	216 1	2329 2	3			78
12	3069 X	2683	-0-	-386 B	-0-	240 1	2429 2	13			91
01	3069 X	1455	-0-	-1614 B	-0-	130 1	1319 2	5			96
02	2772 X	-0-	-0-	-2772 B	-0-			-0-			96
03	3069 X	1445	-0-	-1624 B	-0-	160 1	1279 2	5			101
04	2610 X	1815	-0-	-795 B	-0-	384 1	1431 2	-0-			101

GODFREY		42833 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
WELL #: 3		RRCID -> 261734		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8386 - 8403			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-			-0-





HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.//		42833 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170									
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		5	RRCID -> 249409		COMPL. DATE	03/30/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8286 - 8294	
M O	ALLOW CODE	GAS 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	3153 X	3153	-0-	-0- B	-0-	840	1	2309	2	N	4		132
12	2968 X	2968	-0-	-0- B	-0-	588	1	2336	2	N	40		172
01	5099 X	5099	-0-	-0- B	-0-	918	1	4102	2	N	72	189 1	55
02	3813 X	3813	-0-	-0- B	-0-	576	1	3215	2	N	20		75
03	4447 X	4447	-0-	-0- B	-0-	704	1	3709	2	N	31		106
04	3002 X	3002	-0-	-0- B	-0-	544	1	2443	2	N	14		120

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-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 257927		COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8397 - 8412	
11	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	96	1	291	2	N	59		227
12	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	56	1	265	2	N	46		273
01	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	108	1	427	2	N	40	192 1	121
02	420 N	321	-0-	-99 B	-0-	42	1	253	2	N	24		145
03	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	88	1	426	2	N	37		182
04	540 N	361	-0-	-179 B	-0-	41	1	268	2	N	26		208

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	1170 N	1100	-0-	-70 B	-0-	84	1	859	2	N	143	196 1	115
12	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	124	1	1182	2	N	101	175 1	41
01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	112	1	1040	2	N	141		182
02	1036 N	745	-0-	-291 B	-0-	125	1	545	2	N	68		250
03	1209 N	695	-0-	-514 B	-0-	138	1	510	2	N	43		293
04	1170 N	581	-0-	-589 B	-0-	133	1	385	2	N	57	187 1	163

OIL AND GAS DIVISION

HOUND DOG (WILCOX 10000)		42864 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DICKSON FOUNDATION GU		WELL #: 2		RRCID -> 296191		COMPL. DATE 09/02/2023		TOTAL DEPTH 13054		PERF.10190 - 10210	
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	AMT	CODE	BALANCE
11	2970 #	2500	-0-	-470	-0-	82 1	2318 2	N	91		148
12	3069 #	1371	-0-	-1698	-0-	100 9					
01	2821 #	1424	-0-	-1397	-0-	54 1	1232 2	N	77	175 1	50
02	2548 #	859	-0-	-1689	-0-	85 9					
03	2821 #	371	-0-	-2450	-0-	55 1	1306 2	N	57		107
04	2490 #	290	-0-	-2200	-0-	63 9					
						32 1	787 2	N	36		143
						40 9					
						22 1	312 2	N	34		177
						37 9					
						9 1	187 2	N	85	177 1	85
						94 9					

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000)		42864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 216386		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15662		PERF.12279 - 12289	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUFF ( 403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4183 - 4186	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
		833782									
WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 4662 - 4716			
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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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				
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				
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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 (3600)		43270 726		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 91		RRCID -> 299201		COMPL. DATE 02/12/2025		TOTAL DEPTH 5903 PERF. 4456 - 4463								
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-

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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4400)		43270 770		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
OCONNOR -H-		WELL #: H 5		RRCID -> 068268		COMPL. DATE 12/09/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
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								
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-

RIVER RANCH -D-		43270 858		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO								
T-C OIL COMPANY, LLC		833782														
O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 292856		COMPL. DATE 06/06/2022		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248								
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	1818	-0-	1818	B	1818	1818	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			1818												
03	0	6705	-0-	6705	B	8523	310	1	6395	2	N	-0-				-0-
04	DELQ PR	6425	-0-	6425	B	14948	300	1	6125	2	N	-0-				-0-

HUFF (5250)		43270 880		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
O'CONNOR		WELL #: 69		RRCID -> 258061		COMPL. DATE 01/12/2022		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4682 - 4712	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
O'CONNOR		WELL #: 101		RRCID -> 296424		COMPL. DATE 01/29/2024		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 5229 - 5232	
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	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-		-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
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-		-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
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-
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT			-0-
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				
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		2460 X	2205	-0-	-255 B	-0-	2196 2	9 9	N	8			123
12		2542 X	2124	-0-	-418 B	-0-	2122 2	2 9	N	2			125
01		2542 X	2122	-0-	-420 B	-0-	2122 2		N	-0-			125
02		2072 N	2031	-0-	-41 B	-0-	2028 2	3 9	N	3			128
03		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2188 2	4 9	N	4			132
04		2040 N	1365	-0-	-675 B	-0-	1365 2		N	-0-			132
-----													
MCSWEEN 101		WELL #: 1		RRCID -> 257156		COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100				
11		2400 X	1949	-0-	-451 B	-0-	1949 2		N	-0-			72
12		3384 X	3384	-0-	-0- B	-0-	3307 2	77 9	N	70			142
01		3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	3090 2	55 9	N	50			192
02		2696 X	2696	-0-	-0- B	-0-	2674 2	22 9	N	20			212
03		2674 X	2674	-0-	-0- B	-0-	2674 2		N	-0-			212
04		2577 X	2577	-0-	-0- B	-0-	2577 2		N	-0-			212
-----													
HORSE THIEF 438		WELL #: 1		RRCID -> 258652		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11116 - 11146				
11		4500 X	2550	-0-	-1950 B	-0-	2510 2	40 9	N	36			208
12		4650 X	3277	-0-	-1373 B	-0-	3270 2	7 9	N	6	174 1		40
01		4650 X	3049	-0-	-1601 B	-0-	3008 2	41 9	N	37			77
02		3640 X	2284	-0-	-1356 B	-0-	2261 2	23 9	N	21			98
03		3286 X	2209	-0-	-1077 B	-0-	2163 2	46 9	N	42			140
04		3180 X	1015	-0-	-2165 B	-0-	1013 2	2 9	N	2			142
-----													
WHITESIDE 335		WELL #: 1		RRCID -> 262992		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091				
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 2		N	-0-			133
12		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 2		N	-0-			133
01		403 N	255	-0-	-148 B	-0-	251 2	4 9	N	4			137
02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2		N	-0-			137
03		341 N	220	-0-	-121 B	-0-	219 2	1 9	N	1			138
04		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	258 2	6 9	N	5			143
-----													
BURRIS 54		WELL #: 1		RRCID -> 262993		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148				
11		5820 X	5352	-0-	-468 B	-0-	5300 2	52 9	N	47			100
12		6014 X	5274	-0-	-740 B	-0-	5208 2	66 9	N	60			160
01		5642 X	5610	-0-	-32 B	-0-	5569 2	41 9	N	37			197
02		5167 X	5167	-0-	-0- B	-0-	5144 2	23 9	N	21			218
03		5606 X	5606	-0-	-0- B	-0-	5485 2	121 9	N	110	188 1		140
04		5430 X	4272	-0-	-1158 B	-0-	4241 2	31 9	N	28			168
-----													
ISAACKS (EDWARDS)		44810 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIVE OAK				
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059											
CHARLES NICHOLS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220988		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521				
11		1860 N	1738	-0-	-122 B	-6202	1738 3		N	-0-			-0-
12		1829 N	1693	-0-	-136 B	-6202	200 2	1493 3	N	-0-			-0-
01		1612 N	1622	-0-	10 B	-6192	103 2	1519 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1450	-0-	-174 B	-6192	217 2	1233 3	N	-0-			-0-
03		1705 N	1516	-0-	-189 B	-6192	103 2	1413 3	N	-0-			-0-
04		1560 N	NO RPT	-0-	-1560 B	-6192			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. W. RAY (2000) DELEON PARTNERS, LTD. RAY, J. W. JR.		45217 500 212100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
WELL #:		1		RRCID -> 082495		COMPL. DATE 02/28/1979		TOTAL DEPTH 5313		PERF. 1996 - 2000					
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	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) APEX ENERGY, INC. WADE MCNEILL SOUTH		45431 650 027424		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		1		RRCID -> 257866		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 5137 - 5152					
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 MCNEILL, WADE "A"		224880		RRCID -> 226426		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5076 - 5095					
WELL #:		1		RRCID -> 226426		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5076 - 5095					
11	169 X	51	-0-	-118	-0-	51	2	N	-0-						155
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-						155
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2	N	-0-						155
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-						155
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT						155
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT						155

SUE-ANN OPERATING, L.C. MCNEILL		828352		RRCID -> 206511		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5213 - 5224					
WELL #:		1A		RRCID -> 206511		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5213 - 5224					
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	N	107						318
12	589 N	272	-0-	-317	-0-	34	1	N	70	157	1				231
01	589 N	175	-0-	-414	-0-	77	9								
02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	N	43						274
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	47	9								
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	68	1	N	78						352
						86	9								
						54	1	N	191	335	1				208
						210	9								
						81	1	N	259	337	1				130
						285	9								

JACKSON RANCH (YEGUA 5300) FINALY RESOURCES LLC DOBIE		45431 700 268323		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK							
WELL #:		2		RRCID -> 236792		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 5614		PERF. 5307 - 5333					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-						92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-						92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-						92
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-						92
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-						92
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25237		N	-0-						92

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	138	-0-	138	59923	138	2			N	-0-				143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59923					N	-0-				143
01	14B2 EXT	120	-0-	120	60043	118	2	2	9	N	-0-				145
02	14B2 EXT	133	-0-	133	60176	133	3			N	-0-				145
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60176					N	NO RPT				145
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	60176					N	NO RPT				145

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

JANSKY (10350) 45740 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 101606 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10347 - 10355

11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	100	1	2043	2	N	82				135
						344	3	90	9						
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	93	1	2017	2	N	70	177	1		28
						358	3	77	9						
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	121	1	1951	2	N	93				121
						376	3	102	9						
02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	82	1	1907	2	N	69	178	1		12
						381	3	76	9						
*03	2542 N	2256	-0-	-286	-0-	116	1	1763	2	N	86				98
						282	3	95	9						
04	2460 N	2215	-0-	-245	-0-	144	1	1709	2	N	113	178	1		32
						237	3	124	9						

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244  
 GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

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	561 N	561	-0-	-0-	-0-	557	2	4	9	Y	4				71
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-				71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				71
02	532 N	84	-0-	-448	-0-	84	2			Y	-0-				71
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				71
*04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-				71



JANSSEN, E. (9750) 45756 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
 JANSSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118124 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9726 - 9804

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	4432 R	4432	-0-	-0-	-0-	4414 2	18 9	Y	16		80
12	3481 R	3481	-0-	-0-	-0-	3456 2	25 9	Y	23		103
01	3720 #	1902	-0-	-1818	-0-	1888 2	14 9	Y	13		116
02	4144	1830	-0-	-2314	-0-	1808 2	22 9	Y	20		136
03	4588	2346	-0-	-2242	-0-	2335 2	11 9	Y	10		146
04	4440	2524	-0-	-1916	-0-	2506 2	18 9	Y	16		162

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	12	01	02	03	*04	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	1680 X	379	-0-	-1301	-0-	358 3	21 9	N	19							237
12	1736 X	777	-0-	-959	-0-	716 3	61 9	N	55	15 1						277
01	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1531 3	141 9	N	128	207 1						198
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	824 3	70 9	N	64							262
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1182 3	54 9	N	49							311
*04	1620 N	1480	-0-	-140	-0-	1375 3	105 9	N	95	209 1						197

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

11	12	01	02	03	*04	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	1620 N	25	-0-	-1595	-0-	25 3			-0-							367
12	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	1433 3	51 9	N	46	29 1						384
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1629 3	81 9	N	74	205 1						253
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1163 3	68 9	N	62							315
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	869 3	58 9	N	53							368
*04	1650 N	1582	-0-	-68	-0-	1485 3	97 9	N	88	217 1						239

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212472 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 16267 PERF.11953 - 12021

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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-	-0-				-0-							75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							75

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216418 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12761 PERF.11760 - 11791

11	12	01	02	03	*04	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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	549 N	549	-0-	-0-	-0-	507 3	42 9	N	38							171
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	923 3	50 9	N	45	157 1						59
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1174 3	48 9	N	44	18 1						85
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	857 3	50 9	N	45							130
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1073 3	53 9	N	48							178
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1049 3	42 9	N	38	24 1						192

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216697 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12414 - 12470

11	12	01	02	03	04	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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-	-0-				-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-							-0-

JENNIE BELL (WILCOX 11500)		//CONT.// 46166 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613												
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219810		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11924 - 12434				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
11	8190 X	2403	-0-	-5787	-0-	2324	3	79	9	N	72			235
12	8463 X	2070	-0-	-6393	-0-	1982	3	88	9	N	80	225	1	90
01	5797 X	3623	-0-	-2174	-0-	3517	3	106	9	N	96	53	1	133
02	3108 X	709	-0-	-2399	-0-	666	3	43	9	N	39			172
03	2480 X	966	-0-	-1514	-0-	955	3	11	9	N	10			182
*04	3510 X	8	-0-	-3502	-0-	8	3			N	-0-			182
-----														
BELL, W. T. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221829		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12018 - 12380				
11	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			31
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			31
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
-----														
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11550 - 12162				
11	1770 N	176	-0-	-1594	-0-	172	3	4	9	N	4			82
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1394	3	85	9	N	77	73	1	86
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1533	3	81	9	N	74	23	1	137
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1096	3	73	9	N	66	185	1	18
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1268	3	69	9	N	63			81
*04	1560 N	1396	-0-	-164	-0-	1322	3	74	9	N	67	30	1	118
-----														
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 227723		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11613 - 11644				
11	1260 N	1070	-0-	-190	-0-	1003	3	67	9	N	61			248
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1127	3	59	9	N	54	203	1	99
01	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1075	3	64	9	N	58	16	1	141
02	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1099	3	95	9	N	86			227
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1246	3	44	9	N	40	185	1	82
*04	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1061	3	33	9	N	30	24	1	88
-----														
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 229732		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 12680		PERF.11998 - 12264				
11	1410 N	338	-0-	-1072	-0-	319	3	19	9	N	17			160
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1659	3	85	9	N	77	200	1	37
01	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1390	3	83	9	N	75	21	1	91
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	680	3	32	9	N	29			120
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1162	3	45	9	N	41			161
*04	1410 N	1167	-0-	-243	-0-	1115	3	52	9	N	47	25	1	183
-----														
W. T. BELL GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 230406		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11592 - 11648				
11	330 N	229	-0-	-101	-0-	227	3	2	9	N	2			204
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			204
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	501	3	6	9	N	5	8	1	201
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	246	3	3	9	N	3			204
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-			204
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			204
-----														
DOUBLE T 1 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242691		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11750 - 12460				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			494
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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  
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748  
 LARAMI, LTD WELL #: 1 RRCID -> 192591 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5000 - 5004

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-	-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  
 FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

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-

-----

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552  
 ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 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 WELL #: 1 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  
 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-



KARON (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		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-
KARON UNIT		WELL #: 23		RRCID -> 061318		COMPL. DATE 12/07/1957		TOTAL DEPTH 7284		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 #: 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 (LULING)		//CONT.// 48146 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313													
KARON UNIT		WELL #: 27		RRCID -> 090484		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7202 - 7210					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					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 UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 107984		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 7306 - 7308					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	438 R	438	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	4				6
12	199 R	199	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	4				10
01	381 R	381	-0-	-0-	-0-	51	1	323	3	Y	6				16
02	420 #	27	-0-	-393	-0-	7	1	20	3	Y	-0-				16
03	5833 R	5833	-0-	-0-	-0-	194	1	5562	3	Y	70	9	1		77
04	10730 R	10730	-0-	-0-	-0-	339	1	10268	3	Y	112	61	1		128

KARON LULING UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140					
11	17130 #	2399	-0-	-14731	-0-	169	1	2200	3	Y	27				208
12	17670 #	1400	-0-	-16270	-0-	71	1	1306	3	Y	21				229
01	17577 #	737	-0-	-16840	-0-	50	1	673	3	Y	13				242
02	15876 #	572	-0-	-15304	-0-	32	1	529	3	Y	10				252
03	17019 #	2271	-0-	-14748	-0-	72	1	2164	3	Y	32	145	1		139
04	11754 R	11754	-0-	-0-	-0-	374	1	11246	3	Y	122	110	1		151

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) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK  
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313  
 KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

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

KARON (MACKHANK) 48146 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AL RRCID -> 119743 COMPL. DATE 09/08/1960 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7430 - 7438

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

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 124043 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7453 - 7485

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

KARON (SLICK) 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002313 COMPL. DATE 03/30/1953 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7017 - 7125

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

KARON-SLICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 002316 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7062 - 7180

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	712 N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	3	N	-0-					-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	73	1	810	3	N	-0-					-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	71	1	483	3	N	-0-					-0-
02	392 N	230	-0-	-162	-0-	32	1	198	3	N	-0-					-0-
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	44	1	534	3	N	-0-					-0-
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	N	-0-					-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-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-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (SLICK)		//CONT.//		48146 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
DILWORTH UNIT-WN		WELL #:		3	RRCID ->	042748	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	7174	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-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	34

DILWORTH GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	175942	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7022 - 7068
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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	7740 X	7086	-0-	-654	-0-	221 1	6812 3	Y	48	169 1	62
12	7998 X	7161	-0-	-837	-0-	53 9	6458 3	Y	63		125
01	7998 X	7242	-0-	-756	-0-	63 1	6196 3	Y	45		170
02	DLQ G-10	6103	-0-	6103	6103	50 9	5534 3	Y	57	173 1	54
03	DLQ G-10	6766	-0-	6766	12869	63 9	6112 3	Y	50		104
04	19595 X	6726	-0-	-12869	-0-	55 9	6017 3	Y	47		151
						52 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		
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	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-		38
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		38
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		38
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-		38
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		38
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT		38
-----										
WAGNER GAS UNIT		WELL #: 2 H		RRCID -> 212224		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660		
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	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
P1 ENERGY, LLC		631633								
RHODES TRUST		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		703462								
E. WASKOW UNIT		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-

KAWITT (EDWARDS)		//CONT.// 48324 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
BLACKWELL		WELL #: 1H		RRCID -> 161807		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561						
M	ALLOW CODE	GAS 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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BEGO TRUST		WELL #: 1H		RRCID -> 162278		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-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-

KAWITT (EDWARDS)  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
GUS TIPS GAS UNIT 1 //CONT.// 703462  
WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

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

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4020 X	1854	-0-	-2166	-0-	53	1	1788	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
12	246 X	246	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	0 X		-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-

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-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 PRODUCTION, LLC		100932											
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3751 - 3757					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* 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-	-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-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630					
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-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04	0 N	-0-	-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-	-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-

ESCONDIDO CREEK		WELL #: 5		RRCID -> 283970		COMPL. DATE 07/23/2017		TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2604 - 2640					
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-

KAY CREEK (1750)		48352 140		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035											
MCFADDIN /B/		WELL #: 4		RRCID -> 207757		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 1746 - 1768					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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-	-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-

KAY CREEK (1750)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//	48352 140	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA						
MCFADDIN 'A'				//CONT.//	879035									
				WELL #:	17	RRCID ->	214445	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 1702 - 1710		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-	
MCFADDIN "A"				WELL #:	36	RRCID ->	218446	COMPL. DATE	11/27/2005	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1722 - 1729		
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		12/02/2024										
KAY CREEK (1950)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA						
MCFADDIN 'A'				WELL #:	1	RRCID ->	193221	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 1932 - 1941		
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		11/25/2024										
MCFADDIN A-				WELL #:	46	RRCID ->	212443	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1904 - 1918		
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-	
KAY CREEK (2400)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
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-	-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-	
KAY CREEK (2800)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			48352 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA						
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-	-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-	

KAY CREEK (2950)		48352 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MCFADDIN "A"		WELL #: 36 F		RRCID -> 132172		COMPL. DATE 01/23/1990		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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.	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
MCFADDIN, J. A.		WELL #: 45		RRCID -> 266057		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 2912							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 37		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	14B DENY	-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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	810 N	819	-0-	9	-0-	640 1	179 9	N	163	159 1	92
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	729 1	194 9	N	176	120 1	148
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		148
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	754 1	15 9	N	14	20 1	142
03	930 N	783	-0-	-147	-0-	664 1	119 9	N	108	124 1	126
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		126

KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
FRIO RESOURCES, LLC		286622									
KEERAN "A"		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 5558 - 5562	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025											

KEERAN (6200)		48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560									
KEERAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 204461		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6282 - 6286	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	621 N	51	-0-	-570	-0-	8 1	43 9	Y	39	37 1	14
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	55 1	301 9	Y	274	238 1	50
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	56 1	308 9	Y	280	225 1	105
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	27 1	150 9	Y	136	160 1	81
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	58 1	319 9	Y	290	286 1	85
04	360 N	182	-0-	-178	-0-	28 1	154 9	Y	140	187 1	38

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 RANCH		48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
		701560									
		WELL #: 20		RRCID -> 190719		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6440 - 6443	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	789 N	213	-0-	-576	-0-	33 1	180 9	Y	164	134 1	58
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	35 1	190 9	Y	173	199 1	32
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	33 1	179 9	Y	163	134 1	61
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26 1	144 9	Y	131	113 1	79
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	34 1	187 9	Y	170	199 1	50
04	210 N	154	-0-	-56	-0-	24 1	130 9	Y	118	136 1	32

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

-----

KEMPER, EAST (5650) 48699 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 BRIGHTSPOT OPERATING LLC 093340  
 STUART HASTEDT WELL #: 1 RRCID -> 298299 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5610 - 5644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14340	15739	-0-	1399	13090	15658	2	81	9	N	74					260
12	14818	14357	-0-	-461	12629	14257	2	100	9	N	91					351
01	14818	12227	-0-	-2591	10038	12169	2	58	9	N	53	341	1			63
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	10038					N	NO RPT					63
03	14818	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					63
04	14340	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					63

-----

EVEREST RESOURCE COMPANY 252057  
 MUELLER WELL #: 1 RRCID -> 213269 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5418 - 5424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
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

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	13170 #	11548	-0-	-1622	-0-	11485	2	63 9	N	57	144
12	12803 #	10877	-0-	-1926	-0-	10827	2	50 9	N	45	35
01	12803 #	10075	-0-	-2728	-0-	10025	2	50 9	N	45	80
02	11564 #	10463	-0-	-1101	-0-	10145	2	318 9	N	289	20
03	12803 #	8987	-0-	-3816	-0-	8951	2	36 9	N	33	53
04	11550 #	10488	-0-	-1062	-0-	10424	2	64 9	N	58	30

KENDALL (9250 WILCOX) 48821 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
 PAWLK WELL #: 1 RRCID -> 290935 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9076 - 9192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	9210 #	-0-	-0-	-9210	-0-				N	-0-	33
12	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-				N	-0-	33
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	33
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-	33
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	33
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
 HOMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12871 - 13514

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	390 N	235	-0-	-155	-0-	55	2	180 3	N	-0-	-0-
12	496 N	236	-0-	-260	-0-	65	2	171 3	N	-0-	-0-
01	434 N	134	-0-	-300	-0-	30	2	104 3	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	67	2	200 3	N	-0-	-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	75	2	294 3	N	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320  
 SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 12885 - 12924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	3		N	-0-	6199
12	961 N	927	-0-	-34	-0-	927	3		N	-0-	6199
01	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-	6199
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3		N	-0-	6199
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-	6199
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-	6199

MOMENTUM ENERGY CORPORATION 574315  
 COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 13000 - 13439

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

KENEDY, SW. (EDWARDS) 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
 ESTELLE ROLF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 13101 - 13428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	784	2	2596 3	Y	-0-	-0-
12	3286 X	3261	-0-	-25	-0-	893	2	2368 3	Y	-0-	-0-
01	3782 X	3444	-0-	-338	-0-	775	2	2669 3	Y	-0-	-0-
02	3416 X	2923	-0-	-493	-0-	733	2	2190 3	Y	-0-	-0-
03	3782 X	3184	-0-	-598	-0-	652	2	2532 3	Y	-0-	-0-
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-				Y	NO RPT	-0-

KENEDY, SW. (EDWARDS)		//CONT.// 48850 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
ESTELLE ROLF GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 131972		COMPL. DATE 08/20/1989			TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356			
M	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	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	1262	2	4174	3	Y	-0-	-0-
12	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	1428	2	3785	3	Y	-0-	-0-
01	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	1193	2	4110	3	Y	-0-	-0-
02	5124 X	4600	-0-	-524	-0-	1154	2	3446	3	Y	-0-	-0-
03	5673 X	4911	-0-	-762	-0-	1005	2	3906	3	Y	-0-	-0-
04	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					Y	NO RPT	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	77
-----												
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #: 1		RRCID -> 110781		COMPL. DATE 05/19/1999			TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481			
11	4590 X	4267	-0-	-323	-0-	587	1	3680	2	N	-0-	164
12	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	887	1	4052	2	N	-0-	164
01	4743 X	4123	-0-	-620	-0-	447	1	3676	2	N	-0-	164
02	3976 X	3970	-0-	-6	-0-	539	1	3431	2	N	-0-	164
03	4929 X	4170	-0-	-759	-0-	472	1	3698	2	N	-0-	164
04	4770 X	4199	-0-	-571	-0-	491	1	3708	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	4500 X	3924	-0-	-576	-0-	540	1	3384	2	N	-0-	59
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	772	1	3529	2	N	-0-	59
01	4836 X	4250	-0-	-586	-0-	460	1	3790	2	N	-0-	59
02	4368 X	4172	-0-	-196	-0-	567	1	3605	2	N	-0-	59
03	4836 X	3992	-0-	-844	-0-	452	1	3540	2	N	-0-	59
04	4170 X	3891	-0-	-279	-0-	455	1	3436	2	N	-0-	59
-----												
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E		WELL #: 2		RRCID -> 144512		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299			
11	3000 N	3107	-0-	107	124	428	1	2679	2	N	-0-	64
12	3100 N	2991	-0-	-109	15	537	1	2454	2	N	-0-	64
01	3423 X	3408	-0-	-15	-0-	369	1	3039	2	N	-0-	64
02	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	339	1	2154	2	N	-0-	64
03	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	330	1	2584	2	N	-0-	64
04	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	339	1	2561	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	3870 X	2666	-0-	-1204	-0-	367	1	2299	2	N	-0-	101
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	755	1	3450	2	N	-0-	101
01	3999 X	3144	-0-	-855	-0-	341	1	2803	2	N	-0-	101
02	3612 X	3554	-0-	-58	-0-	483	1	3071	2	N	-0-	101
03	3999 X	3284	-0-	-715	-0-	372	1	2912	2	N	-0-	101
04	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	549	1	4140	2	N	-0-	101

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
CWR MANAGEMENT LLC 195786  
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

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

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	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	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-

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	262	-0-	262	9795	16	1	246	3	Y	-0-					75
12	DLQ G-10	283	-0-	283	10078	18	1	265	3	Y	-0-					75
01	DLQ G-10	191	-0-	191	10269	12	1	179	3	Y	-0-					75
*02	2700 N	195	-0-	-2505	7764	11	1	184	3	Y	-0-					75
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

11	DLQ G-10	15	-0-	15	108	1	1	14	3	Y	-0-					3
12	DLQ G-10	26	-0-	26	134	2	1	24	3	Y	-0-					3
01	152 N	18	-0-	-134	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					3
*02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					3
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-	21					Y	NO RPT					13
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					13

KERR (MASSIVE)		//CONT.//		49057 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131									
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-F	RRCID ->	181073	COMPL. DATE	08/29/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7805 - 7834	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID ->	137563	COMPL. DATE	02/05/1991	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7014 - 7028	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	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	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	
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-

  

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	
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 (7910)		//CONT.//		49057 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
RAY, GEORGE A.		WELL #:		104	RRCID ->	221274	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8088 - 8096		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

  

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

KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
TEXKRON OPERATING, LLC		850872										
D. LAMBERT		WELL #: 1		RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	9875			N	-0-			65
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-			65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875			N	-0-			65
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	9875			N	NO RPT			65

KOENIG, NORTH (10,800)		50042 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC		273611										
THOMAS, ANNE FRIAR		WELL #: 1		RRCID -> 289536		COMPL. DATE 01/07/2020		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10800 - 10820				
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			127

KOEERTH (WILCOX 11150)		50056 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HICKS EXPLORATION, LLC		102036										
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	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-

MUELLER		WELL #: 2		RRCID -> 242786		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084				
11	3990 X	-0-	-0-	-3990 B	-0-			N	-0-			176
12	4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-			N	28	168	1	36
01	4278 X	-0-	-0-	-4278 B	-0-			N	-0-			36
02	3864 X	-0-	-0-	-3864 B	-0-			N	-0-			36
03	2666 X	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-			N	NO RPT			36
04	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			36

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
WOLF-COWLING "A"		286622										
		WELL #: 2		RRCID -> 246334		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			180
02	14B2 EXT	-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

KOONTZ (3200)		50207 416		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
FRIO RESOURCES, LLC		286622										
KEERAN "A"		WELL #: 38-C		RRCID -> 142516		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 04/21/2025

-----															
KOONTZ (4680)															
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO															
KEERAN ESTATE															
WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380															
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 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-
-----															
KEERAN															
WELL #: 14 RRCID -> 269778 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866															
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-
-----															
KOONTZ (4700)															
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO															
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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)															
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO															
KEERAN															
WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470															
11	2550	X	5201	-0-	2651	-0-	5201	1			N	-0-			-0-
12	2635	X	1202	-0-	-1433	-0-	1202	1			N	-0-			-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			-0-
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	1			N	-0-			-0-
03	2635	X	2520	-0-	-115	-0-	2520	1			N	-0-			-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			-0-
-----															
REPKA-KILGORE															
WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740															
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	1			Y	-0-			1
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	422	1	41	9	Y	37	37	1	1
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	465	N	108	-0-	-357	-0-	101	1	7	9	Y	6			7
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
-----															
KOONTZ (5500)															
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO															
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) CIMROD, LLC GOHLKE DEEP GAS UNIT		50378 295 153468		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
WELL #:		1		RRCID -> 150336		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 (4800) GARDNER, J. B. NIEMANN		50975 259 294497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
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) BENT WING ENERGY, LLC LA ROSA UNIT		50975 444 100398		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		22		RRCID -> 052613		COMPL. DATE 05/25/1972		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5352 - 5356			
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) BLUE WING ENERGY, INC. ROOKE		50975 815 076791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
WELL #:		7		RRCID -> 211808		COMPL. DATE 03/21/2002		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3556 - 3559			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
BENT WING ENERGY, LLC LA ROSA UNIT		100398		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154			
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	
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	14B DENY	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-	



LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398								
LAROSA UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	122254	COMPL. DATE	09/02/1986	TOTAL DEPTH	6404	PERF. 6233 - 6251	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	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-	
-----												
LAROSA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	137173	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	9017	PERF. 5052 - 5065	
11	1350 N	928	-0-	-422	-0-	928	2		Y	-0-	-0-	
12	1364 N	1072	-0-	-292	-0-	1072	2		Y	-0-	-0-	
01	1240 N	981	-0-	-259	-0-	981	2		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1469	-0-	1469	1469	1469	2		Y	-0-	-0-	
03	DLQ G-10	1513	-0-	1513	2982	1513	2		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	1456	-0-	1456	4438	1456	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	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-	
-----												
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	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-	
-----												
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	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 (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398														
LAROSA UNIT		WELL #: 38		RRCID -> 151047		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	1103				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	1103				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	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 #: 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 UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	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 #: 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-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.// 100398							
ROOKE, B. D.		WELL #: C 6		RRCID -> 177969		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3804 - 3806	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	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 #: 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	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 #: 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	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 #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6224 - 6234	
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	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-
-----									
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-
12	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 #: 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-
12	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 #: 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-
12	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 (6750, ABOVE, GAS)		//CONT.//		50975 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC		//CONT.//		100398								
LA ROSA UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	198744	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	7704	PERF. 4521 - 4525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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 #:		54	RRCID ->	224340	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 6060 - 6306	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-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-
-----												
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-
12	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 (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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	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, 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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11		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-

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	62

LA SALLE (6300)		51025 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BENNETT		WELL #:	2	RRCID ->	226799	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6284 - 6302
11	0	N	2	-0-	2	-0-	2	2	Y	-0-	52
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	52
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	52
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	52
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT	52
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	52

LA SALLE (6310)		51025 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BENNETT		WELL #:	4	RRCID ->	244760	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6398 - 6403
11	190	X	72	-0-	-118	-0-	72	2	Y	-0-	7
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-	7
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2	Y	-0-	7
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-	7
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	7
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	7

LA SALLE (6530)		51025 845		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC		224880									
BENNETT, ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	251098	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6590 - 6594
11	0	N	3	-0-	3	-0-	3	2	Y	-0-	8
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-	8
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-	8
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-	8
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-			Y	NO RPT	8
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-			Y	NO RPT	8

-----												
LA SALLE (6550)			51025 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
BENNETT			WELL #: 3		RRCID -> 238234		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	175 R		55 -0-	-120	-0-		55 2			Y	-0-	8
12	60 N		60 -0-	-0-	-0-		60 2			Y	-0-	8
01	62 N		30 -0-	-32	-0-		30 2			Y	-0-	8
02	12 N		12 -0-	-0-	-0-		12 2			Y	-0-	8
03	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT	8
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	8
-----												
LA SALLE (6600)			51025 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
BENNETT			WELL #: 5		RRCID -> 249354		COMPL. DATE 02/23/2009			TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B DENY		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0- -0-	-0-	-0-					Y	-0-	-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-
-----												
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
-----												
11	0 N		5 -0-	5	-0-		5 2			Y	-0-	52
12	3 N		3 -0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-	52
01	5 N		5 -0-	-0-	-0-		5 2			Y	-0-	52
02	3 N		3 -0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-	52
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT	52
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	52
-----												
LA SALLE, NE. (6500)			51028 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JACKSON		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880									
BENNETT, ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 257329		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307		
M	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	0 N		5 -0-	5	-0-		5 2			Y	-0-	4
12	3 N		3 -0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-	4
01	6 N		5 -0-	-1	-0-		5 2			Y	-0-	4
02	3 N		3 -0-	-0-	-0-		3 2			Y	-0-	4
03	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT	4
04	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT	4
-----												
LA WARD, NORTH			51109 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
GORDIN ESTATE			WELL #: 25		RRCID -> 103664		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151		
M	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	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-
-----												
GORDIN ESTATE			WELL #: 35		RRCID -> 137861		COMPL. DATE 01/07/1991			TOTAL DEPTH 7542 PERF. 5158 - 5162		
M	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	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-

LA WARD, NORTH (4700)		51109 324		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ABACO OPERATING, LLC		000894												
BURDITT, ALLEN L.		WELL #:	5	RRCID ->	184658	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4525 - 4616			
M	ALLOW CODE	GAS 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	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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
ROBBINS, F.S. (FMFU 1301)		386310												
		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			
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		51109 414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON						
		386310												
		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-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	
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-

VIPER S.W.D., LLC		886209		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
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	
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	
*06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	1	Y	-0-			-0-
*07	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	1	Y	-0-			-0-
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	1	Y	-0-			-0-
*09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	1	Y	-0-			-0-
*10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-			-0-
*12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	-0-			-0-
*01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	1	Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	128	-0-	-0-	-0-	128	1	Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	143	-0-	-0-	-0-	271	143	1	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	271		Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NE. (6800)		51110 888		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
OBLAEN RESOURCES LLC		617546										
STAFFORD		WELL #:		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-				N	-0-					117
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					117
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					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-	-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-

LAGARTO, WEST (1ST YEGUA) 51279 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK  
KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
ATKINSON FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 296157 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6337 - 6378

11	11160	6084	-0-	-5076	59508	600	1	5373	2	N	101	164	1			168
12	11532	5909	-0-	-5623	53885	620	1	5118	2	N	155	181	1			142
01	11532	5199	-0-	-6333	47552	620	1	4406	2	N	157	177	1			122
02	10416	3450	-0-	-6966	40586	480	1	2836	2	N	122					244
03	11532	3065	-0-	-8467	32119	520	1	2406	2	N	126	181	1			189
04	11160	1602	-0-	-9558	22561	220	1	1319	2	N	57					246
						63	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	598 N	598	-0-	-0-	-0-	326	1	272	2	N	-0-					-0-
12	651 N	536	-0-	-115	-0-	406	1	130	2	N	-0-					-0-
01	682 N	15	-0-	-667	-0-	12	1	3	2	N	-0-					-0-
02	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	249	1	1004	2	N	-0-					-0-
03	527 N	401	-0-	-126	-0-	84	1	317	2	N	-0-					-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	258	1	846	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	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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-	-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-
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-	-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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D128		RRCID -> 234919		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4116 - 4124	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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-	-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-
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-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-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-	-0-	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (C-406)		//CONT.//		51512 038	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D126	RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4147 - 4157	
M	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
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-
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-	-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-
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	
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-
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-	-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-
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-	-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-
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-	-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-

-----												
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	
M	ALLOW 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	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-
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 2G		RRCID -> 284625		COMPL. DATE 08/30/2023		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3310 - 3340	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----																
LAKE PASTURE (E-264) //CONT.// 51512 051 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D114 RRCID -> 288182 COMPL. DATE 06/22/2017 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 2678 - 2686																
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		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-					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																
-----																
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-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-282)			51512 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D103 F		RRCID -> 086293		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 5904		PERF. 2852 - 2859	
M	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	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-
-----												
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'			WELL #: D189		RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 2855 - 2858	
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-
-----												
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	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-
-----												
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	
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-

LAKE PASTURE (FS-503) //CONT.// 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
 T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

M	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	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-

LAKE PASTURE (FS-509) 51512 114 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 043430 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 3765 - 3795

M	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	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-

LAKE PASTURE (FS-523) 51512 228 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 34-D RRCID -> 178482 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5249 - 5256

M	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	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-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 T-C OIL COMPANY-O'CONNOR WELL #: 4-U RRCID -> 138332 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5255 - 5258

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

LAKE PASTURE (FS-534) 51512 285 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 83 RRCID -> 254530 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 5350 - 5355

M	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	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-

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	-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)		//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	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-

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	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-

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	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-
-----												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	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	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-

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		WELL #:		44	RRCID ->	061345	COMPL. DATE	09/21/2002	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-		

WLP		WELL #:		4	RRCID ->	161248	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4480 - 4504
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.// 833782										
WLP		WELL #: G 9		RRCID -> 180383		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4490 - 4514				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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-
-----												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.-O'CONNOR		WELL #: 84		RRCID -> 222237		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367				
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-
-----												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ETAL -A-		WELL #: D 26		RRCID -> 293390		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4388 - 4408								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ETAL -A-		WELL #: D 4		RRCID -> 293391		COMPL. DATE 08/02/2023		TOTAL DEPTH 5766 PERF. 4400 - 4414								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7342					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7342					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7342					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7342					Y	NO RPT					-0-
-----																
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-		WELL #: D 91		RRCID -> 294954		COMPL. DATE 10/07/2022		TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4425 - 4460								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ETAL -A-		WELL #: D158		RRCID -> 295123		COMPL. DATE 01/21/2023		TOTAL DEPTH 5805 PERF. 4403 - 4423								
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	2883 X	-0-	-0-	-2883	-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 #: D127		RRCID -> 296252		COMPL. DATE 09/13/2023		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4415 - 4420								
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-
12	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-

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

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-

LAKE PASTURE (L-200)		//CONT.//		51512 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 12	RRCID ->	282956	COMPL. DATE	05/30/2017	TOTAL DEPTH	5760	PERF. 2023 - 2031	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 9	RRCID ->	282893	COMPL. DATE	05/16/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 2094 - 2106	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 51512 939 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
OCONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 33 RRCID -> 058160 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 3850 - 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	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

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-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-					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-

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-					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-

LAKE PASTURE (M-330)		//CONT.//		51512 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #: D 10		RRCID -> 156796	COMPL. DATE 12/05/1995	TOTAL DEPTH 5880	PERF. 3304	- 3321								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 20		RRCID -> 176369	COMPL. DATE 11/05/2022	TOTAL DEPTH 6163	PERF. 3222	- 3252								
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-
-----																
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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: D146		RRCID -> 288183	COMPL. DATE 08/02/2017	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3308	- 3314								
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-

LAKE PASTURE (M-338)		//CONT.//		51512 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D120	RRCID ->	268051	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3360 - 3374	
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
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-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 81	RRCID ->	231414	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3548 - 3555
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-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-

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	1230 X	-0-	-0-	-1230	B	-0-			N	-0-	-0-
12	738 X	-0-	-0-	-738	B	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2024											

-----													
LAURA THOMSON,S.E. (CHAMBERLAIN)				52291 300	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931									
ARC THOMSON-BARROW				WELL #: 5	RRCID -> 280559	COMPL. DATE 09/19/2015	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5690	-		5693		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	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-
-----													
LAVACA (AUSTIN CHALK, LOWER)				52352 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426									
LANIK				WELL #: 1H	RRCID -> 299309	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
03		0 W	65885	-0-	65885	65885	361 1	50968 2		N	7454	6395 1	1059
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	65885	6357 3	8199 9		N	NO RPT		1059
-----													
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-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)												
HARVEST PETROLEUM INC.												
RODEN												
WELL #: 1 RRCID -> 232912 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 1876 PERF. 1748 - 1758												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
11		0 N	428	-0-	428 B	-48157	428	2		N	-0-	-0-
12		0 N	449	-0-	449 B	-47708	449	2		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-47708				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-47708				N	-0-	-0-
03		434 N	-0-	-0-	-434 B	-47708				N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-47708				N	NO RPT	-0-
-----												
RODEN												
WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-33015				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-33015				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-33015				N	NO RPT	-0-
-----												
JAMES RODEN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608				N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608				N	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608				N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-20608				N	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-20608				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-20608				N	NO RPT	-0-
-----												
RODEN GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740												
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-5911				N	-0-	-0-
03		0 N	907	-0-	907 B	-5004	907	2		N	-0-	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-5004				N	NO RPT	-0-
-----												
LAVACA RIVER (1700)												
WELL #: 2 RRCID -> 296846 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 2384 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31634				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	31634				N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634				N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0- B	31634				N	-0-	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	31634				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	31634				N	NO RPT	-0-
-----												
RISE RODEN												
WELL #: 1 RRCID -> 297400 COMPL. DATE 05/30/2021 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
11	14B2	EXT	820	-0-	820 B	72641	820	2		N	-0-	-0-
12		0 W	449	-0-	449 B	73090	449	2		N	-0-	-0-
01		0 W	1125	-0-	1125 B	74215	1125	2		N	-0-	-0-
02		0 W	2155	-0-	2155 B	76370	2155	2		N	-0-	-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	76370				N	NO RPT	-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	76370				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	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-
-----												
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SANDEL OPERATING COMPANY												
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1		747534		WELL #: 2		RRCID -> 149008		COMPL. DATE 03/13/1994		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9345 - 9402
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	69
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1843	2	25	9	N	92
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1451	2	28	9	N	117
02	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1834	2	32	9	N	146
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2325	2	37	9	N	180
*04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	759	2	14	9	N	193
-----												
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)												
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
NELSON, C. S.		101415		WELL #: 9		RRCID -> 208131		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9608 - 9632
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-
-----												
KEBO OIL & GAS, INC.												
BRYSCH		453170		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												

LIMES (WILCOX F-2)		//CONT.//		53590 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
SANDEL OPERATING COMPANY		747534									
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID -> 161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	9590 - 9624
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		44
03	14B2 EXT	-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-

SANDEL OPERATING COMPANY		747534				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
NELSON, C. S.		WELL #:		4	RRCID -> 094293	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9674 - 9759			
11	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3728	2	72	9	N	65	22	1	75
12	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4717	2	88	9	N	80	25	1	130
01	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4001	2	79	9	N	72	170	1	32
02	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	3140	2	74	9	N	67	19	1	80
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3807	2	51	9	N	46			126
*04	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2836	2	46	9	N	42	14	1	154

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 100334	COMPL. DATE	05/28/1982	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9712 - 9779			
11	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1468	2	50	9	N	45	9	1	222
12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1583	2	36	9	N	33	200	1	55
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1362	2	65	9	N	59	7	1	107
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	913	2	48	9	N	44	5	1	146
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1123	2	37	9	N	34			180
*04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	895	2	40	9	N	36	4	1	212

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

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731  
 KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

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

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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IP WELL SERVICE LLC 102116  
 DEHNERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211534 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 15817 PERF.14206 - 14250

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	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-



LIIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 FLINT INTERESTS, LLC 273932  
 BUCKNER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 219921 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14388 - 14630

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 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 WELL #: 2 RRCID -> 212577 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13830 - 14512

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

LIIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.// 53822 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.// 877689														
WEISE, FRITZ		WELL #: 4		RRCID -> 231382		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #: 4		RRCID -> 232875		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 15653 PERF.13826 - 14038								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WEISE, FRITZ		WELL #: 9		RRCID -> 236999		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337								
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/30/2022																

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689											
WRIGHT MATERIALS INC.		WELL #:		9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	15343	PERF.	13920 - 14028			
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
WEISE, FRITZ GU "A"		WELL #:		7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	14236 - 14266			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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		
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-	
-----													
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
LOLITA (MITCHELL ZONE)			54457 513		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836										
STACK, B.			WELL #: 2		RRCID -> 041834		COMPL. DATE 05/09/1967		TOTAL DEPTH 6440		PERF. N/A		
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-	
-----													
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		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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
-----											
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	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)		54458 328		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
FOUR WAY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 252944		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8452		PERF. 8160 - 8178	
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

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	61569 X	61569	-0-	-0-	-0-	60614 2	955 9	N	868	892 1		165
12	64004 X	64004	-0-	-0-	-0-	63085 2	919 9	N	835	910 1		90
01	63200 X	63200	-0-	-0-	-0-	62317 2	883 9	N	803	734 1		159
02	57952 X	57952	-0-	-0-	-0-	57099 2	853 9	N	775	740 1		194
*03	73489 X	73489	-0-	-0-	-0-	72386 2	1103 9	N	1003	1079 1		118
*04	65092 X	65092	-0-	-0-	-0-	64147 2	945 9	N	859	898 1		79

-----

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALO DOMINGO (TALK D)		56979 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TALK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	109272	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10794 - 10830
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)		56979 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	262191	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	11716	PERF. 9926 - 9931		
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-	121	
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4 5	N	-0-	121
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	121
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	121
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	39	2	6 5	N	-0-	121
*04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-	121

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)		56979 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TALK GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	280888	COMPL. DATE	12/18/2015	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10528 - 10656		
11	1920	N	1714	-0-	-206	-0-	1714	2		N	-0-	161
12	1798	N	900	-0-	-898	-0-	869	2	8 5	N	-0-	-0-
							23	9				
01	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2		N	-0-	-0-
02	1596	N	1277	-0-	-319	-0-	1277	2		N	-0-	-0-
03	899	N	590	-0-	-309	-0-	516	2	74 5	N	-0-	-0-
*04	1320	N	606	-0-	-714	-0-	606	2		N	-0-	-0-

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		
11	7590	#	6635	-0-	-955	-0-	6635	2		N	-0-	-0-
12	5580	#	2783	-0-	-2797	-0-	2558	2	15 5	N	-0-	-0-
							210	9				
01	5797	#	4954	-0-	-843	-0-	4954	2		N	-0-	-0-
02	6188	#	4587	-0-	-1601	-0-	4382	2	205 9	N	186	186 1
03	6851	#	4720	-0-	-2131	-0-	3933	2	587 5	N	182	182 1
							200	9				
*04	6630	#	4624	-0-	-2006	-0-	4624	2		N	-0-	-0-

TALK GAS UNIT		56979 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
		918475										
		WELL #:	2	RRCID ->	280868	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10680 - 10778		
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	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
MALONE (4500)		57005 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE							
COLEMANITE, INC.		167278													
MALONE, GRACE FOX ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 128697		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4504 - 4547					
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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, MINNIE EST		WELL #: 15		RRCID -> 221031		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4249 - 4264					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
FINALY RESOURCES LLC		268323													
BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 218933		COMPL. DATE 08/02/2014		TOTAL DEPTH 14728		PERF.10496 - 10540					
11	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1964	3	90	9	N	82				191
12	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1885	3	15	9	N	14	175	1		30
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-				30
02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-				30
03	1891 N	1035	-0-	-856	-0-	926	3	109	9	N	99				129
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1118	3	52	9	N	47				176



-----  
 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
 ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

-----  
 CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968  
 -----

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-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288  
 -----

11	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2951	2	121	9	N	110	166	1			14
12	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3904	2	55	9	N	50					64
01	1603 X	1603	-0-	-0-	-0-	1569	2	34	9	N	31					95
02	10509 X	10509	-0-	-0-	-0-	10498	2	11	9	N	10					105
03	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	9230	2	89	9	N	81	177	1			9
04	600 X NO RPT	-0-	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					9

-----  
 DE LA GARZA GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 226885 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 8008 - 8047  
 -----

11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1349	2	121	9	N	110					122
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					122
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

-----  
 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

-----  
 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

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC //CONT.// 612414												
BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
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	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2944	3	22	9	N	20	180
12	1643 X	1499	-0-	-144	-0-	1486	3	13	9	N	12	192
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4609	3	39	9	N	35	227
02	1484 X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	80	112
03	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT	112
04	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT	112
-----												
RAMSEY WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696												
11	14B2 EXT	7	-0-	7	238	7	3			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	1092	-0-	1092	1330	1092	3			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	1028	-0-	1028	2358	1028	3			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	871	-0-	871	3229	871	3			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3229					N	NO RPT	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	3229					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
-----												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
ROBINSON-REAVES WELL #: 1 RRCID -> 185702 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9858 - 10994												
11	3000 N	3894	-0-	894	2334	3820	2	74	9	N	67	192
12	6602 X	4268	-0-	-2334	-0-	4213	2	55	9	N	50	242
01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3328	2	42	9	N	38	102
02	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2790	2	46	9	N	42	144
03	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3410	2	36	9	N	33	177
*04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3077	2	56	9	N	51	228
-----												
DANFORTH 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC SEIFERT, EDWARD H. ET UX		//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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186														
11	DLQ	G-10	727	-0-	727	3242	715 3	12 9	Y	Y	11			12
12		4521 X	1279	-0-	-3242	-0-	1276 3	3 9	Y	Y	3			15
01		1333 X	1222	-0-	-111	-0-	1207 3	15 9	Y	Y	14			29
02		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1069 3	17 9	Y	Y	15			44
03		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1017 3	13 9	Y	Y	12			56
*04		1170 N	768	-0-	-402	-0-	759 3	9 9	Y	Y	8			64
-----														
EDWARD H. SEIFERT, ET UX WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656														
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4			Y	Y	-0-			489
12		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	Y	-0-			489
01		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			Y	Y	-0-			489
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			489
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			489
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			489
-----														
HOFF, GEORGIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538														
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
-----														
WINDBERG, DALHART WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789														
11	DLQ	G-10	161	-0-	161	712	160 3	1 9	Y	Y	1			90
12		881 N	169	-0-	-712	-0-	167 3	2 9	Y	Y	2	6 1		86
01		186 N	155	-0-	-31	-0-	154 3	1 9	Y	Y	1			87
02		150 N	150	-0-	-0-	-0-	149 3	1 9	Y	Y	1			88
03		153 N	153	-0-	-0-	-0-	150 3	3 9	Y	Y	3	5 1		86
*04		150 N	139	-0-	-11	-0-	138 3	1 9	Y	Y	1			87
-----														
WINDBERG, DALHART WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766														
11	DLQ	G-10	31	-0-	31	566	31 3		Y	Y	-0-			48
12		898 N	332	-0-	-566	-0-	328 3	4 9	Y	Y	4	12 1		40
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	621 3	7 9	Y	Y	6			46
02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	489 3	4 9	Y	Y	4			50
03		675 N	675	-0-	-0-	-0-	663 3	12 9	Y	Y	11	23 1		38
*04		510 N	242	-0-	-268	-0-	240 3	2 9	Y	Y	2			40
-----														
WINDBERG, DALHART WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766														
11		6150 X	3790	-0-	-2360	-0-	3744 3	46 9	N	N	42			526
12		6355 X	4484	-0-	-1871	-0-	4404 3	80 9	N	N	73	166 1		433
01		6355 X	4751	-0-	-1604	-0-	4707 3	44 9	N	N	40			473
02		4228 X	4112	-0-	-116	-0-	4069 3	43 9	N	N	39			512
03		4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4567 3	79 9	N	N	72	160 1		424
*04		4590 X	3990	-0-	-600	-0-	3929 3	61 9	N	N	55			479
-----														
BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522														
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					21
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					21
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	145	-0-	145	-0-	145	2			Y	-0-					21
03	DLQ G-10	173	-0-	173	-0-	173	2			Y	-0-					21
04	DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	378	60	2		Y	-0-					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-
-----																
BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684								
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	N	14					16
12	837 N	733	-0-	-104	-0-	730	3	3	9	N	3					19
01	1023 N	805	-0-	-218	-0-	794	3	11	9	N	10					29
02	784 N	644	-0-	-140	-0-	634	3	10	9	N	9					38
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	727	3	9	9	N	8					46
*04	780 N	589	-0-	-191	-0-	581	3	8	9	N	7					53

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 2		RRCID -> 207929		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314								
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					56
12	248 N	128	-0-	-120	-0-	128	2			Y	-0-					56
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					56
02	DLQ G-10	81	-0-	81	81	81	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10	121	-0-	121	202	121	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10	80	-0-	80	282	72	2	8	9	Y	7					63
-----																
CARMICHAEL		WELL #: 3		RRCID -> 207936		COMPL. DATE 10/10/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124								
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					56
12	341 N	89	-0-	-252	-0-	89	2			Y	-0-					56
01	186 N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					56
02	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					56
03	DLQ G-10	152	-0-	152	294	152	2			Y	-0-					56
04	DLQ G-10	134	-0-	134	428	134	2			Y	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
-----																
EICHMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211723		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014								
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	933	2	17	9	Y	15					244
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1182	2	19	9	Y	17					261
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1122	2	4	9	Y	4					265
02	DLQ G-10	1037	-0-	1037	1037	1037	2			Y	-0-					265
03	DLQ G-10	1167	-0-	1167	2204	1167	2			Y	-0-					265
04	DLQ G-10	832	-0-	832	3036	832	2			Y	-0-					265
-----																
DANFORTH-DYE		WELL #: 3		RRCID -> 212169		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EICHMANN-LANGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 212776		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020								
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	739	2	54	9	Y	49	179	1			46
12	930 N	780	-0-	-150	-0-	768	2	12	9	Y	11					57
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	706	2	14	9	Y	13					70
02	DLQ G-10	672	-0-	672	672	655	2	17	9	Y	15					85
03	DLQ G-10	788	-0-	788	1460	775	2	13	9	Y	12					97
*04	DLQ G-10	609	-0-	609	2069	600	2	9	9	Y	8					105

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CARMICHAEL		WELL #: 4		RRCID -> 214433		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592 2	9 9	Y	8		112
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	729 2	2 9	Y	2		114
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	641 2	7 9	Y	6		120
02	DLQ G-10	624	-0-	624	624	620 2	4 9	Y	4		124
03	DLQ G-10	744	-0-	744	1368	744 2		Y	-0-		124
04	DLQ G-10	579	-0-	579	1947	576 2	3 9	Y	3		127
-----											
DANFORTH-DYE		WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	-0-		74
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	-0-		74
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	-0-		74
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	-0-		74
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	-0-		74
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			N	-0-		74
-----											
BAMMERT		WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		285
-----											
CARMICHAEL		WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		51
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HOFF		WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----											
ROBINSON-REAVES		WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065			
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		109
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2		N	-0-		109
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		109
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-		109
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2		N	-0-		109
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		109

-----  
 MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321  
 -----

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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5244 2	113 9	N		103			160
12		5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	5078 2	92 9	N		84	179 1		65
01		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4690 2	79 9	N		72			137
02		4564 X	4252	-0-	-312	-0-	4195 2	57 9	N		52			189
03		5053 X	4720	-0-	-333	-0-	4650 2	70 9	N		64	178 1		75
*04		4890 X	3752	-0-	-1138	-0-	3711 2	41 9	N		37			112

-----  
 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	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N		-0-			23
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2			N		-0-			23
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2			N		-0-			23
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N		-0-			23
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N		-0-			23
04	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2			N		-0-			23

-----  
 EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10941 - 11002  
 -----

11	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7116 2	105 9	Y		95	174 1			160
12	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	8281 2	124 9	Y		113	179 1			94
01	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	7033 2	72 9	Y		65				159
02	DLQ G-10	5341	-0-	5341	5341	5286 2	55 9	Y		50				209
03	DLQ G-10	5857	-0-	5857	11198	5790 2	67 9	Y		61	175 1			95
*04	DLQ G-10	2976	-0-	2976	14174	2948 2	28 9	Y		25				120

-----  
 BMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF. 10808 - 14182  
 -----

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			35
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			35
01	DLQ G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			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-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613														
ROUDON A		WELL #: 1		RRCID -> 220796		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
-----																
ROBINSON-REAVES		WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434								
11	3000 N	4820	-0-	1820	4180	4731	2	89	9	N	81	168	1			76
12	8737 X	4557	-0-	-4180	-0-	4476	2	81	9	N	74					150
01	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3865	2	70	9	N	64	176	1			38
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3064	2	43	9	N	39					77
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3212	2	47	9	N	43					120
*04	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2807	2	35	9	N	32					152
-----																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61



MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
HAWKINS A		WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598 PERF.11038 - 11936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		29
12	341 N	95	-0-	-246	-0-	95	2	N	-0-		29
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-		29
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47	2	N	-0-		29
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		29
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		29
-----											
ROBINSON-REAVES		WELL #: 5		RRCID -> 227715		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559			
11	884 X	884	-0-	-0-	-0-	837	2	47 9 N	43		66
12	688 X	688	-0-	-0-	-0-	680	2	8 9 N	7		73
01	489 X	489	-0-	-0-	-0-	458	2	31 9 N	28		101
02	812 N	366	-0-	-446	-0-	352	2	14 9 N	13		114
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	290	2	11 9 N	10		124
*04	480 N	274	-0-	-206	-0-	256	2	18 9 N	16		140
-----											
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		39
-----											
HAWKINS DEEP GU		WELL #: 3		RRCID -> 231503		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150			
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		47
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2	N	-0-		47
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		47
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-		47
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		47
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-		47
-----											
LOVE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232816		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (WILCOX 9410)												
REMORA OPERATING, LLC												
CARMICHAEL												
WELL #: 1 RRCID -> 106939 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10672 - 10698												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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)												
REMORA OPERATING, LLC												
CARMICHAEL												
WELL #: A 2 RRCID -> 134979 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5309 - 5325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	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-

MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)												
REMORA OPERATING, LLC												
CARMICHAEL												
WELL #: 2 RRCID -> 126215 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5530 - 5534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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)	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	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-

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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	33240	#	22825	-0-	-10415	-0-	214	1	22465	2	Y	133	137	1	20
							146	9							
12	33387	#	25830	-0-	-7557	-0-	216	1	25514	2	Y	91	93	1	18
							100	9							
01	33387	#	23768	-0-	-9619	-0-	215	1	23444	2	Y	99	95	1	22
							109	9							
02	23296	#	18436	-0-	-4860	-0-	178	1	18179	2	Y	72	78	1	16
							79	9							
03	25823	#	18105	-0-	-7718	-0-	187	1	17824	2	Y	85	76	1	25
							94	9							
04	0		16921	-0-	16921	16921	181	1	16657	2	Y	75	76	1	24
							83	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MARY ELLEN OCONNOR(8100)		//CONT.//		57911 994	NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782											
MEOC-MELLON-STATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	297464	COMPL. DATE	06/01/2024	TOTAL DEPTH	8337	PERF.	8270 -	8280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----															
11		21632	17026	-0-	-4606	-0-	156	1	16349	2	Y	474	492	1	71
							521	9							
12		34430	23632	-0-	-10798	-0-	193	1	22871	2	Y	516	493	1	94
							568	9							
01		29852	21343	-0-	-8509	-0-	190	1	20712	2	Y	401	403	1	92
							441	9							
02		18592 R	18592	-0-	-0-	-0-	176	1	17910	2	Y	460	461	1	91
							506	9							
03		23064	20094	-0-	-2970	-0-	203	1	19349	2	Y	493	447	1	137
							542	9							
04		0	18456	-0-	18456	18456	194	1	17787	2	Y	432	441	1	128
							475	9							
-----															
MARY ELLEN O'CONNOR (8300)				57911 997	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782											
MEOC-MELLON-STATE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	295806	COMPL. DATE	03/23/2023	TOTAL DEPTH	8319	PERF.	8337 -	8349		
-----															
11		6270 #	4665	-0-	-1605	-0-	22	1	2330	2	Y	2103	2157	1	310
							2313	9							
12		6479 #	2910	-0-	-3569	-0-	6	1	730	2	Y	1976	1922	1	364
							2174	9							
01		6262 #	3420	-0-	-2842	-0-	13	1	1467	2	Y	1764	1736	1	392
							1940	9							
02		3696	2728	-0-	-968	-0-	15	1	1512	2	Y	1092	1241	1	243
							1201	9							
03		4092	2616	-0-	-1476	-0-	17	1	1559	2	Y	945	911	1	277
							1040	9							
04		3960	1314	-0-	-2646	-0-	5	1	438	2	Y	792	830	1	239
							871	9							
-----															
MASSINGILL, S. (4590 SD.)				58133 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE				
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC				100566											
HYNES, JAMES AGNES		WELL #:		3	RRCID ->	032945	COMPL. DATE	03/28/1964	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4556 -	4560		
-----															
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-	
-----															
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-	-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-	
-----															
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		
-----															
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-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----										
MASSINGILL, S. (4625 SD.)		58133 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL					CNTY: BEE	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566								
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 22	RRCID -> 129347	COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH 5910	PERF. 4656 - 4662				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	H15 VIOL	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				
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) //CONT.// 58207 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475  
 STATE TRACT 629-L SW/4 WELL #: 4 RRCID -> 106159 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4873 - 4921

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

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 12/01/2022 - WO TO 174444

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP) 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 ANGEL OPERATING LLC 101344  
 TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 ANGEL OPERATING LLC //CONT.// 101344  
 MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					37
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

REMORA OPERATING, LLC 701613  
 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					247

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

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-

STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476

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-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613  
 MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					376

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	6					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					24
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					35

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					122
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					148
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					172
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					192
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					210
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	172	1			53

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					41

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
 SILVERBROOK OPERATING, LLC //CONT.// 781922  
 MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 44 RRCID -> 251312 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 14723 PERF. 9973 - 11029

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
04	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57



MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//		58429 183		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475										
TRAYLOR, MAUDE B		WELL #: 4		RRCID -> 248874		COMPL. DATE 03/22/2018		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096				
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-			72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
MAUDE B. TRAYLOR (OATS)		58429 415		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 30		RRCID -> 293245		COMPL. DATE 06/14/2022		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7482 - 7490				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6			17
MAUDE B. TRAYLOR (7500)		58429 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 9		RRCID -> 203117		COMPL. DATE 04/18/2004		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7508				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			39
MAUDE B. TRAYLOR (7700)		58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336										
STATE TRACT 77		WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A				
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			6
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			13
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			18
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			25
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			19

MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)		58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TRAYLOR, M.B., EST.		WELL #:	2	RRCID ->	237206	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11536 PERF. 8050 - 8060			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	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-
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)		58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	26	RRCID ->	283378	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	12050 PERF. 8318 - 8327			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6			6
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5			11
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6			17
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5			22
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	6			28
MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)		58430 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
TRAYLOR, M.B. "B"		WELL #:	5	RRCID ->	158527	COMPL. DATE	07/09/1996	TOTAL DEPTH	12108 PERF.10499 - 10511			
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-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)		58432 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
ANGEL OPERATING LLC		101344										
TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:	7	RRCID ->	061402	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5205 - 5220			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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"		WELL #:	8	RRCID ->	231336	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8235 - 8244			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
MAUDE B TRAYLOR		WELL #:	8	RRCID ->	290617	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	8720 PERF. 8188 - 8196			
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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			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	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-
-----													
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	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-
-----													
MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
KD ENERGY, LLC		452996											
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5200		- 5205	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1	N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54	1	N	-0-			-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1	N	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			-0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

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

MAURBRO (PRITCHETT) 58449 532 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 STRAUSS WELL #: 24 RRCID -> 256612 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	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) 58449 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 KD ENERGY, LLC 452996  
 ALBERTA GAYLE WELL #: 11 RRCID -> 229707 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5565 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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 (MACKHANK) 58526 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
 DUTY GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 097328 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
WELL #: 5-T RRCID -> 180278 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7467													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MASSIVE, LO.)													
BRITANCO, L.L.C.													
EAST MAXINE UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 070760 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8166 - 8420													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2					84
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2					84
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2					84
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2					84
03		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2					84
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					84

LINDHOLM													
WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2					48
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2					48
01		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2					48
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2					48
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					48

COLUMBUS ENERGY, LLC													
DUTY GAS UNIT													
WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MAXINE, EAST (MATULA)													
FAULCONER ENERGY, LLC													
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT													
WELL #: 2 L RRCID -> 117969 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10164 - 10171													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SM OPERATING COMPANY LLC													
HERRING RANCH 67													
WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3608	2	140	9	N	127	23
12		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3531	2	11	9	N	10	33
01		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2174	2	11	9	N	10	43
02		1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	1845	2	6	9	N	5	48
03		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2					48
04		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-	-0-	-0-					48

MAXINE, EAST (9100) 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
DUTY GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 115714 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198

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

GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985  
SULLIVAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 149025 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	421	2	Y	5			112
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112

SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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

11	210 #	207	-0-	-3	-0-	190	2	17	9	N	15			143
12	220 R	220	-0-	-0-	-0-	206	2	14	9	N	13			156
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			156
02	196 N	13	-0-	-183	-0-	13	2			N	-0-			156
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			156
*04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			156

MAXINE, EAST (8700) 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
FAULCONER ENERGY, LLC 263648  
GODFREY, PAWLK 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-			-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-

MAXINE, EAST (8700)		//CONT.// 58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648														
PAWLIK-GODFREY GU		WELL #: 1		RRCID -> 151516		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8720 - 8731								
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-

GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985		SULLIVAN UNIT		WELL #: 13T		RRCID -> 138099		COMPL. DATE 02/28/1991		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710				
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	2					76
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	9			Y	-0-					76
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

SULLIVAN, JAMES D.		WELL #: 9		RRCID -> 146943		COMPL. DATE 08/03/1993		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724								
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

SULLIVAN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 149739		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782								
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	2					83
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2	9			Y	-0-					83
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					83

SM OPERATING COMPANY LLC		788993		HERRING RANCH 67-1		WELL #: 1		RRCID -> 102317		COMPL. DATE 08/04/1982		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707				
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					26
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	570	2	3	9	N	3					29
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					29
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					29
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					29
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

MATULA, ROBERT		WELL #: 2		RRCID -> 137952		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680								
11	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					68
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					71
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					71
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					71
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

OIL AND GAS DIVISION

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
SM OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 788993  
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

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

MAXINE, EAST (8400) 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
DUTY, H.O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129327 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6689 - 6704

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

SANDEL OPERATING COMPANY 747534  
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183193 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1140 N	950	-0-	-190	-0-	906	2	44	9	N	40					140
12	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1045	2	57	9	N	52					192
01	930 N	684	-0-	-246	-0-	638	2	46	9	N	42					234
02	896 N	671	-0-	-225	-0-	640	2	31	9	N	28					262
03	1116 N	793	-0-	-323	-0-	756	2	37	9	N	34					296
04	660 N	422	-0-	-238	-0-	414	2	8	9	N	7	177	1			126

HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2789 N	2635	-0-	-154	-0-	2600	2	35	9	N	32					177
12	3100 N	3387	-0-	287	-0-	3348	2	39	9	N	35	174	1			38
01	2728 X	2387	-0-	-341	-0-	2339	2	48	9	N	44					82
02	2464 X	2098	-0-	-366	-0-	2067	2	31	9	N	28					110
03	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2875	2	46	9	N	42					152
04	2640 X	1900	-0-	-740	-0-	1870	2	30	9	N	27					179

MAXINE, EAST (9500) 58526 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313  
DUTY GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 159161 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9500 - 9543

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	208	1	777	3	Y	17					54
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	238	1	843	3	Y	19					73
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	234	1	819	3	Y	22	65	1			30
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	212	1	720	3	Y	17					47
03	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	198	1	789	3	Y	19					66
04	1050 N	896	-0-	-154	-0-	171	1	708	3	Y	15					81



MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
SM OPERATING COMPANY LLC 788993  
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

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

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

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	1650 N	1529	-0-	-121	-0-	314	1	1186	3	Y	26	86
						29	9					
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	356	1	1257	3	Y	27	113
						30	9					
01	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	345	1	1217	3	Y	33	45
						36	9			101	1	
02	1428 N	1207	-0-	-221	-0-	268	1	915	3	Y	22	67
						24	9					
03	1643 N	1458	-0-	-185	-0-	282	1	1147	3	Y	26	93
						29	9					
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	327	1	1321	3	Y	37	130
						41	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			240

PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018

MAYO 58693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON  
KD ENERGY, LLC 452996  
ROBERTSON-ROSS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 099941 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5054 - 5057

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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			
AMRWR, LLC		102699									
SEA BISCUIT		WELL #: 1		RRCID -> 259149		COMPL. DATE 08/10/2010		TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* 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-

  

KD ENERGY, LLC		452996		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
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	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-

  

MAYO (3600)		58693 204		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC		238981									
MEYER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 150732		COMPL. DATE 04/08/1994		TOTAL DEPTH 7576 PERF. 3868 - 3872			
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		523628									
RATLIFF, GENE -C-		WELL #: 4		RRCID -> 063894		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5311 - 5315			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 (5460)		58693 680		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON			
CYBER ENVIRO-TECH INC		195764									
RATLIFF		WELL #: 1R		RRCID -> 150131		COMPL. DATE 03/07/1994		TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5437 - 5441			
11	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	1	N	-0-		-0-
12	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	1	N	-0-		-0-
01	372 #	55	-0-	-317	-0-	55	1	N	-0-		-0-
02	308 N	50	-0-	-258	-0-	50	1	N	-0-		-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

MAYO (5655)		58693 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CYBER ENVIRO-TECH INC		195764										
RATLIFF		WELL #: 2		RRCID -> 158292		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574				
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	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	1	N	-0-			-0-
12	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	1	N	-0-			-0-
01	403 #	55	-0-	-348	-0-	55	1	N	-0-			-0-
02	336 N	50	-0-	-286	-0-	50	1	N	-0-			-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
JONES & ALLEN		440766										
GLASER		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-
-----												
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				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	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-
-----												
MCCASKILL (LOWER WILLCOX)		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

MCCASKILL (LOWER WILCOX)										//CONT.// 58932 085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION										//CONT.// 859552							
HARING										WELL #: 1		RRCID -> 192592		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 16000 PERF.15602 - 15781	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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-		
-----																	
HILBRICH										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		
-----																	
HILBRICH										WELL #: 4		RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 16827 PERF.14740 - 15697	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
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 (REKLAW 2ND)										58932 106		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP										531085							
HILBRICH-SELLERS										WELL #: 3 U		RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
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 (WILCOX L-3)										58932 133		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION										859552							
HILBRICH										WELL #: 1		RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT				284		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT				284		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT				284		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT				284		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT				284		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14227				N	NO RPT				284		

MCCASKILL (WILCOX L-3)		//CONT.//		58932 133	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES					
UNITED TEXAS OIL LLC				877689										
SCOTT				WELL #:	3	RRCID ->	283155	COMPL. DATE	02/04/2022	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9510 - 11791	
M	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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1618
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1618

SCOTT				WELL #:	2	RRCID ->	283159	COMPL. DATE	08/28/2016	TOTAL DEPTH	17507	PERF.	9272 - 9517	
11	2790 X	1769	-0-	-1021	-0-	1694	2	75	9	N	68	174	1	329
12	2883 X	2411	-0-	-472	-0-	930	1	1473	2	N	7			336
						8	9							
01	2883 X	2076	-0-	-807	-0-	583	1	1449	2	N	40	103	1	273
						44	9							
02	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	565	1	885	2	N	1			274
						1	9							
03	2418 X	2329	-0-	-89	-0-	442	1	1875	2	N	11			285
						12	9							
04	2340 X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			285

MCFADDIN (GRETA STRINGER)				59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA					
ALLEGIANANT RESOURCES, LLC				013365										
MCFADDIN				WELL #:	19	RRCID ->	080714	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF.	4323 - 4343	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 (1800)				59371 119	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
MCFADDIN "A"				WELL #:	29	RRCID ->	163820	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	1722 - 1734	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (1900)			59371 153		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365									
MCFADDIN			WELL #: 123		RRCID -> 043528		COMPL. DATE 02/05/1968		TOTAL DEPTH 6504		PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 512		RRCID -> 046870		COMPL. DATE 08/13/1969		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 1892 - 1902	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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-			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-
-----												
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-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
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-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 3675 - 3775	
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 (2200)		//CONT.//		59371 204	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365									
MCFADDIN		WELL #:		122	RRCID ->	155290	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	4409	PERF.	2189 - 2204	
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-
-----													
MC FADDIN		WELL #:		514	RRCID ->	212480	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	2185 - 2220	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
ALLEGiant 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	460 N	460	-0-	-0-	-0-	447	1	13 2	Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	453	1	24 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	1		Y	-0-			-0-
02	T. A.	398	-0-			398	1		Y	-0-			-0-
03	T. A.	423	-0-	423		821	423	1	Y	-0-			-0-
04	T. A.	190	-0-	190		1011	190	1	Y	-0-			-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

  

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		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		ALLEGiant RESOURCES, LLC		MCFADDIN		WELL #:		157		RRCID -> 280303		COMPL. DATE 05/14/2014		TOTAL DEPTH 5879 PERF. 2624 - 2630	
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	105	1	3	2	Y	-0-					-0-	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	107	1	6	2	Y	-0-					-0-	
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			Y	-0-					-0-	
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1			Y	-0-					-0-	
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1			Y	-0-					-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			Y	-0-					-0-	

  

MCFADDIN (2750)		59371 323		ALLEGiant RESOURCES, LLC		FAGAN		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		ALLEGiant RESOURCES, LLC		MCFADDIN		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 * *	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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	* * 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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
0		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	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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 (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	12840 X	8268	-0-	-4572	-0-	777 1	7446 2	Y	41	41	0	3
						45 9						
12	11997 X	7841	-0-	-4156	-0-	798 1	6990 2	Y	48	46	0	5
						53 9						
01	11997 X	8625	-0-	-3372	-0-	822 1	7738 2	Y	59	59	0	5
						65 9						
02	8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	737 1	8073 2	Y	48	48	0	5
						53 9						
03	11889 X	11889	-0-	-0-	-0-	808 1	10975 2	Y	96	93	0	8
						106 9						
04	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	722 1	9293 2	Y	60	62	0	6
						66 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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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-
-----												
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-			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-
-----												
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													
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	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-

  

MCFADDIN, EAST (3700)		59372 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 19		RRCID -> 203415		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 3686 - 3690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, EAST (5250)		59372 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 49		RRCID -> 074621		COMPL. DATE 12/26/1977		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

  

MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 16		RRCID -> 150399		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 6415		PERF. 5232 - 5237					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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, A. M.		WELL #: A 13		RRCID -> 171524		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 6417		PERF. 5222 - 5226					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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, EAST (5300)		59372 282		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752													
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 27		RRCID -> 094475		COMPL. DATE 06/24/1981		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5282 - 5286					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-



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			
SILVERBROOK OPERATING II LLC			101926										
MCCAN			WELL #:	25	RRCID ->	289582	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL DEPTH	3189	PERF.	2152 - 2169	
-----													
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	1	7	9	N	6	
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	1			N	6	
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	1			N	6	
*04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	1			N	6	
-----													
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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)	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-		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-
-----										
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926								
MCCANN SWD		WELL #: T 1		RRCID -> 275833		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	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		
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-		WELL #: 7		RRCID -> 142292		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4896 - 4906		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128		N	NO RPT		-0-
-----										
MCFADDIN, NORTH (4900)		59373 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
SILVERBROOK OPERATING II LLC		101926								
MCCAN		WELL #: R 1C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		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
-----										
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		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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 (5040)		//CONT.//		59373 302	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		019752								
MCFADDIN -A-		WELL #:		A 73	RRCID ->	250603	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5288 - 5291
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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)		//CONT.//		59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-)		//CONT.//		59373 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
SILVERBROOK OPERATING II LLC		//CONT.//		101926								
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)		//CONT.//		59373 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SILVERBROOK OPERATING II LLC		WELL #:		R 2	RRCID ->	261911	COMPL. DATE	11/06/2013	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	4631 - 4632
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
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-					

  

SILVERBROOK OPERATING II LLC										101926		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
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	
SILVERBROOK OPERATING II LLC										101926							
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	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-					
12		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-					
01		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-					
02		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-					
03		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-					
04		0 W	-0-	-0-	-0-	1258		N	-0-			-0-					

  

SILVERBROOK OPERATING II LLC										101926		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-					

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
SILVERBROOK OPERATING II LLC		//CONT.//		101926										
MCCAN		WELL #:		9	RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH 6265	PERF. 5175	- 5605					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

  

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
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						
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926										
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 (6350)				59373 940	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926										
MCCAN		WELL #:		T 3	RRCID -> 231310	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 6388	PERF. 5101	- 5922					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-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					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT						-0-
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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448			N	NO RPT			-0-
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		
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		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)  
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC  
MCNEILL UNIT

59507 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
224880  
WELL #: 1 RRCID -> 238793 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4951 - 4980

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			103

MCKEE (PETTUS)  
2 D OIL & GAS LLC  
RAMSEY, GRACE

59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
953828  
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)  
TEXAS, LES & CO.  
MCNEILL, ANNA MAY

59934 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
846666  
WELL #: 1 RRCID -> 116318 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5651 - 5653

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

MEDIO CREEK (3000)  
T-C OIL COMPANY, LLC  
EDWARDS

60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
833782  
WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

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-

MALONE -A-

WELL #: 1 RRCID -> 245435 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3008 - 3014

11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED 04/20/2023 - WELL PLUGGED 4/20/2023

MEDIO CREEK (3350)		60198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'BRIEN -C- UNIT		WELL #:		RRCID -> 269205		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3231 - 3235	
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	-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)		60198 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
MALONE -C-		WELL #:		RRCID -> 245438		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4166 - 4178	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	81
12	7404 X	7404	-0-	-0-	-0-	482 1	6922 2	N	-0-
01	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	552 1	7657 2	N	-0-
02	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	467 1	6716 2	N	-0-
*03	7409 X	6970	-0-	-439	-0-	549 1	6421 2	N	-0-
04	7950 X	6783	-0-	-1167	-0-	436 1	6347 2	N	-0-

MALONE -D-		WELL #:		RRCID -> 253345		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 4142	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	111
12	14B2 EXT	6125	-0-	6125	6125	399 1	5726 2	N	-0-
01	14B2 EXT	5629	-0-	5629	11754	378 1	5251 2	N	-0-
02	14B2 EXT	6703	-0-	6703	18457	436 1	6267 2	N	-0-
*03	T. A.	4368	-0-	4368	22825	344 1	4024 2	N	-0-
*04	29843 X	7018	-0-	-22825	-0-	452 1	6566 2	N	-0-

MALONE -A-		WELL #:		RRCID -> 262028		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	198
12	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	469 1	6733 2	N	-0-
01	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	620 1	8601 2	N	-0-
02	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	497 1	7146 2	N	-0-
*03	8345 X	8345	-0-	-0-	-0-	657 1	7688 2	N	-0-
*04	9506 X	9506	-0-	-0-	-0-	612 1	8894 2	N	-0-

MEDIO CREEK (4300)		60198 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131							
HEARD		WELL #:		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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT



MEDIO CREEK, EAST (2900)		60200 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
TARE RESOURCES, LLC		836026								
EWING		WELL #: 1		RRCID -> 291427		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

  

MEYERSVILLE (MASSIVE I)		60934 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 003171		COMPL. DATE 06/21/1955		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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-
-----																
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	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-
-----																
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					1
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					1
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					1
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					1
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

-----															
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)			61311 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327												
BAKER, E.			WELL #:	2	RRCID ->	175922	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	N/A			
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-			-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-
-----															
BONILLA			WELL #:	1	RRCID ->	177149	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	12784 - 13494			
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		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
E. BAKER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226073		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		137
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		46
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		28
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		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 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-			18
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 03/27/2017

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
 PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853

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	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\_\_\_\_\_ 03/22/2017

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

11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	58	5	77	9	N	70	96
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	56	5	17	9	N	15	111
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	51	5	11	9	N	10	121
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	5	1	9	N	1	122
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	5			N	-0-	39
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	39

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-

MINERAL, NORTH (9750) //CONT.// 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WOFFORD, C. J. 935452  
 SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

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	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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025

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	1271	-0-	1271 B	-33083	1271 2	N	-0-			113
12	0 N	1459	-0-	1459 B	-31624	1459 2	N	-0-			113
01	1271 N	1249	-0-	-22 B	-31624	1249 2	N	-0-			113
02	0 N	1401	-0-	1401 B	-30223	1401 2	N	-0-			113
03	0 N	1238	-0-	1238 B	-28985	1238 2	N	-0-			113
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-28985		N	NO RPT			113

MINOAK (SLICK 7300) 61963 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 ROCK RESOURCES, INC. 722939  
 WOLTERS, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 064534 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A

11	6060 X	5562	-0-	-498	-0-	10 1 182 9	5370 2	N	165	195 1	12
12	6262 X	6085	-0-	-177	-0-	11 1 111 9	5963 2	N	101		113
01	6200 X	3974	-0-	-2226	-0-	10 1 121 9	3843 2	N	110	198 1	25
02	5516 X	4629	-0-	-887	-0-	11 1 98 9	4520 2	N	89		114
03	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-			N	NO RPT		114
04	5880 X	NO RPT	-0-	-5880	-0-			N	NO RPT		114

MISSION RIVER (5800)															
PALOMA OPERATING, LLC															
SHELTON, J. ISABELLA															
WELL #: B 11 RRCID -> 059027 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A															
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-	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															
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)															
PALOMA OPERATING, LLC															
SCANIO SHELTON															
WELL #: 3 RRCID -> 252998 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6196 - 6200															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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)															
PALOMA OPERATING, LLC															
SCANIO SHELTON															
WELL #: 10 RRCID -> 290184 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6266 - 6347															
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-		-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	* * 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-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
SCANIO/SHELTON		WELL #:	4	RRCID ->	207859	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	6515 PERF. 6294 - 6296	
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	
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)		62136 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.		385551								
SCANIO/SHELTON		WELL #:	12	RRCID ->	241967	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 8406 - 8477	
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		524903								
SCANIO/SHELTON		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) 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 PALOMA OPERATING, LLC 100344  
 SCANIO/SHELTON WELL #: 11 RRCID -> 250577 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8444 - 8457

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-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) 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA  
 WHITE STRIDE LLC 101111  
 COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
02	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	21	1	139	2	N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					55
*04	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	26	1	170	2	N	-0-					55

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 WHITE STRIDE LLC 101111  
 COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	360 N	12	-0-	-348	-0-	2	1	10	2	N	-0-					22
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-					22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-					22

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
 WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	6360 X	571	-0-	-5789	-0-	571	3			Y	-0-					30
12	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4058	3	26	9	Y	24					54
01	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	5988	3	54	9	Y	49					103
02	DLQ G-10	2031	-0-	2031	2031	1942	3	89	9	Y	81	183	1			1
03	DLQ G-10	3949	-0-	3949	5980	3836	3	113	9	Y	103					104
*04	10274 X	4294	-0-	-5980	-0-	4246	3	48	9	Y	44					148

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-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	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4596	3	59	9	Y	54					59

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	8100 X	7330	-0-	-770	-0-	7264	3	66	9	N	60					141
12	8370 X	5651	-0-	-2719	-0-	5620	3	31	9	N	28	106	1			63
01	8773 X	5912	-0-	-2861	-0-	5757	3	155	9	N	141					204
02	7924 X	4386	-0-	-3538	-0-	4344	3	42	9	N	38					242
03	8773 X	4889	-0-	-3884	-0-	4858	3	31	9	N	28					270
04	7320 X	4662	-0-	-2658	-0-	4631	3	31	9	N	28					298

MISSION VALLEY (10,220)		//CONT.//		62150 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA			
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906								
OHRT-ALBRECHT		WELL #:		1	RRCID ->	181425	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10102 - 10178	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5370 X	4305	-0-	-1065	-0-	4305 3			N	-0-	91
12		7595 X	3055	-0-	-4540	-0-	3055 3			N	-0-	91
01		7595 X	5625	-0-	-1970	-0-	5527 3	98 9		N	89	180
02		6524 X	4644	-0-	-1880	-0-	4603 3	41 9		N	37	217
03		7223 X	5516	-0-	-1707	-0-	5493 3	23 9		N	21	49
04		5430 X	5192	-0-	-238	-0-	5152 3	40 9		N	36	85

MODERN EXPLORATION, INC.		573226		62150 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: VICTORIA		
MISSION VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	261990	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10200 - 10226	
11		2430 X	1570	-0-	-860	-0-	1505 2	65 9		N	59	99
12		1829 N	1477	-0-	-352	-0-	1476 2	1 9		N	1	100
01		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977 2	2 9		N	2	102
02		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1503 2	80 9		N	73	175
03		1488 N	1397	-0-	-91	-0-	1362 2	35 9		N	32	207
04		1920 N	902	-0-	-1018	-0-	871 2	31 9		N	28	235

MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX)		62157 166		62157 166		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WHITE STRIDE LLC		101111		101111			ONE WELL					
COOLEY, M. E.		WELL #:		7	RRCID ->	178472	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9082 - 9087	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)		62157 332		62157 332		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WHITE STRIDE LLC		101111		101111								
COOLEY, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	194567	COMPL. DATE	09/25/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10142 - 10200	
11		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	214 1	1426 2	Y	57		95
12		2573 X	2294	-0-	-279	-0-	279 1	1860 2	Y	141	173 1	63
01		3286 X	1546	-0-	-1740	-0-	155 9	1306 2	Y	40		103
02		2968 X	1212	-0-	-1756	-0-	196 1	958 2	Y	100	170 1	33
03		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	44 9	3056 2	Y	172	159 1	46
04		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	144 1	3719 2	Y	88		134
							110 9					
							458 1					
							189 9					
							558 1					
							97 9					

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		864566		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
MILLER ALBRECHT UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	003428	COMPL. DATE	08/22/2006	TOTAL DEPTH	10972	PERF.10094 - 10138	
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	110 1	809 2	Y	22		174
12		991 N	991	-0-	-0-	-0-	24 9	625 2	Y	35		209
01		930 N	378	-0-	-552	-0-	327 1	279 2	Y	3		212
02		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	39 9	1173 2	Y	22		234
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	96 1	963 2	Y	32		266
*04		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	3 9	1011 2	Y	33		299
							24 9					
							287 1					
							35 9					
							92 1					
							36 9					

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)			62157 499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD		
WHITE STRIDE LLC			101111									
JACOB			WELL #: 1		RRCID -> 178817		COMPL. DATE 06/01/2000			TOTAL DEPTH 11606 PERF.10082 - 10132		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	550 1	3668 2	N	3		43	
						3 9						
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	718 1	4784 2	N	31		74	
						34 9						
01	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	722 1	4813 2	N	6		80	
						7 9						
02	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	511 1	3408 2	N	12		92	
						13 9						
03	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	565 1	3766 2	N	10		102	
						11 9						
04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	725 1	4834 2	N	-0-		102	
JACOB			WELL #: 2		RRCID -> 184289		COMPL. DATE 04/09/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230		
11	1290 N	1076	-0-	-214	-0-	140 1	936 2	N	-0-		24	
12	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	183 1	1221 2	N	12		36	
						13 9						
01	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	228 1	1519 2	N	10		46	
						11 9						
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	166 1	1109 2	N	-0-		46	
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	219 1	1457 2	N	-0-		46	
04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	277 1	1844 2	N	-0-		46	
MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)			62157 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA		
TRANS PACIFIC ENERGY, LLC			864566									
SISSON-FRIO			WELL #: 1		RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1425 - 1431		
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7099			N	-0-		-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		
11	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	1234 1	2767 2	N	-0-		139	
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	1437 1	2516 2	N	-0-		139	
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	616 1	3489 2	N	-0-		139	
02	3724 X	3716	-0-	-8	-0-	1569 1	2147 2	N	-0-		139	
03	4123 X	4120	-0-	-3	-0-	1804 1	2316 2	N	-0-		139	
*04	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	1898 1	2311 2	N	-0-		139	
COLETO POINT			WELL #: 2		RRCID -> 207640		COMPL. DATE 06/26/2004			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680		
11	480 N	318	-0-	-162	-0-	98 1	220 2	N	-0-		26	
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	249 1	435 2	N	-0-		26	
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	N	-0-		26	
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	130 1	177 2	N	-0-		26	
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	87 1	112 2	N	-0-		26	
*04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	34 1	42 2	N	-0-		26	

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) //CONT.// 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
SANDEL OPERATING COMPANY 747534															
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737															
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	5040 X	3748	-0-	-1292	-0-	3686	2	62	9	N	56	184	1		53
12	5177 X	4146	-0-	-1031	-0-	4066	2	80	9	N	73				126
01	4650 X	2266	-0-	-2384	-0-	2264	2	2	9	N	2				128
02	3976 X	2364	-0-	-1612	-0-	2319	2	45	9	N	41				169
03	4154 X	3070	-0-	-1084	-0-	3033	2	37	9	N	34				203
04	4020 X	1737	-0-	-2283	-0-	1737	2			N	-0-				203
-----															
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															
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	540 N	130	-0-	-410	-0-	17	1	113	2	Y	-0-				4
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	22	1	147	2	Y	-0-				4
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	31	1	207	2	Y	-0-				4
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	26	1	170	2	Y	-0-				4
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	17	1	113	2	Y	-0-				4
*04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	Y	-0-				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
COOLEY, M. E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452															
11	5023 X	734	-0-	-4289	-0-	96	1	638	2	Y	-0-				13
12	957 X	957	-0-	-0-	-0-	125	1	832	2	Y	-0-				13
01	2325 X	933	-0-	-1392	-0-	122	1	811	2	Y	-0-				13
02	728 X	370	-0-	-358	-0-	48	1	322	2	Y	-0-				13
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	100	1	666	2	Y	-0-				13
*04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	99	1	661	2	Y	-0-				13
-----															
JACOB WELL #: 3 RRCID -> 187798 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10496 - 10507															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				140

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 WHITE STRIDE LLC //CONT.// 101111  
 COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	95	1	632	2	N	-0-			10
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	124	1	824	2	N	-0-			10
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	132	1	878	2	N	-0-			10
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	122	1	811	2	N	-0-			10
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	141	1	938	2	N	-0-			10
*04	437 N	437	-0-	-0-	-0-	57	1	380	2	N	-0-			10

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

11	330 N	317	-0-	-13	-0-	41	1	276	2	N	-0-			9
12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	54	1	360	2	N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			9
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	N	-0-			9
*04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	108	2	N	-0-			9

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

11	210 N	17	-0-	-193	-0-	2	1	15	2	N	-0-			38
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-			38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	22	1	144	2	N	-0-			38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
*04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	2	N	-0-			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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FIELD PETROLEUM CORP. 266906  
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250

11	3210 X	1934	-0-	-1276	-0-	1912	3	22	9	Y	20			44
12	3162 X	1817	-0-	-1345	-0-	1800	3	17	9	Y	15	29	1	30
01	2852 X	1422	-0-	-1430	-0-	1382	3	40	9	Y	36	35	1	31
02	DLQ G-10	1466	-0-	1466	-0-	1433	3	33	9	Y	30			61
03	DLQ G-10	1078	-0-	1078	-0-	2544	3	14	9	Y	13			74
*04	3000 N	1543	-0-	-1457	-0-	1087	3	20	9	Y	18			92

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8676 - 8812

11	17040 X	11816	-0-	-5224	-0-	11816	3			Y	-0-			104
12	17081 X	8417	-0-	-8664	-0-	8399	3	18	9	Y	16			120
01	12524 X	234	-0-	-12290	-0-	230	3	4	9	Y	4			124
02	DLQ G-10	24	-0-	24	-0-	24	3			Y	-0-	2	1	122
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			122
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-			122

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906													
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		5130 X	3535	-0-	-1595	-0-	3518	3	17	9	Y	15	139
12		5301 X	3445	-0-	-1856	-0-	3406	3	39	9	Y	35	115
01		5673 X	4210	-0-	-1463	-0-	4145	3	65	9	Y	59	68
02		DLQ G-10	3540	-0-	3540	3540	3461	3	79	9	Y	106	140
03		DLQ G-10	4461	-0-	4461	8001	4400	3	61	9	Y	72	195
04		12140 X	4139	-0-	-8001	-0-	4086	3	53	9	Y	55	243
												48	

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566													
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563													
11		480 N	447	-0-	-33	-0-	49	1	364	2	N	31	26
							34	9				169	1
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	150	1	289	2	N	18	44
							20	9					
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	112	1	320	2	N	10	54
							11	9					
02		785 N	785	-0-	-0-	-0-	110	1	650	2	N	23	77
							25	9					
03		933 N	933	-0-	-0-	-0-	209	1	707	2	N	15	92
							17	9					
*04		832 N	832	-0-	-0-	-0-	66	1	732	2	N	31	123
							34	9					

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871													
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		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	360	1	2652	2	N	45	173
							50	9					
12		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	1176	1	2247	2	N	55	54
							61	9				174	1
01		3038 X	2453	-0-	-585	-0-	629	1	1791	2	N	30	84
							33	9					
02		2744 X	2189	-0-	-555	-0-	315	1	1845	2	N	26	110
							29	9					
03		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	744	1	2496	2	N	41	151
							45	9					
04		2940 X	1879	-0-	-1061	-0-	153	1	1683	2	N	39	190
							43	9					

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719													
11		1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	227	1	1672	2	N	17	37
							19	9				176	1
12		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	622	1	1190	2	N	35	72
							39	9					
01		1922 N	1080	-0-	-842	-0-	279	1	793	2	N	7	79
							8	9					
02		1792 N	1400	-0-	-392	-0-	201	1	1180	2	N	17	96
							19	9					
03		1860 N	1509	-0-	-351	-0-	341	1	1143	2	N	23	119
							25	9					
04		1050 N	79	-0-	-971	-0-	6	1	73	2	N	-0-	119

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//		62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500										
JACOB		WELL #: 1		RRCID -> 172699		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546				
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-
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
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				
WHITE STRIDE LLC		101111										
COOLEY, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 239250		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10735 - 10745				
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-
MOLINA (YEGUA)		62383 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC		178417										
FERRELL, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 181497		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185				
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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-





-----															
MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426															
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 293306 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 11107 PERF.10240 - 10310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
11		71850 X	70524	-0-	-1326	-0-	66294	2	1752	3	N	2253	2335	1	239
							2478	9							
12		73656 X	64695	-0-	-8961	-0-	60663	2	1744	3	N	2080	2147	1	172
							2288	9							
01		73656 X	72596	-0-	-1060	-0-	67774	2	2262	3	N	2327	2354	1	145
							2560	9							
02		66528 X	65579	-0-	-949	-0-	62229	2	1329	3	N	1837	1798	1	184
							2021	9							
*03		73222 X	66329	-0-	-6893	-0-	62473	2	1391	3	N	2241	2166	1	259
							2465	9							
04		70530 X	64245	-0-	-6285	-0-	57143	2	4936	3	N	1969	2008	1	220
							2166	9							
-----															
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354															
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704															
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	21	1	88	9	N	80			207
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	25	2	72	9	N	65	172	1	100
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	45			145
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	9	N	44			189
03		93 N	71	-0-	-22	-0-	18	1	53	9	N	48	170	1	67
04		68 N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	9	N	49			116
-----															
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10668 - 10738															
11		5070 X	3160	-0-	-1910	-0-	735	1	2377	2	N	44			183
							48	9							
12		5239 X	96	-0-	-5143	-0-	70	1	26	2	N	-0-			183
01		4805 X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-			183
02		4144 X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-			183
03		4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-			183
04		3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-			183
-----															
MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
ATLAS OPERATING LLC 036587															
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.11272 - 11351															
11		3360 X	2410	-0-	-950	-0-	2291	2	119	9	N	108	175	1	165
12		3472 X	2086	-0-	-1386	-0-	2075	2	11	9	N	10			175
01		3472 X	1025	-0-	-2447	-0-	1022	2	3	9	N	3			178
02		2632 X	1692	-0-	-940	-0-	1692	2			N	-0-			178
03		2759 X	1501	-0-	-1258	-0-	1501	2			N	-0-			178
04		2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT			178
-----															
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426															
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10520															
11		106890 X	79974	-0-	-26916	-0-	75785	2	2054	3	N	1941	2036	1	249
							2135	9							
12		110453 X	81673	-0-	-28780	-0-	76925	2	2277	3	N	2246	2097	1	398
							2471	9							
01		105369 X	80646	-0-	-24723	-0-	75630	2	2607	3	N	2190	2437	1	151
							2409	9							
02		74648 X	72023	-0-	-2625	-0-	68352	2	1503	3	N	1971	1884	1	238
							2168	9							
*03		82646 X	78728	-0-	-3918	-0-	74638	2	1684	3	N	2187	2020	1	405
							2406	9							
04		79980 X	72099	-0-	-7881	-0-	64228	2	5643	3	N	2025			251
							2228	9							

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426														
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618														
M O	ALLOW 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	17970 X	16358	-0-	-1612	-0-	15561	2	433	3	N	331	366	1	168
12	17143 X	16841	-0-	-302	-0-	15954	2	487	3	N	364	352	1	180
01	17143 X	15400	-0-	-1743	-0-	14529	2	524	3	N	315	368	1	127
02	15484 X	14521	-0-	-963	-0-	13875	2	318	3	N	298	187	1	238
*03	17019 X	14895	-0-	-2124	-0-	14270	2	330	3	N	268	358	1	148
04	16350 X	11675	-0-	-4675	-0-	10496	2	950	3	N	208			173
-----														
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680														
11	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	4	1	8661	2	N	131	183	1	95
12	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	252	3	144	9					234
01	7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	5	1	8079	2	N	139			224
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	259	3	153	9					142
*03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	28	1	6958	2	N	178	188	1	112
04	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	267	3	196	9					222
-----														
A. ETZLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 286594 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 11219 PERF.11214 - 11275														
11	11692 X	11692	-0-	-0-	-0-	6	1	10988	2	N	350	350	1	-0-
12	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	313	3	385	9					127
01	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	6	1	8656	2	N	127			27
02	10136 X	6145	-0-	-3991	-0-	270	3	140	9					101
*03	11222 X	6208	-0-	-5014	-0-	26	1	6388	2	N	82	182	1	241
04	10860 X	5224	-0-	-5636	-0-	241	3	90	9					152
-----														
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 290264 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10433 - 10590														
11	86850 X	75507	-0-	-11343	-0-	71976	2	1946	3	N	1441	1458	1	332
12	86738 X	76015	-0-	-10723	-0-	1585	9							359
01	82646 X	72058	-0-	-10588	-0-	72249	2	2131	3	N	1486	1459	1	337
02	74648 X	63768	-0-	-10880	-0-	1635	9							322
*03	80321 X	67117	-0-	-13204	-0-	68075	2	2362	3	N	1474	1496	1	235
04	75510 X	64930	-0-	-10580	-0-	1621	9							244
-----														

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. BERTHA ANDERSON GAS UNIT	//CONT.// //CONT.//	62518 800 130426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA							
WELL #: 7	RRCID -> 296818	COMPL. DATE 02/22/2024	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10338	- 10344							
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	37047 X	37047	-0-	-0-	-0-	35568 542 9	2	937 3	N	493	555 1	152
12	37622 X	37622	-0-	-0-	-0-	36044 546 9	2	1032 3	N	496	374 1	274
01	37849 X	37849	-0-	-0-	-0-	36055 607 9	2	1187 3	N	552	565 1	261
02	34574 X	34574	-0-	-0-	-0-	33300 571 9	2	703 3	N	519	543 1	237
*03	39048 X	39048	-0-	-0-	-0-	37583 640 9	2	825 3	N	582	543 1	276
04	33780 X	NO RPT	-0-	-33780	-0-				N	NO RPT		276

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GARNER	870354 WELL #: 1	RRCID -> 254215	COMPL. DATE 09/21/2009	TOTAL DEPTH 11315	PERF.10454 - 10923							
11	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-	29213 198 9	2	679 9	N	617	757 1	146
12	29043 X	29043	-0-	-0-	-0-	28313 176 9	2	730 9	N	664	575 1	235
01	28300 X	28300	-0-	-0-	-0-	27576 870 1	2	724 9	N	658	766 1	127
02	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-	23174 158 9	2	662 9	N	602	589 1	140
03	26298 X	26298	-0-	-0-	-0-	25664 128 9	2	634 9	N	576	574 1	142
04	26150 X	26150	-0-	-0-	-0-	25461 139 9	2	689 9	N	626	576 1	192

BUJNOCH-HENDERSON	WELL #: 1	RRCID -> 267873	COMPL. DATE 05/21/2012	TOTAL DEPTH 11333	PERF.10909 - 10922							
11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	450 198 9	1	6263 2	N	180	371 1	118
12	7037 X	6960	-0-	-77	-0-	465 176 9	1	6319 2	N	160	192 1	86
01	7068 X	4916	-0-	-2152	-0-	870 158 9	1	3888 2	N	144		230
02	6384 X	5463	-0-	-921	-0-	420 128 9	1	4915 2	N	116	191 1	155
03	7068 X	5925	-0-	-1143	-0-	465 151 9	1	5309 2	N	137	193 1	99
04	6840 X	1766	-0-	-5074	-0-	390 139 9	1	1237 2	N	126	189 1	36

KALLUS	WELL #: 1	RRCID -> 275698	COMPL. DATE 05/11/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10284 - 10366							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-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

-----

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354  
 GARNER WELL #: 2R RRCID -> 288695 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10112 - 10170

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	3240 X	2968	-0-	-272	-0-	2876	2	92	9	N	84	173
12	3348 X	2320	-0-	-1028	-0-	2211	2	109	9	N	99	82
01	3286 X	2072	-0-	-1214	-0-	1998	2	74	9	N	67	149
02	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3052	2	64	9	N	58	207
03	3286 X	2299	-0-	-987	-0-	2212	2	87	9	N	79	96
04	2970 X	2591	-0-	-379	-0-	2488	2	103	9	N	94	190

-----

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	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-

-----

MOODY RANCH 62673 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 GOOD EARTH SERVICES LLC 314182  
 MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066521 COMPL. DATE 01/26/1976 TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 GOOD EARTH SERVICES LLC 314182  
 MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925

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 PARTNRSHP 531085  
 FOSTER, WM. C. WELL #: 3 RRCID -> 085771 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452

11	1800 N	242	-0-	-1558	-0-	2	1	240	2	N	-0-	-0-
12	2294 N	1950	-0-	-344	-0-	19	1	1931	2	N	-0-	-0-
01	806 N	728	-0-	-78	-0-	9	1	719	2	N	-0-	-0-
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	25	1	2081	2	N	-0-	-0-
03	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	19	1	2033	2	N	-0-	-0-
04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	21	1	2220	2	N	-0-	-0-

-----												
MOOSE OIL & GAS (FRIO 2775)												
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC												
DENNEY												
WELL #: 1 RRCID -> 163090 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2774 - 2778												
-----												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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 (FRIO E)												
ASSOCIATED MINERALS INTEREST												
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)												
ALS PRODUCTION CO.												
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)												
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP												
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)												
TIDEWATER MINERALS CORPORATION												
CALLAWAY												
WELL #: 2 RRCID -> 225631 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415												
-----												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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

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

MORALES (2710) 62795 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
CANVAS ENERGY LLC 100317  
CALLAWAY #2 WELL #: 1 RRCID -> 179374 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552

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

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570  
SLAZENGER FRIO WELL #: 1 RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	11700 #	4976	-0-	-6724	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
12	11253 #	4340	-0-	-6913	-0-	4340	3			N	-0-					-0-
01	11253 #	7192	-0-	-4061	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
02	7112 #	2745	-0-	-4367	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	0 W	2709	-0-	2709	2709	2709	3			N	-0-					-0-
04	0 W NO RPT		-0-	-0-	2709	2709				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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	1903	2	300	9	N	273	186	1			284
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1528	2		13	9	N	12				296
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1152	2		50	9	N	45				341
02	2044 N	1318	-0-	-726	-0-	1243	2		75	9	N	68				409
03	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2184	2		36	9	N	33				442
04	1170 N NO RPT		-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					442

OIL AND GAS DIVISION

-----																	
MORALES, NORTH (1250)			62797 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA							
BRINKERHOF OIL COMPANY			093408														
BORCHERS, O. R. -A-			WELL #:	2	RRCID ->	096493	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	1284 - 1294					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-
-----																	
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					
-----																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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					
-----																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059														
BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	14490	PERF.	14780 - 17303					
-----																	
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1264	2	4181	3	N	-0-					-0-
12	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	1549	2	4108	3	N	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1252	2	4314	3	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	1174	2	3507	3	N	-0-					-0-
03	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	1114	2	4323	3	N	-0-					-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILES GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960					
-----																	
11	10170	X	6533	-0-	-3637	-0-	1516	2	5017	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	9534	-0-	-572	-0-	2611	2	6923	3	N	-0-					-0-
01	10261	X	9833	-0-	-428	-0-	2212	2	7621	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8634	-0-	-634	-0-	2166	2	6468	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	7347	-0-	-2914	-0-	1504	2	5842	3	N	1	1	8			-0-
04	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BURNS GAS UNIT NO 1			WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729					
-----																	
11	12330	X	7776	-0-	-4554	-0-	1805	2	5971	3	N	-0-					-0-
12	15593	X	13328	-0-	-2265	-0-	3650	2	9678	3	N	-0-					-0-
01	15593	X	13234	-0-	-2359	-0-	2977	2	10257	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	10760	-0-	-3324	-0-	2699	2	8061	3	N	-0-					-0-
03	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	2840	2	11027	3	N	-0-					-0-
04	12900	X	NO RPT	-0-	-12900	-0-					N	NO RPT					-0-

-----																	
MORAY (EDWARDS)																	
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT //CONT.// 073059																	
WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																	
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-
-----																	
BURNS GAS UNIT NO 1																	
WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200																	
11		90 N	21	-0-	-69	-0-	5	2	16	3	N	-0-					-0-
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	14	2	38	3	N	-0-					-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	18	2	60	3	N	-0-					-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	25	2	74	3	N	-0-					-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	76	2	294	3	N	-0-					-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
STILES GAS UNIT A																	
WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246																	
11		15120 X	12287	-0-	-2833	-0-	2852	2	9435	3	N	-0-					-0-
12		15624 X	14593	-0-	-1031	-0-	3997	2	10596	3	N	-0-					-0-
01		15624 X	14043	-0-	-1581	-0-	3159	2	10884	3	N	-0-					-0-
02		13412 X	12502	-0-	-910	-0-	3136	2	9366	3	N	-0-					-0-
03		14849 X	12485	-0-	-2364	-0-	2556	2	9929	3	N	-0-					-0-
04		14130 X	NO RPT	-0-	-14130	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909																	
11		2970 X	1342	-0-	-1628	-0-	311	2	1031	3	N	-0-					-0-
12		3069 X	2377	-0-	-692	-0-	651	2	1726	3	N	-0-					-0-
01		2852 X	1464	-0-	-1388	-0-	329	2	1135	3	N	-0-					-0-
02		2576 X	2431	-0-	-145	-0-	610	2	1821	3	N	-0-					-0-
03		2852 X	2635	-0-	-217	-0-	539	2	2096	3	N	-0-					-0-
04		2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490																	
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-				-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	2	54	3	N	-0-					-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	39	2	134	3	N	-0-					-0-
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	28	2	83	3	N	-0-					-0-
03		118 N	118	-0-	-0-	-0-	24	2	94	3	N	-0-					-0-
04		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT																	
WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855																	
11		120 N	94	-0-	-26	-0-	21	2	73	3	N	-0-					-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	34	2	91	3	N	-0-					-0-
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	33	2	97	3	N	-0-					-0-
03		243 N	243	-0-	-0-	-0-	50	2	193	3	N	-0-					-0-
04		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT				-0-
-----																	
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT																	
WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853																	
11		5760 X	5050	-0-	-710	-0-	1172	2	3878	3	N	-0-					-0-
12		5735 X	5069	-0-	-666	-0-	1388	2	3681	3	N	-0-					-0-
01		5735 X	5063	-0-	-672	-0-	1139	2	3924	3	N	-0-					-0-
02		5180 X	4852	-0-	-328	-0-	1217	2	3635	3	N	-0-					-0-
03		5611 X	5184	-0-	-427	-0-	1062	2	4122	3	N	-0-					-0-
04		5040 X	NO RPT	-0-	-5040	-0-						N	NO RPT				-0-



MORAY (EDWARDS)		//CONT.// 62827 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
STILES GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 245441		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		12366 X	12366	-0-	-0-	-0-	2870	2	9496	3	N	-0-
12		10354 X	8744	-0-	-1610	-0-	2395	2	6349	3	N	-0-
01		10354 X	9306	-0-	-1048	-0-	2093	2	7213	3	N	-0-
02		9352 X	7487	-0-	-1865	-0-	1878	2	5609	3	N	-0-
03		10354 X	7047	-0-	-3307	-0-	1443	2	5604	3	N	-0-
04		10020 X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT
-----												
FRED BUCHEL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246339		COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659			
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	3	N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	2	2	6	3	N	-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	2	5	3	N	-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	3	N	-0-
04		8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT
-----												
STILES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 252026		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315			
11		3540 X	3110	-0-	-430	-0-	722	2	2388	3	N	-0-
12		3658 X	3264	-0-	-394	-0-	894	2	2370	3	N	-0-
01		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	831	2	2864	3	N	-0-
02		3332 X	3253	-0-	-79	-0-	816	2	2437	3	N	-0-
03		3689 X	3440	-0-	-249	-0-	705	2	2735	3	N	-0-
04		3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT
-----												
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-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	4	2	9	3	N	-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 255162		COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096			
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	28	2	92	3	N	-0-
12		50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	2	36	3	N	-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	21	2	73	3	N	-0-
02		84 N	52	-0-	-32	-0-	13	2	39	3	N	-0-
03		96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	2	76	3	N	-0-
04		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT
-----												
THIEME GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 262900		COMPL. DATE 10/23/2010			TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580			
11		4620 X	3255	-0-	-1365	-0-	756	2	2499	3	N	-0-
12		4774 X	4508	-0-	-266	-0-	1235	2	3273	3	N	-0-
01		4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	1053	2	3628	3	N	-0-
02		4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	1038	2	3099	3	N	-0-
03		4495 X	4412	-0-	-83	-0-	903	2	3509	3	N	-0-
04		4530 X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT
-----												
CUSACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 263820		COMPL. DATE 01/27/2011			TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445			
11		3720 X	2618	-0-	-1102	-0-	607	2	2011	3	N	-0-
12		4030 X	3830	-0-	-200	-0-	1049	2	2781	3	N	-0-
01		4030 X	3493	-0-	-537	-0-	786	2	2707	3	N	-0-
02		3640 X	2624	-0-	-1016	-0-	658	2	1966	3	N	-0-
03		3844 X	3308	-0-	-536	-0-	677	2	2631	3	N	-0-
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT

MORAY (EDWARDS)		//CONT.//		62827 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.//		073059							
HAMILTON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	264151	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	14378	PERF.15047 - 16326
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	913 2	3024 3	N	-0-		-0-
12	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1628 1	4317 3	N	-0-		-0-
01	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	1198 2	4128 3	N	-0-		-0-
02	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	1075 2	3212 3	N	-0-		-0-
03	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	905 2	3515 3	N	-0-		-0-
04	3300 X	NO RPT	-0-	-3300	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
EVX OPERATING LLC				101131					CNTY: DE WITT		
CUERO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	265940	COMPL. DATE	09/27/2024	TOTAL DEPTH	8216	PERF. 6886 - 7366
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	165 N	165	-0-	-0-	-0-	123 1	42 2	Y	-0-		-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	127 1	38 2	Y	-0-		-0-
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	70 1	114 2	Y	-0-		-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	19 1	21 2	Y	-0-		-0-
03	155 N	97	-0-	-58	-0-	68 1	29 2	Y	-0-		-0-
04	180 N	87	-0-	-93	-0-	66 1	21 2	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-
-----											
HEIMER, LOIS		WELL #:		1	RRCID ->	075224	COMPL. DATE	09/13/1977	TOTAL DEPTH	1608	PERF. 1218 - 1226
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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  
SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	3780 X	2986	-0-	-794	-0-	349	1	2615	2	N	20	141
						22	9					
12	3906 X	2996	-0-	-910	-0-	379	1	2526	2	N	83	58
						91	9				166	1
01	3906 X	2243	-0-	-1663	-0-	369	1	1832	2	N	38	96
						42	9					
02	3276 X	2025	-0-	-1251	-0-	281	1	1687	2	N	52	148
						57	9					
03	3534 X	769	-0-	-2765	-0-	104	1	645	2	N	18	166
						20	9					
04	3000 X	1855	-0-	-1145	-0-	291	1	1484	2	N	73	239
						80	9					

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. 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-		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.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) //CONT.// 63354 054 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075  
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 20 RRCID -> 291529 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 5862 - 5871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11	3900 X	2672	-0-	-1228 B	-0-	326 1	2344 2	2	Y	2				69
12	4030 X	2301	-0-	-1729 B	-0-	177 1	2122 2	2	Y	2				71
01	4030 X	1888	-0-	-2142 B	-0-	505 1	1369 2	2	Y	13				84
02	3080 X	2737	-0-	-343 B	-0-	332 1	2404 2	2	Y	1				85
03	3348 X	966	-0-	-2382 B	-0-	84 1	882 2	2	Y	-0-				85
04	3124 X	3124	-0-	-0- B	-0-	258 1	2866 2	2	Y	-0-				85

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-				N	-0-				38
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				38

MT. LUCAS (V-4 SAND) 63354 351 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075  
 CARTWRIGHT RANCH WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544

11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	326 1	432 2	2	N	1				1
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	405 1	426 2	2	N	-0-				1
01	899 N	873	-0-	-26	-0-	504 1	369 2	2	N	-0-				1
02	700 N	110	-0-	-590	-0-	51 1	59 2	2	N	-0-				1
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-				1
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-				1

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617

11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-				-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	11 1	78 2	2	N	-0-				-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	38 1	86 2	2	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

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)  
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.  
CARTWRIGHT RANCH

63354 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
732075  
WELL #: 9 RRCID -> 291456 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	4830 R	4830	-0-	-0-	-0-	736	1	4094	2	N	-0-				-0-
01	1288 R	1288	-0-	-0-	-0-	276	1	1012	2	N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	3751	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-				-0-
04	3630	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-				-0-

MOUNT LUCAS (2500)  
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.  
CARTWRIGHT RANCH

63354 702 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK  
732075  
WELL #: 10 RRCID -> 290364 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 2335 - 2352

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

CARTWRIGHT RANCH

WELL #: 17 RRCID -> 296828 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 2504 - 2594

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	750 #	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
01	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-				-0-
02	4732	7249	-0-	2517	2517	249	1	7000	2	Y	-0-				-0-
03	4818 R	2301	-0-	-2517	-0-	84	1	2217	2	Y	-0-				-0-
04	3990 R	3990	-0-	-0-	-0-	258	1	3732	2	Y	-0-				-0-

MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)  
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.  
WEATHERSBY

63385 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
215625  
WELL #: RRCID -> 107086 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260

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

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-

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350) 63466 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

M 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	330 N	207	-0-	-123	-0-	63 1	144 2	Y	-0-			49
12	248 N	144	-0-	-104	-0-	48 1	96 2	Y	-0-			49
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	72 1	230 2	Y	-0-			49
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	84 1	237 2	Y	-0-			49
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	29 1	129 2	Y	-0-			49
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	104 1	403 2	Y	-0-			49

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9500) 63466 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
WAGNER OIL COMPANY 891175  
RISER, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 180191 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9840 - 9854

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) 63466 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166  
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 113560 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10388 - 10412

11	DLQ G-10	1698	-0-	1698	8256	499 1	1149 2	Y	45			200
12	2700 N	1387	-0-	-1313	6943	556 1	770 2	Y	55			255
01	3100 N	1638	-0-	-1462	5481	378 1	1198 2	Y	56	183 1		128
02	2800 N	1497	-0-	-1303	4178	376 1	1062 2	Y	54			182
03	3100 N	1897	-0-	-1203	2975	424 1	1416 2	Y	52			234
*04	3000 N	1480	-0-	-1520	1455	287 1	1110 2	Y	75	183 1		126

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

11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	95996			N	NO RPT			-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166  
ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 296054 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11518 PERF. 8200 - 8240

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

OIL AND GAS DIVISION

MUDHILL (HOCKLEY) 63596 333 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414  
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 252149 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 3431 - 3504

M	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	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-			68
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			68
01	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			68
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			68
03	116 R	116	-0-	-0-	-0-	50	2	66	9	N	60	110	1	18
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			18

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

WELDERXP LTD. 907320  
O'BRIEN RANCH WELL #: 1B RRCID -> 225504 COMPL. DATE 04/17/2018 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3950 - 4033

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-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

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-

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

11	6005 X	6005	-0-	-0-	-0-	5977	2	28	9	N	25			72
12	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	5482	2	28	9	N	25			97
01	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4402	2	26	9	N	24			121
02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3946	2	17	9	N	15			136
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3926	2	9	9	N	8			144
*04	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3629	2	13	9	N	12			156

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

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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MUY BUENO (9800)		64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
LIGHTNING OIL COMPANY		500600													
COHN		WELL #: 1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 11314 PERF.10134 - 10154						
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													
PETTUS, W. W. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000			TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894						
11	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1093	2	139	9	Y	126	173	1		45
12	627 X	627	-0-	-0-	-0-	546	2	81	9	Y	74				119
01	643 X	643	-0-	-0-	-0-	559	2	84	9	Y	76				195
02	1148 X	597	-0-	-551	-0-	523	2	74	9	Y	67	177	1		85
*03	1457 X	1457	-0-	-0-	-0-	1361	2	96	9	Y	87				172
04	1230 X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT				172
MUY BUENO (10904)		64137 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527													
ROB & VAN RAMSEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10590 - 11006						
11	31319	11771	-0-	-19548	-0-	11483	3	288	9	N	262	354	1		135
12	2883	2858	-0-	-25	-0-	2773	3	85	9	N	77				212
01	9947 R	9947	-0-	-0-	-0-	9556	3	391	9	N	355	372	1		195
02	34052	23900	-0-	-10152	-0-	22791	3	1109	9	N	1008	899	1		304
03	62089	38655	-0-	-23434	-0-	36501	3	2154	9	N	1958	2100	1		162
04	14730	70603	-0-	55873	-0-	66757	3	3846	9	N	3496	3531	1		127
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	390 X	235	-0-	-155 B	-53051	24	1	211	2	Y	-0-				45
12	403 X	-0-	-0-	-403 B	-53051					Y	-0-				45
01	558 X	135	-0-	-423 B	-53051	15	1	120	2	Y	-0-				45
02	224 N	368	-0-	144 B	-52907	40	1	328	2	Y	-0-				45
03	0 N	107	-0-	107 B	-52800	16	1	91	2	Y	-0-				45
04	120 N	396	-0-	276 B	-52524	55	1	341	2	Y	-0-				45
RODGERS GAS UNIT NO.1		WELL #: 2		RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007			TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875						
11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	11	1	101	2	Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112 B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-



NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)		//CONT.//		64860 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
RODGERS GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	252110	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	15892	PERF. 14492 - 14893			
M	ALLOW CODE	GAS 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-	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										
FRANK		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	-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-
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
WHIDDON		WELL #:		3	RRCID ->	283263	COMPL. DATE	07/12/2017	TOTAL DEPTH	4843	PERF. 2506 - 2510			
11	270 N	270	-0-	-0-		-0-	270 3			N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-		-0-	90 3			N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44 3			N	-0-			-0-
02	355 N	355	-0-	-0-		-0-	355 3			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-
NORBEE (HOCKLEY 3700)				65916 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE						
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
TRIAL		WELL #:		2	RRCID ->	257813	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	5212	PERF. 3637 - 3641			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
BROWN		WELL #:		18	RRCID ->	287930	COMPL. DATE	03/14/2019	TOTAL DEPTH	4844	PERF. 3838 - 3843			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			7
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			7

NORBEE (HOCKLEY 3700)		//CONT.//		65916 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE				
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166										
LOONEY				WELL #:	3	RRCID ->	295384	COMPL. DATE	01/10/2024	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3611 - 3624	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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		8580 X	6723	-0-	-1857 B	-0-	150 1	6328 2	N		223	181 1		182
							245 9							
12		8866 X	7057	-0-	-1809 B	-0-	415 1	6396 2	N		224	184 1		222
							246 9							
01		8525 X	6632	-0-	-1893 B	-0-	240 1	6061 2	N		301	368 1		155
							331 9							
02		7504 X	6044	-0-	-1460 B	-0-	224 1	5579 2	N		219	180 1		194
							241 9							
03		9155 X	9155	-0-	-0- B	-0-	224 1	8557 2	N		340	365 1		169
							374 9							
*04		7572 X	7572	-0-	-0- B	-0-	240 1	6967 2	N		332	370 1		131
							365 9							

NORBEE (3400)				65916 900	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
BROWN H				WELL #:	1A	RRCID ->	269248	COMPL. DATE	01/03/2013	TOTAL DEPTH	4412	PERF.	3234 - 3237	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800)				65920 700	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	281616	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL DEPTH	4785	PERF.	4697 - 4702	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075										
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME				WELL #:	1 C	RRCID ->	291507	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	4838	PERF.	4634 - 4636	
11	6330 #	1415	-0-	-4915	-0-	112 1	1303 2	N		-0-				-0-
12	8114 R	8114	-0-	-0-	-0-	487 1	7627 3	N		-0-				-0-
01	6541 #	5683	-0-	-858	-0-	539 1	5144 3	N		-0-				-0-
02	5180 #	4487	-0-	-693	-0-	391 1	4096 3	N		-0-				-0-
03	6882	-0-	-0-	-6882	-0-			N		-0-				-0-
04	6660	-0-	-0-	-6660	-0-			N		-0-				-0-

NORBEE, S.E. (4230)				65921 300	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086										
BROWN H				WELL #:	1	RRCID ->	281449	COMPL. DATE	07/27/2012	TOTAL DEPTH	4496	PERF.	4219 - 4222	
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3				N	-0-			-0-
12	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3				N	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3				N	-0-			-0-
02	252 N	249	-0-	-3 B	-0-	249 3				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- 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										
BROWN			WELL #:	12	RRCID ->	267866	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3718 - 3727	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706	3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
NORDHEIM (PETTUS)			65937 100		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611										
VOELKEL			WELL #:	2	RRCID ->	246694	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	4025 - 4066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	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			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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1 9	Y	1			203
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		Y	-0-			203
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			203
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		Y	-0-			203
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1 9	Y	1			204
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	682	2	4 9	Y	4			208
-----													
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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

NORDHEIM, SW. (12,600)  
ARCADIA OPERATING, LLC  
REMMERS (DEEP)

65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
028734  
WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	30	-0-	30	287	30	2			N	-0-					33
12	14B2 EXT	33	-0-	33	320	33	2			N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	320					N	-0-					33
02	14B2 EXT	31	-0-	31	351	31	2			N	-0-					33
03	14B2 EXT	34	-0-	34	385	34	2			N	-0-					33
04	14B2 EXT	36	-0-	36	421	36	2			N	-0-					33

WEST TEXAS SYNDICATE LLC.  
REMMERS (DEEP)

100310  
WELL #: 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					304
02	14B DENY	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)

WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					259
02	14B DENY	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

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)  
ARCADIA OPERATING, LLC  
REMMERS (DEEP)

65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
028734  
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	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-

NORMANNA (CONSOLIDATED)  
GULFSTAR PROPERTIES, INC.  
SPINDLETOP GAS UNIT

66013 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
338735  
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

NORMANNA (CONSOLIDATED) HYDROCARBON OPERATING, INC. RABE GAS UNIT		//CONT.//	66013 020 421166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE						
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
		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	14B DENY	-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 SPINDLETOP				809930		CNTY: BEE						
		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) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC MORRIS				66013 100 612414	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE					
		WELL #: 1		RRCID -> 247498	COMPL. DATE 04/18/2008	TOTAL DEPTH 3818	PERF. 3407	-	3415			
11	1560 #	40	-0-	-1520	-0-	40 2		N	-0-			53
12	1240 #	50	-0-	-1190	-0-	50 5		N	-0-			53
01	527 #	71	-0-	-456	-0-	71 2		N	-0-			53
02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			53
03	769 R	769	-0-	-0-	-0-	769 2		N	-0-			53
04	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			53
NORMANNA, E. (FRIO) CHANDLER OIL & GAS, LLC DUTY				66014 200 144355	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE					
		WELL #: 2		RRCID -> 163343	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 2614	-	2619			
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-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-
DUTY				521516		CNTY: BEE						
		WELL #: 1		RRCID -> 187895	COMPL. DATE 04/17/2006	TOTAL DEPTH 5297	PERF. 2461	-	2467			
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-
MAGNUM PRODUCING, LP BRADFORD				521516		CNTY: BEE						
		WELL #: 1		RRCID -> 286124	COMPL. DATE 11/30/2018	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 2513	-	2515			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

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
-----															
NURSERY (YEGUA 5700) 66310 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA															
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797															
WOODRUFF WELL #: 3 RRCID -> 169356 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 5899 - 5909															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511				N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2511				N	NO RPT				-0-
-----															
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057															
WOODRUFF WELL #: 1 RRCID -> 262893 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5857 - 5862															
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				70
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				70
-----															
NURSERY (2800) 66310 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA															
MOAIC OIL LLC 589978															
WEST WELL #: 1 RRCID -> 088602 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2804 - 2808															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
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. 295861															
KOHUTEK WELL #: 1 RRCID -> 244927 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3298 - 3351															
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	-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" 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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-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. 681459															
LEE 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-



OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)		66519 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MID RIVER MIDSTREAM LLC		102578									
QVS		WELL #:	1D	RRCID ->	198249	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 2815 - 4178	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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 (SLICK -A-)		66519 415		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085									
MCCLLELLAND		WELL #:	29	RRCID ->	287477	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6731 - 6736	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
11	4950 X	4620	-0-	-330	-0-	600 1	3965 2	N	50		178
12	5115 X	4768	-0-	-347	-0-	55 9	4091 2	N	52		230
01	5115 X	4448	-0-	-667	-0-	620 1	3832 2	N	51	199 1	82
02	4452 X	4202	-0-	-250	-0-	57 9	3591 2	N	46		128
03	4929 X	4119	-0-	-810	-0-	56 9	3510 2	N	117	180 1	65
04	4620 X	4480	-0-	-140	-0-	51 9	3827 2	N	48		113
						480 1					
						129 9					
						600 1					
						53 9					

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MCCLLELLAND		453170									
SJI		WELL #:	15	RRCID ->	089642	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 9736 - 9748	
11	3780 X	2927	-0-	-853	-0-	2 1	2903 2	N	20		70
12	3844 X	1528	-0-	-2316	-0-	22 9	1518 2	N	7		77
01	3565 X	2793	-0-	-772	-0-	2 1	2757 2	N	28		105
02	2940 X	2367	-0-	-573	-0-	8 9	2333 2	N	28		133
*03	3162 X	2186	-0-	-976	-0-	5 1	2140 2	N	40		173
04	2940 X	2827	-0-	-113	-0-	31 9	2821 2	N	-0-		173
						3 1					
						31 9					
						2 1					
						44 9					
						6 1					



OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		//CONT.//		531085									
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	095340	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	9667 - 9677	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3810 X	2526	-0-	-1284	-0-	6	1	2503	2	N	15		214
12	3937 X	1323	-0-	-2614	-0-	17	9	1309	2	N	9		223
01	3069 X	2395	-0-	-674	-0-	4	1	2377	2	N	14		237
02	2548 X	2072	-0-	-476	-0-	10	9	2011	2	N	54		291
03	2728 X	1867	-0-	-861	-0-	3	1	1845	2	N	14		305
04	2520 X	2469	-0-	-51	-0-	15	9	2432	2	N	30		335
						4	1						
						33	9						
-----													
MCCLELLAND		WELL #:		17	RRCID ->	098082	COMPL. DATE	05/14/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9960 - 10024	
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	N	80		151
12	465 N	233	-0-	-232	-0-	88	9	157	2	N	67		218
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	2	1	285	2	N	34	182 1	70
02	364 N	328	-0-	-36	-0-	5	1	241	2	N	76		146
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	37	9	221	2	N	56	137 1	65
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	3	1	292	2	N	53		118
						84	9						
						2	1						
						62	9						
						2	1						
						58	9						
-----													
MCCLELLAND "C"		WELL #:		1	RRCID ->	099695	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	9656 - 9668	
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	372	2	N	47		193
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	52	9	456	2	N	39	180 1	52
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	3	1	386	2	N	51		103
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	43	9	300	2	N	40		143
03	366 N	366	-0-	-0-	-0-	1	1	328	2	N	33		176
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	44	9	375	2	N	52		228
						2	1						
						36	9						
						2	1						
						57	9						
-----													
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												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085												
MCCLELLAND WELL #: 20 RRCID -> 106489 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	5850 X	3923	-0-	-1927	-0-	6	1	3875	2	N	38	143
						42	9					
12	6045 X	4882	-0-	-1163	-0-	27	1	4757	2	N	89 185 1	47
						98	9					
01	5549 X	4079	-0-	-1470	-0-	8	1	4024	2	N	43	90
						47	9					
02	4536 X	3183	-0-	-1353	-0-	4	1	3127	2	N	47	137
						52	9					
03	4867 X	3528	-0-	-1339	-0-	5	1	3424	2	N	90	227
						99	9					
04	4710 X	4004	-0-	-706	-0-	10	1	3906	2	N	80	307
						88	9					

  

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36

  

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903												
11	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	50	1	3498	2	N	61	165
						67	9					
12	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	60	1	3917	2	N	95 184 1	76
						105	9					
01	3782 X	3281	-0-	-501	-0-	20	1	3231	2	N	27	103
						30	9					
02	3416 X	2349	-0-	-1067	-0-	10	1	2281	2	N	53	156
						58	9					
03	4092 X	1531	-0-	-2561	-0-	7	1	1505	2	N	17	173
						19	9					
04	3960 X	389	-0-	-3571	-0-	3	1	384	2	N	2	175
						2	9					

  

MCCLELLAND WELL #: 26 RRCID -> 159375 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763												
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
		PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2025										

  

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			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085													
MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000										TOTAL DEPTH	10105	PERF.	9835 - 10000
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	4395	-0-	-495	-0-	19 1	72 9	4304 2	N	65			201
12	5053 X	2280	-0-	-2773	-0-	6 1	23 9	2251 2	N	21			222
01	5053 X	4151	-0-	-902	-0-	16 1	47 9	4088 2	N	43			265
02	4340 X	3532	-0-	-808	-0-	10 1	63 9	3459 2	N	57	185 1		137
03	4619 X	3200	-0-	-1419	-0-	7 1	20 9	3173 2	N	18			155
04	4410 X	4194	-0-	-216	-0-	8 1	3 9	4183 2	N	3			158
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-
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	102			162
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	151 1		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	128 1		13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			65
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	43			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
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	1320 N	1074	-0-	-246	-0-	1035 2	39 9		N	35			218
12	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2086 2	132 9		N	120	180 1		158
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2176 2	69 9		N	63			221
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1574 2	68 9		N	62			283
03	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2799 2	97 9		N	88	291 1		80
04	1320 N	1080	-0-	-240	-0-	1047 2	33 9		N	30			110
CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9564 - 9598
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			76
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2			N	-0-			76
01	372 N	221	-0-	-151	-0-	221 2			N	-0-			76
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	207 2			N	-0-			76
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2			N	-0-			76
*04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2			N	-0-			76

-----  
OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534  
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

M	ALLOW CODE	GAS 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	630 N	495	-0-	-135	-0-	428	2	67	9	N	61	2	1	168
12	589 N	493	-0-	-96	-0-	467	2	26	9	N	24	170	1	22
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	433	2	57	9	N	52	2	1	72
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	435	2	58	9	N	53	2	1	123
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	419	2	33	9	N	30			153
04	480 N	295	-0-	-185	-0-	258	2	37	9	N	34	1	1	186

-----  
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	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

-----  
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

11	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4927	2	95	9	N	86	29	1	220
12	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5897	2	109	9	N	99	220	1	99
01	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5581	2	110	9	N	100	28	1	171
02	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3714	2	75	9	N	68	22	1	217
03	2325 X	1880	-0-	-445	-0-	1838	2	42	9	N	38			255
*04	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2692	2	66	9	N	60	14	1	301

-----  
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

11	1860 N	1137	-0-	-723	-0-	1105	2	32	9	N	29	7	1	244
12	1767 N	1303	-0-	-464	-0-	1247	2	56	9	N	51	213	1	82
01	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1172	2	7	9	N	6	6	1	82
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	992	2	128	9	N	116	6	1	192
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1809	2	68	9	N	62			254
04	1140 N	848	-0-	-292	-0-	804	2	44	9	N	40	193	1	101

-----  
J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

11	1800 N	655	-0-	-1145	-0-	655	2			N	-0-			110
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1647	2	34	9	N	31			141
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20			161
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	832	2	12	9	N	11			172
03	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	1332	2	29	9	N	26			198
04	1170 N	223	-0-	-947	-0-	222	2	1	9	N	1			199

-----  
SHANKLIN ENERGY CO, LLC MILLER WELL #: 769281 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098												
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (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		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-	
-----												
WELDERXP LTD. 907320												
ARNOLD 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	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	3080	-0-	-70	-0-	3074 2	6 9	N	5	175 1	174
12	3255	X	2856	-0-	-399	-0-	2801 2	55 9	N	50		224
01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3243 2	63 9	N	57		281
02	2940	X	2835	-0-	-105	-0-	52 1	2736 2	N	43		324
							47 9					
03	3255	X	2721	-0-	-534	-0-	19 1	2691 2	N	10	169 1	165
							11 9					
04	3150	X	3075	-0-	-75	-0-	274 1	2801 2	N	-0-		165
-----												
OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490												
11	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	1380 2	33 9	N	30		498
12	2356	X	268	-0-	-2088	-0-	268 2		N	-0-		498
01	2356	X	1677	-0-	-679	-0-	1638 2	39 9	N	35		533
02	1316	N	990	-0-	-326	-0-	19 1	971 2	N	-0-		533
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	2 1	356 2	N	-0-		533
04	1620	N	92	-0-	-1528	-0-	8 1	84 2	N	-0-		533
-----												
OAKVILLE (WILCOX 7700) 66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK												
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP 531085												
MCCELLELLAND WELL #: 22 RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764												
11	1260	N	1065	-0-	-195	-0-	3 1	1062 2	N	-0-		83
12	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	17 1	1303 2	N	-0-		83
01	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	15 1	1102 2	N	-0-		83
02	1008	N	859	-0-	-149	-0-	2 1	857 2	N	-0-		83
03	1333	N	942	-0-	-391	-0-	4 1	938 2	N	-0-		83
04	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	5 1	1070 2	N	-0-		83
-----												
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 #: RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496

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	-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									

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-

REAGAN, ROBERT H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147114 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6857 - 6860

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

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)			66710 200 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752												
BURROWS GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	195992	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 4058 - 4070				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	AMT	CODE	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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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			WELL #:	1	RRCID ->	198013	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	4250	PERF. N/A				
DONOGHUE GAS UNIT 5-E															
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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			WELL #:	2	RRCID ->	180241	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3813 - 3823				
O'CONNOR RANCH "B"															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
O'CONNOR RANCH "B"			WELL #:	1	RRCID ->	180382	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3706 - 3953				
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					9
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					9
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-					9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					9
O'CONNOR RANCH "R"			WELL #:	3	RRCID ->	180882	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 3763 - 3783				
11	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	1	Y	-0-					-0-
12	7 N	3	-0-	-4	-0-		3	1	Y	-0-					-0-
01	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	1	Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	1	Y	-0-					-0-
*03	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	1	Y	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	1	Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.)		//CONT.//		66710 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
O'CONNOR RANCH "T"		WELL #:		1	RRCID -> 180921	COMPL. DATE 05/22/2001	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4132	- 4150			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	8	-0-	8	77	8 1		Y	-0-			4
12	T. A.	8	-0-	8	85	8 1		Y	-0-			4
01	93 X	8	-0-	-85	-0-	8 1		Y	-0-			4
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-			4
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		Y	-0-			4
04	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 1		Y	-0-			4
-----												
O'CONNOR RANCH "B"		WELL #:		5	RRCID -> 181495	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 4520	PERF. 3926	- 3944			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
-----												
O'CONNOR RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 208141	COMPL. DATE 01/22/2005	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3138	- 4059			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			78
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			78
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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
-----												
O'CONNOR RANCH		WELL #:		27	RRCID -> 214373	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3550	- 3556			
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-



-----														
OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 3310														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			3
01	1 N	-0-	-0-	-1	-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
-----														
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) 66718 201 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
-----														
OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
O'CONNOR RANCH "A" WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			93
-----														
O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518														
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			4
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----														
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

-----															
OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT 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-
-----															
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			33
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			33
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----															
O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058															
-----															
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			39
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			39
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
-----															
O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484															
-----															
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			77
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			77
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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-					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-
-----															
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-					N	5			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6			33

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
ORANGEDALE (LULING, LOWER)		67544 251		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #: 2		RRCID -> 147028		COMPL. DATE 09/21/1993		TOTAL DEPTH 16800 PERF.10318 - 10380		
ALGEA GAS UNIT												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
ORD (WILCOX J-1 SAND)		67576 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414		WELL #: 1		RRCID -> 132690		COMPL. DATE 08/14/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8983 - 8990		
KILLROY-TIPTON												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			84
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84
-----												
TIPTON				WELL #: 2		RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-
-----												
PAISANO CREEK (PETTUS)		68447 800		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.		744277		WELL #: 1		RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592		
COX												
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			30
-----												
PAISANO CREEK (YEGUA)		68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
APEX ENERGY, INC.		027424		WELL #: 1		RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222		
GRANBERRY A												
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
-----												
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
MCNEILL H		027424		WELL #: 1		RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438		
GRANBERRY A												
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-

PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2023 - WELL PLUGGED 5/10/2023

OIL AND GAS DIVISION

PAISANO CREEK (YEGUA)		//CONT.//	68447 815		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880								
MCNEILL H		WELL #:	2	RRCID ->	283280	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5197 - 5226
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 N	18	-0-	18	-0-	18 2		N	-0-	39	
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-	39	
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	39	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-	39	
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	39	
04	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT	39	

PALO ALTO (6280)		68649 280		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA			
SHORE PETROLEUM CORP.		778492									
ZORILLA-MALONE		WELL #:	7	RRCID ->	294099	COMPL. DATE	09/18/2022	TOTAL DEPTH	7184	PERF.	6274 - 6277
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644		Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644		Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-1644		Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	76	-0-	76	B	-1568	76 2	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B	CANCELLED UNDERAGE ->	-1568				
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-	
04	DLQ G-10	450	-0-	450	B	450	57 1 393 2	Y	-0-	-0-	

PANNA MARIA (CARRIZO)		68943 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
ECTERO SOUTHWEST, LLC		241416									
GFL/CRUZ		WELL #:	0001GF	RRCID ->	269322	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	N/A
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		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
BORDOVSKY UNIT		100291									
		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-	

PANNA MARIA (EDWARDS)		68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291									
FOEGELLE G. U.		WELL #:	1	RRCID ->	033376	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	10898 - 10930
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	-0-	B						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

-----															
PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500		ASSOCIATED			49B			CNTY: KARNES			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058											
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2		WELL #:		5		RRCID -> 038971			COMPL. DATE 04/03/1966			TOTAL DEPTH 10986 PERF.10892 - 10937			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
11		30 #	-0-	-0-	-30 B	-18370				N	-0-			72	
12		31 #	13	-0-	-18 B	-18388	10	2	3	9	3			75	
01		14 #	437	-0-	423 B	-17965	164	2	273	9	248	268	1	55	
02		9 #	526	-0-	517 B	-17448	228	2	298	9	271	171	1	155	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3516		CANCELLED UNDERAGE ->			-13932						
03		13 #	806	-0-	793 B	-2723	402	2	404	9	367	316	1	206	
04		420 #	1441	-0-	1021 B	-1702	883	2	558	9	507	641	1	72	
-----															
GULFTEX ENERGY, LLC				338751											
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:		1		RRCID -> 033542			COMPL. DATE 08/10/1961			TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976			
-----															
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	22			192	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	24	180	1	36	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	12			48	
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	10			58	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	9			67	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			67	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12973 12/11/2024															
-----															
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			38	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03		14B2 EXT	-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		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	405	1	1045	3	N	100	138	1	213
							110	9							
12		974 N	974	-0-	-0-	-0-	405	1	517	3	N	47			260
							52	9							
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			260
02		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	406	1	2166	3	N	51			311
							56	9							
03		3100 N	6386	-0-	3286	3286	406	1	5719	3	N	237	130	1	418
							261	9							
04		3000 N	5142	-0-	2142	5428	406	1	4272	3	N	422	536	1	304
							464	9							
-----															
STATE TRACT 89		WELL #:		002		RRCID -> 269199			COMPL. DATE 09/08/2012			TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548			
-----															
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-	

OIL AND GAS DIVISION

PANTHER REEF (FRIO CONS.) //CONT.// 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925  
BULL REDFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274876 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9132 - 9148

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-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		216 N	216	-0-	-0-	-0-	82	1	121	3	N	12	16	1			11
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	13	9	60	2	N	6					17
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			N	-0-					17
02		305 N	305	-0-	-0-	-0-	47	1	251	3	N	6					23
03		740 N	740	-0-	-0-	-0-	7	9	663	3	N	27	15	1			35
04		596 N	596	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	49	62	1			22
							30	9									
							47	1									
							54	9									

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

11		280 X	280	-0-	-0-	-0-	47	1	211	3	N	20	28	1			21
12		162 X	162	-0-	-0-	-0-	22	9	104	2	N	10					31
01		1 X	1	-0-	-0-	-0-	47	1			N	-0-					31
02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	11	9	436	3	N	10					41
03		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1	3	1153	3	N	48	26	1			63
04		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	82	1	862	3	N	85	108	1			40
							53	9									
							82	1									
							94	9									

PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) 69029 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN  
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990  
STATE TRACT 89 WELL #: 2 RRCID -> 198833 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9832 - 9866

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)																
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC										69043 852		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
HYNES, J.										100566		WELL #: 1	RRCID -> 120908	COMPL. DATE 04/15/1986	TOTAL DEPTH 5590	PERF. 5081 - 5091
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-			
-----																
HYNES, J. A.																
										809924		WELL #: 26	RRCID -> 184129	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5067 - 5073
11	14B	DENY	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-			
-----																
SPINDLETOP DRILLING CO.																
										809924		WELL #: 26	RRCID -> 182923	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 5067 - 5073
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-			
-----																
PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)																
LEGACY EXPLORATION, INC.										69049 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE		
SHELLY GRIFFITH										495544		WELL #: A 2	RRCID -> 137843	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4125 - 4133
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-			
-----																
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)																
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										69277 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
MCNEILL										224880		WELL #: 3 D	RRCID -> 244747	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 4703	PERF. 4273 - 4291
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			140			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			140			
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			140			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			140			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			140			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			140			
-----																
MCNEILL WEST																
										69277 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
										224880		WELL #: 1	RRCID -> 255104	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 4409 - 4411
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			7			
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			7			
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			7			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			7			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			7			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			7			

-----											
PARKTEX (HOCKLEY, UPPER)				//CONT.//	69277 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				//CONT.//	224880						
MCNEILL (BROOKS)				WELL #:	1	RRCID ->	272719	COMPL. DATE	12/05/2013	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 4174 - 4184
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----											
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	90
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	90
-----											
MCNEILL (BROOKS) B				WELL #:	1	RRCID ->	280617	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4700 PERF. 4305 - 4311
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	200
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	200
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	200
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	200
-----											
PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA)					69562 270	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC					100412						
WELDER, M. S. EST.				WELL #:	20	RRCID ->	200773	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3600 PERF. 2924 - 2926
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
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	
BLACKBRUSH O & G, LLC					073059						
ONEAL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	003545	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13671 - 13873
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-
-----											



OIL AND GAS DIVISION

-----															
PAWNEE (EDWARDS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
TOMASEK GAS UNIT //CONT.// 073059															
WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
11		53 N	53	-0-	-0- B	-0-		12 2		41 3	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		56 N	-0-	-0-	-56 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-
-----															
GORDON GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875															
11		17940 X	14990	-0-	-2950 B	-0-	3479	2	11511	3	N	-0-			-0-
12		18538 X	3578	-0-	-14960 B	-0-	980	2	2598	3	N	-0-			-0-
01		18228 X	13620	-0-	-4608 B	-0-	3064	2	10556	3	N	-0-			-0-
02		16464 X	14352	-0-	-2112 B	-0-	3600	2	10752	3	N	-0-			-0-
03		16306 X	15606	-0-	-700 B	-0-	3195	2	12411	3	N	-0-			-0-
04		15000 X	NO RPT	-0-	-15000 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821															
11		4620 X	3895	-0-	-725 B	-0-	904	2	2991	3	N	-0-			-0-
12		4681 X	3794	-0-	-887 B	-0-	1039	2	2755	3	N	-0-			-0-
01		4771 X		-0-	-0- B	-0-	1073	2	3698	3	N	-0-			-0-
02		4256 X	4028	-0-	-228 B	-0-	1010	2	3018	3	N	-0-			-0-
03		4886 X	4886	-0-	-0- B	-0-	1000	2	3886	3	N	-0-			-0-
04		4620 X	NO RPT	-0-	-4620 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
G W CURRER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277															
11		2418 X	2418	-0-	-0- B	-0-	561	2	1857	3	N	-0-			-0-
12		2480 X	2285	-0-	-195 B	-0-	626	2	1659	3	N	-0-			-0-
01		2480 X	2431	-0-	-49 B	-0-	547	2	1884	3	N	-0-			-0-
02		2268 N	2116	-0-	-152 B	-0-	531	2	1585	3	N	-0-			-0-
*03		2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	479	2	1862	3	N	-0-			-0-
04		2340 N	NO RPT	-0-	-2340 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
J A LEPPARD GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264															
11		2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	683	2	2263	3	N	-0-			-0-
12		3007 X	2737	-0-	-270 B	-0-	750	2	1987	3	N	-0-			-0-
01		3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	700	2	2411	3	N	-0-			-0-
02		2744 X	2527	-0-	-217 B	-0-	634	2	1893	3	N	-0-			-0-
03		3038 X	2944	-0-	-94 B	-0-	603	2	2341	3	N	-0-			-0-
04		3000 X	NO RPT	-0-	-3000 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BENHAM GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446															
11		3180 X	-0-	-0-	-3180 B	-0-					N	-0-			-0-
12		3286 X	3	-0-	-3283 B	-0-	1	2	2	3	N	-0-			-0-
01		4215 X	4215	-0-	-0- B	-0-	948	2	3267	3	N	-0-			-0-
02		2968 X	9	-0-	-2959 B	-0-			7	3	N	-0-			-0-
03		3 X	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-			-0-
04		3180 X	NO RPT	-0-	-3180 B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001															
11		4648 X	4648	-0-	-0- B	-0-	1079	2	3569	3	N	-0-			-0-
12		3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	925	2	2453	3	N	-0-			-0-
01		4735 X	4735	-0-	-0- B	-0-	1065	2	3670	3	N	-0-			-0-
02		3173 X	3173	-0-	-0- B	-0-	796	2	2377	3	N	-0-			-0-
03		4513 X	4513	-0-	-0- B	-0-	924	2	3589	3	N	-0-			-0-
04		1050 X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 129736		COMPL. DATE 11/02/1999		TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637		
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	3090 X	2594	-0-	-496 B	-0-	602 2	1992 3	N	-0-	-0-
12	3100 X	2300	-0-	-800 B	-0-	630 2	1670 3	N	-0-	-0-
01	2759 X	2310	-0-	-449 B	-0-	520 2	1790 3	N	-0-	-0-
02	2492 X	2291	-0-	-201 B	-0-	575 2	1716 3	N	-0-	-0-
03	2666 X	2458	-0-	-208 B	-0-	504 2	1954 3	N	-0-	-0-
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141991		COMPL. DATE 12/17/1999		TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592		
11	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-	-0-
12	1364 N	-0-	-0-	-1364 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-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142061		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368		
11	5130 X	3812	-0-	-1318 B	-0-	884 2	2928 3	N	-0-	-0-
12	5301 X	2746	-0-	-2555 B	-0-	752 2	1994 3	N	-0-	-0-
01	4823 X	4823	-0-	-0 B	-0-	1085 2	3738 3	N	-0-	-0-
02	5657 X	5657	-0-	-0 B	-0-	1419 2	4238 3	N	-0-	-0-
03	5247 X	5247	-0-	-0 B	-0-	1075 2	4172 3	N	-0-	-0-
04	4680 X	NO RPT	-0-	-4680 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142065		COMPL. DATE 05/28/1992		TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706		
11	330 N	200	-0-	-130 B	-0-	47 2	153 3	N	-0-	-0-
12	124 N	53	-0-	-71 B	-0-	15 2	38 3	N	-0-	-0-
01	372 N	276	-0-	-96 B	-0-	62 2	214 3	N	-0-	-0-
02	196 N	77	-0-	-119 B	-0-	19 2	58 3	N	-0-	-0-
03	359 N	359	-0-	-0 B	-0-	74 2	285 3	N	-0-	-0-
04	270 N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147064		COMPL. DATE 10/13/2001		TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071		
11	5614 X	5614	-0-	-0 B	-0-	1303 2	4311 3	N	-0-	-0-
12	5335 X	5335	-0-	-0 B	-0-	1461 2	3874 3	N	-0-	-0-
01	5803 X	5803	-0-	-0 B	-0-	1305 2	4498 3	N	-0-	-0-
02	6176 X	6176	-0-	-0 B	-0-	1549 2	4627 3	N	-0-	-0-
03	5583 X	5583	-0-	-0 B	-0-	1143 2	4440 3	N	-0-	-0-
04	3930 X	NO RPT	-0-	-3930 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147266		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221		
11	3210 X	1950	-0-	-1260 B	-0-	452 2	1498 3	N	-0-	-0-
12	3286 X	2122	-0-	-1164 B	-0-	581 2	1541 3	N	-0-	-0-
01	3286 X	1693	-0-	-1593 B	-0-	381 2	1312 3	N	-0-	-0-
02	2912 X	1380	-0-	-1532 B	-0-	346 2	1034 3	N	-0-	-0-
03	2542 X	1434	-0-	-1108 B	-0-	294 2	1140 3	N	-0-	-0-
04	2040 X	NO RPT	-0-	-2040 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 149882		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849		
11	4230 X	4152	-0-	-78 B	-0-	964 2	3188 3	N	-0-	-0-
12	4588 X	4545	-0-	-43 B	-0-	1245 2	3300 3	N	-0-	-0-
01	4588 X	4405	-0-	-183 B	-0-	991 2	3414 3	N	-0-	-0-
02	4144 X	3886	-0-	-258 B	-0-	975 2	2911 3	N	-0-	-0-
03	4557 X	4179	-0-	-378 B	-0-	856 2	3323 3	N	-0-	-0-
04	4410 X	NO RPT	-0-	-4410 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
GORDON GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171216		COMPL. DATE 08/15/1998			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1110 N	1024	-0-	-86 B	-0-	238 2	786 3	N	-0-			-0-
12	1209 N	219	-0-	-990 B	-0-	60 2	159 3	N	-0-			-0-
01	2576 N	2576	-0-	-0- B	-0-	579 2	1997 3	N	-0-			-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	324 2	968 3	N	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	228 2	889 3	N	-0-			-0-
04	1260 N	NO RPT	-0-	-1260 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 175045		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028			
11	3607 X	3607	-0-	-0- B	-0-	837 2	2770 3	N	-0-			-0-
12	889 X	889	-0-	-0- B	-0-	243 2	646 3	N	-0-			-0-
01	4410 X	4410	-0-	-0- B	-0-	992 2	3418 3	N	-0-			-0-
02	2523 X	2523	-0-	-0- B	-0-	633 2	1890 3	N	-0-			-0-
03	2709 X	2709	-0-	-0- B	-0-	555 2	2154 3	N	-0-			-0-
04	30 X	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178453		COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693			
11	4698 X	4698	-0-	-0- B	-0-	1090 2	3608 3	N	-0-			-0-
12	4805 X	4225	-0-	-580 B	-0-	1157 2	3068 3	N	-0-			-0-
01	4805 X	4654	-0-	-151 B	-0-	1047 2	3607 3	N	-0-			-0-
02	4396 X	4111	-0-	-285 B	-0-	1031 2	3080 3	N	-0-			-0-
03	4867 X	4402	-0-	-465 B	-0-	901 2	3501 3	N	-0-			-0-
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180567		COMPL. DATE 09/30/2000			TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869			
11	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	1372 2	414 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	961	-0-	-527 B	-0-	263 2	698 3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1261	-0-	-227 B	-0-	284 2	977 3	N	-0-			-0-
02	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	389 2	1162 3	N	-0-			-0-
03	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	395 2	1538 3	N	-0-			-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TOMASEK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180893		COMPL. DATE 08/04/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667			
11	5400 X	5397	-0-	-3 B	-0-	1253 2	4144 3	N	-0-			-0-
12	5580 X	4546	-0-	-1034 B	-0-	1245 2	3301 3	N	-0-			-0-
01	6459 X	6459	-0-	-0- B	-0-	1453 2	5006 3	N	-0-			-0-
02	5471 X	5471	-0-	-0- B	-0-	1372 2	4099 3	N	-0-			-0-
03	5802 X	5802	-0-	-0- B	-0-	1188 2	4614 3	N	-0-			-0-
04	6240 X	NO RPT	-0-	-6240 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 184041		COMPL. DATE 11/30/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833			
11	1020 N	998	-0-	-22 B	-0-	232 2	766 3	N	-0-			-0-
12	1054 N	288	-0-	-766 B	-0-	79 2	209 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924 B	-0-			N	-0-			-0-
03	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	217 2	843 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 185262		COMPL. DATE 08/06/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072			
11	5220 X	5099	-0-	-121 B	-0-	1183 2	3916 3	N	-0-			-0-
12	5394 X	4216	-0-	-1178 B	-0-	1155 2	3061 3	N	-0-			-0-
01	5394 X	5011	-0-	-383 B	-0-	1127 2	3884 3	N	-0-			-0-
02	4872 X	4458	-0-	-414 B	-0-	1118 2	3340 3	N	-0-			-0-
03	5301 X	4852	-0-	-449 B	-0-	993 2	3859 3	N	-0-			-0-
04	5100 X	NO RPT	-0-	-5100 B	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
PAWNEE (EDWARDS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
TOMASEK GAS UNIT //CONT.// 073059															
WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	438 2	1448 3	N		-0-				-0-
12		1792 N	1792	-0-	-0- B	-0-	491 2	1301 3	N		-0-				-0-
01		2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	503 2	1732 3	N		-0-				-0-
02		2299 N	2299	-0-	-0- B	-0-	577 2	1722 3	N		-0-				-0-
03		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	525 2	2040 3	N		-0-				-0-
04		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652															
11		5700 X	3697	-0-	-2003 B	-0-	858 2	2839 3	N		-0-				-0-
12		5890 X	3925	-0-	-1965 B	-0-	1075 2	2850 3	N		-0-				-0-
01		5084 X	4363	-0-	-721 B	-0-	981 2	3382 3	N		-0-				-0-
02		4200 X	3762	-0-	-438 B	-0-	944 2	2818 3	N		-0-				-0-
03		4650 X	3603	-0-	-1047 B	-0-	737 2	2866 3	N		-0-				-0-
04		4230 X	NO RPT	-0-	-4230 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															
11		974 N	974	-0-	-0- B	-0-	226 2	748 3	N		-0-				-0-
12		899 N	302	-0-	-597 B	-0-	83 2	219 3	N		-0-				-0-
01		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	311 2	1073 3	N		-0-				-0-
02		896 N	741	-0-	-155 B	-0-	186 2	555 3	N		-0-				-0-
03		885 N	885	-0-	-0- B	-0-	181 2	704 3	N		-0-				-0-
04		1290 N	NO RPT	-0-	-1290 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045															
11		5160 X	1736	-0-	-3424 B	-0-	403 2	1333 3	N		-0-				-0-
12		5332 X	466	-0-	-4866 B	-0-	128 2	338 3	N		-0-				-0-
01		4991 X	1829	-0-	-3162 B	-0-	411 2	1418 3	N		-0-				-0-
02		2268 X	2142	-0-	-126 B	-0-	537 2	1605 3	N		-0-				-0-
03		2294 X	2109	-0-	-185 B	-0-	432 2	1677 3	N		-0-				-0-
04		1770 X	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652															
11		3870 X	3659	-0-	-211 B	-0-	849 2	2810 3	N		-0-				-0-
12		3999 X	1069	-0-	-2930 B	-0-	293 2	776 3	N		-0-				-0-
01		3999 X	621	-0-	-3378 B	-0-	140 2	481 3	N		-0-				-0-
02		3556 X	2808	-0-	-748 B	-0-	704 2	2104 3	N		-0-				-0-
03		4213 X	4213	-0-	-0- B	-0-	862 2	3351 3	N		-0-				-0-
04		3660 X	NO RPT	-0-	-3660 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740															
11		1895 N	1895	-0-	-0- B	-0-	440 2	1455 3	N		-0-				-0-
12		806 N	426	-0-	-380 B	-0-	117 2	309 3	N		-0-				-0-
01		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	487 2	1679 3	N		-0-				-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	306 2	915 3	N		-0-				-0-
03		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	252 2	980 3	N		-0-				-0-
04		780 N	NO RPT	-0-	-780 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
GORDON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753															
11		2430 X	1528	-0-	-902 B	-0-	355 2	1173 3	N		-0-				-0-
12		2511 X	913	-0-	-1598 B	-0-	250 2	663 3	N		-0-				-0-
01		2511 X	1600	-0-	-911 B	-0-	360 2	1240 3	N		-0-				-0-
02		3493 X	3493	-0-	-0- B	-0-	876 2	2617 3	N		-0-				-0-
03		1643 X	1593	-0-	-50 B	-0-	326 2	1267 3	N		-0-				-0-
04		1560 X	NO RPT	-0-	-1560 B	-0-			N		NO RPT				-0-

-----													
PAWNEE (EDWARDS)													
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE													
AMANDA OLSON GAS UNIT //CONT.// 073059													
WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
11		2011 X	2011	-0-	-0- B	-0-	467 2	1544 3	N	-0-			-0-
12		1891 X	389	-0-	-1502 B	-0-	107 2	282 3	N	-0-			-0-
01		2316 X	2316	-0-	-0- B	-0-	521 2	1795 3	N	-0-			-0-
02		1876 N	1320	-0-	-556 B	-0-	331 2	989 3	N	-0-			-0-
03		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	333 2	1293 3	N	-0-			-0-
04		2250 N	NO RPT	-0-	-2250 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TURNER GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515													
11		2100 X	1919	-0-	-181 B	-0-	445 2	1474 3	N	-0-			-0-
12		1947 X	1947	-0-	-0- B	-0-	533 2	1414 3	N	-0-			-0-
01		2620 X	2620	-0-	-0- B	-0-	589 2	2031 3	N	-0-			-0-
02		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	535 2	1598 3	N	-0-			-0-
03		1953 N	1874	-0-	-79 B	-0-	384 2	1490 3	N	-0-			-0-
04		2550 N	NO RPT	-0-	-2550 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SCHROEDER GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920													
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	10 2	35 3	N	-0-			-0-
12		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	12 1	31 3	N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	9 2	32 3	N	-0-			-0-
02		56 N	37	-0-	-19 B	-0-	9 2	28 3	N	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ONEAL GAS UNIT													
WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275													
11		5410 X	5410	-0-	-0- B	-0-	1256 2	4154 3	N	-0-			-0-
12		6603 X	2916	-0-	-3687 B	-0-	799 2	2117 3	N	-0-			-0-
01		6603 X	4895	-0-	-1708 B	-0-	1101 2	3794 3	N	-0-			-0-
02		5964 X	3820	-0-	-2144 B	-0-	958 2	2862 3	N	-0-			-0-
03		5580 X	1035	-0-	-4545 B	-0-	212 2	823 3	N	-0-			-0-
04		5400 X	NO RPT	-0-	-5400 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
TURNER GAS UNIT													
WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761													
11		3717 X	3717	-0-	-0- B	-0-	863 2	2854 3	N	-0-			-0-
12		4154 X	3396	-0-	-758 B	-0-	930 2	2466 3	N	-0-			-0-
01		4154 X	3664	-0-	-490 B	-0-	824 2	2840 3	N	-0-			-0-
02		3752 X	3497	-0-	-255 B	-0-	877 2	2620 3	N	-0-			-0-
03		3968 X	3503	-0-	-465 B	-0-	717 2	2786 3	N	-0-			-0-
04		3720 X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093													
11		2370 X	2129	-0-	-241 B	-0-	494 2	1635 3	N	-0-			-0-
12		2418 X	1446	-0-	-972 B	-0-	396 2	1050 3	N	-0-			-0-
01		2418 X	2072	-0-	-346 B	-0-	466 2	1606 3	N	-0-			-0-
02		2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	510 2	1523 3	N	-0-			-0-
*03		2147 N	2147	-0-	-0- B	-0-	440 2	1707 3	N	-0-			-0-
04		2010 N	NO RPT	-0-	-2010 B	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BENHAM GAS UNIT A													
WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525													
11		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	2 2	7 3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-			N	-0-			-0-
04		9 N	NO RPT	-0-	-9 B	-0-			N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
TURNER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 205878		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095		
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	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	414 2	1369 3	N	-0-	-0-
12	1581 N	825	-0-	-756 B	-0-	226 2	599 3	N	-0-	-0-
01	1988 N	1988	-0-	-0- B	-0-	447 2	1541 3	N	-0-	-0-
02	1652 N	1546	-0-	-106 B	-0-	388 2	1158 3	N	-0-	-0-
03	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	232 2	898 3	N	-0-	-0-
04	1770 N	NO RPT	-0-	-1770 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205879		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953		
11	2610 X	2257	-0-	-353 B	-0-	524 2	1733 3	N	-0-	-0-
12	2666 X	1359	-0-	-1307 B	-0-	372 2	987 3	N	-0-	-0-
01	2666 X	1282	-0-	-1384 B	-0-	288 2	994 3	N	-0-	-0-
02	2100 N	1113	-0-	-987 B	-0-	279 2	834 3	N	-0-	-0-
03	1364 N	1057	-0-	-307 B	-0-	217 2	840 3	N	-0-	-0-
04	1230 N	NO RPT	-0-	-1230 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ONEAL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 207950		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585		
11	4680 X	4300	-0-	-380 B	-0-	998 2	3302 3	N	-0-	-0-
12	4836 X	4100	-0-	-736 B	-0-	1123 2	2977 3	N	-0-	-0-
01	4681 X	4600	-0-	-81 B	-0-	1035 2	3565 3	N	-0-	-0-
02	4228 X	3770	-0-	-458 B	-0-	946 2	2824 3	N	-0-	-0-
03	4464 X	4238	-0-	-226 B	-0-	868 2	3370 3	N	-0-	-0-
04	4440 X	NO RPT	-0-	-4440 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 208366		COMPL. DATE 12/27/2004		TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853		
11	420 N	419	-0-	-1 B	-0-	97 2	322 3	N	-0-	-0-
12	434 N	384	-0-	-50 B	-0-	105 2	279 3	N	-0-	-0-
01	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	92 2	318 3	N	-0-	-0-
02	392 N	328	-0-	-64 B	-0-	82 2	246 3	N	-0-	-0-
03	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	74 2	287 3	N	-0-	-0-
04	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KUENSTLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209460		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227		
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	203 2	674 3	N	-0-	-0-
12	930 N	705	-0-	-225 B	-0-	193 2	512 3	N	-0-	-0-
01	943 N	943	-0-	-0- B	-0-	212 2	731 3	N	-0-	-0-
02	812 N	593	-0-	-219 B	-0-	149 2	444 3	N	-0-	-0-
03	713 N	639	-0-	-74 B	-0-	130 2	509 3	N	-0-	-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454		
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-
-----										
BENHAM GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980		
11	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	304 2	1006 3	N	-0-	-0-
12	558 N	249	-0-	-309 B	-0-	68 2	181 3	N	-0-	-0-
01	2564 X	2564	-0-	-0- B	-0-	577 2	1987 3	N	-0-	-0-
02	1792 X	1382	-0-	-410 B	-0-	347 2	1035 3	N	-0-	-0-
03	1984 X	936	-0-	-1048 B	-0-	192 2	744 3	N	-0-	-0-
04	1920 X	NO RPT	-0-	-1920 B	-0-			N	NO RPT	-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.// 69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059										
BENHAM GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	4080 X	3673	-0-	-407 B	-0-	853 2	2820 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	4216 X	2186	-0-	-2030 B	-0-	599 2	1587 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4030 X	2898	-0-	-1132 B	-0-	652 2	2246 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3556 X	3316	-0-	-240 B	-0-	832 2	2484 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3875 X	3367	-0-	-508 B	-0-	690 2	2677 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3660 X	NO RPT	-0-	-3660 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005			TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	1 2	3 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 3		N	-0-	-0-	-0-	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
GORDON GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005			TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629			
11	2280 N	2054	-0-	-226 B	-0-	476 2	1578 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	2201 N	1337	-0-	-864 B	-0-	366 2	971 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	569 2	1962 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1904 N	1385	-0-	-519 B	-0-	347 2	1038 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1333 N	1044	-0-	-289 B	-0-	214 2	830 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2430 N	NO RPT	-0-	-2430 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005			TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014			
11	3810 X	3711	-0-	-99 B	-0-	861 2	2850 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3937 X	3604	-0-	-333 B	-0-	987 2	2617 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	4138 X	4138	-0-	-0- B	-0-	931 2	3207 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3733 X	3733	-0-	-0- B	-0-	936 2	2797 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	813 2	3160 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3840 X	NO RPT	-0-	-3840 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217776		COMPL. DATE 11/07/2005			TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866			
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	169 2	559 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	620 N	243	-0-	-377 B	-0-	67 2	176 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	177 2	608 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	672 N	551	-0-	-121 B	-0-	138 2	413 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	623 N	623	-0-	-0- B	-0-	128 2	495 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 218206		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708			
11	3502 X	3502	-0-	-0- B	-0-	812 2	2690 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	3503 X	3410	-0-	-93 B	-0-	934 2	2476 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3544 X	3544	-0-	-0- B	-0-	797 2	2747 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3186 X	3186	-0-	-0- B	-0-	799 2	2387 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	3503 X	3473	-0-	-30 B	-0-	711 2	2762 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3390 X	NO RPT	-0-	-3390 B	-0-			N	NO RPT		-0-	

PAWNEE (EDWARDS)															
BLACKBRUSH O & G, LLC															
TOMASEK GAS UNIT															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE															
//CONT.// 073059															
WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378															
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		16710 X	15500	-0-	-1210 B	-0-	3597 2	11903 3	N		-0-				-0-
12		16585 X	12262	-0-	-4323 B	-0-	3358 2	8904 3	N		-0-				-0-
01		17097 X	17097	-0-	-0- B	-0-	3846 2	13251 3	N		-0-				-0-
02		14929 X	14929	-0-	-0- B	-0-	3745 2	11184 3	N		-0-				-0-
03		16399 X	15716	-0-	-683 B	-0-	3218 2	12498 3	N		-0-				-0-
04		16560 X	NO RPT	-0-	-16560 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212															
11		2070 N	1817	-0-	-253 B	-0-	422 2	1395 3	N		-0-				-0-
12		2635 N	1370	-0-	-1265 B	-0-	375 2	995 3	N		-0-				-0-
01		2658 N	2658	-0-	-0- B	-0-	598 2	2060 3	N		-0-				-0-
02		1708 N	1655	-0-	-53 B	-0-	415 2	1240 3	N		-0-				-0-
03		1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	353 2	1374 3	N		-0-				-0-
04		2580 N	NO RPT	-0-	-2580 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
J A LEPPARD GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797															
11		2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	508 2	1682 3	N		-0-				-0-
12		2407 N	2407	-0-	-0- B	-0-	659 2	1748 3	N		-0-				-0-
01		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	246 2	848 3	N		-0-				-0-
02		1316 N	737	-0-	-579 B	-0-	185 2	552 3	N		-0-				-0-
03		1457 N	750	-0-	-707 B	-0-	154 2	596 3	N		-0-				-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590															
11		720 N	338	-0-	-382 B	-0-	79 2	259 3	N		-0-				-0-
12		660 N	660	-0-	-0- B	-0-	181 2	479 3	N		-0-				-0-
01		589 N	382	-0-	-207 B	-0-	86 2	296 3	N		-0-				-0-
02		308 N	279	-0-	-29 B	-0-	70 2	209 3	N		-0-				-0-
03		651 N	236	-0-	-415 B	-0-	48 2	188 3	N		-0-				-0-
04		360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928															
11		510 N	655	-0-	145 B	-2571	152 2	503 3	N		-0-				-0-
12		682 N	171	-0-	-511 B	-2571	47 2	124 3	N		-0-				-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-2571			N		-0-				-0-
02		616 N	-0-	-0-	-616 B	-2571			N		-0-				-0-
03		186 N	1117	-0-	931 B	-1640	229 2	888 3	N		-0-				-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-1640			N		NO RPT				-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740															
11		1950 N	1863	-0-	-87 B	-0-	433 2	1430 3	N		-0-				-0-
12		2039 N	2039	-0-	-0- B	-0-	558 2	1481 3	N		-0-				-0-
01		1922 N	1907	-0-	-15 B	-0-	429 2	1478 3	N		-0-				-0-
02		1736 N	1600	-0-	-136 B	-0-	401 2	1199 3	N		-0-				-0-
03		2046 N	1794	-0-	-252 B	-0-	367 2	1427 3	N		-0-				-0-
04		1860 N	NO RPT	-0-	-1860 B	-0-			N		NO RPT				-0-
-----															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883															
11		600 N	583	-0-	-17 B	-0-	136 2	447 3	N		-0-				-0-
12		620 N	397	-0-	-223 B	-0-	109 2	288 3	N		-0-				-0-
01		589 N	583	-0-	-6 B	-0-	131 2	452 3	N		-0-				-0-
02		532 N	528	-0-	-4 B	-0-	132 2	396 3	N		-0-				-0-
*03		570 N	570	-0-	-0- B	-0-	117 2	453 3	N		-0-				-0-
04		570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N		NO RPT				-0-



PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059  
 HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3802 X	3802	-0-	-0-	B	-0-	882	2	2920	3	N	-0-			-0-
12	4092 X	2888	-0-	-1204	B	-0-	791	2	2097	3	N	-0-			-0-
01	4092 X	1900	-0-	-2192	B	-0-	427	2	1473	3	N	-0-			-0-
02	3696 X	2296	-0-	-1400	B	-0-	576	2	1720	3	N	-0-			-0-
03	3937 X	1429	-0-	-2508	B	-0-	292	2	1137	3	N	-0-			-0-
04	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

11	8100 X	6619	-0-	-1481	B	-0-	1536	2	5083	3	N	-0-			-0-
12	7161 X	5281	-0-	-1880	B	-0-	1446	2	3835	3	N	-0-			-0-
01	7192 X	6064	-0-	-1128	B	-0-	1364	2	4700	3	N	-0-			-0-
02	6496 X	5362	-0-	-1134	B	-0-	1345	2	4017	3	N	-0-			-0-
03	7192 X	5937	-0-	-1255	B	-0-	1216	2	4721	3	N	-0-			-0-
04	6630 X	NO RPT	-0-	-6630	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

11	3180 X	3069	-0-	-111	B	-0-	712	2	2357	3	N	-0-			-0-
12	3286 X	2323	-0-	-963	B	-0-	636	2	1687	3	N	-0-			-0-
01	3441 X	3134	-0-	-307	B	-0-	705	2	2429	3	N	-0-			-0-
02	3108 X	2664	-0-	-444	B	-0-	668	2	1996	3	N	-0-			-0-
03	3441 X	2951	-0-	-490	B	-0-	604	2	2347	3	N	-0-			-0-
04	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	B	-0-					N	NO RPT			-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	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	205	2	677	3	N	-0-			-0-
12	899 N	883	-0-	-16	B	-0-	242	2	641	3	N	-0-			-0-
01	899 N	824	-0-	-75	B	-0-	185	2	639	3	N	-0-			-0-
02	812 N	706	-0-	-106	B	-0-	177	2	529	3	N	-0-			-0-
03	868 N	785	-0-	-83	B	-0-	161	2	624	3	N	-0-			-0-
04	810 N	NO RPT	-0-	-810	B	-0-					N	NO RPT			-0-

ONEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

11	3720 X	3348	-0-	-372	B	-0-	777	2	2571	3	N	-0-			-0-
12	3751 X	2064	-0-	-1687	B	-0-	565	2	1499	3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3102	-0-	-618	B	-0-	698	2	2404	3	N	-0-			-0-
02	3276 X	2444	-0-	-832	B	-0-	613	2	1831	3	N	-0-			-0-
03	3565 X	2640	-0-	-925	B	-0-	541	2	2099	3	N	-0-			-0-
04	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	B	-0-					N	NO RPT			-0-

OVERBY GAS UNIT WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

11	18612 X	18612	-0-	-0-	B	-0-	4320	2	14292	3	N	-0-			-0-
12	18755 X	14844	-0-	-3911	B	-0-	4066	2	10778	3	N	-0-			-0-
01	20518 X	20518	-0-	-0-	B	-0-	4616	2	15902	3	N	-0-			-0-
02	16992 X	16992	-0-	-0-	B	-0-	4262	2	12730	3	N	-0-			-0-
03	19565 X	19565	-0-	-0-	B	-0-	4006	2	15559	3	N	-0-			-0-
04	18150 X	NO RPT	-0-	-18150	B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059  
 TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	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	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
01	4 X	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-					N	-0-					-0-
03	29 X	29	-0-	-0 B	-0-	6	2	23	3	N	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

11	5550 X	5384	-0-	-166 B	-0-	1249	2	4135	3	N	-0-					-0-
12	5394 X	4488	-0-	-906 B	-0-	1229	2	3259	3	N	-0-					-0-
01	5394 X	5165	-0-	-229 B	-0-	1162	2	4003	3	N	-0-					-0-
02	5016 X	5016	-0-	-0 B	-0-	1258	2	3758	3	N	-0-					-0-
03	5549 X	4902	-0-	-647 B	-0-	1004	2	3898	3	N	-0-					-0-
04	5370 X	NO RPT	-0-	-5370 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

11	589 N	589	-0-	-0 B	-0-	137	2	452	3	N	-0-					-0-
12	1654 N	1654	-0-	-0 B	-0-	453	2	1201	3	N	-0-					-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0 B	-0-	242	2	834	3	N	-0-					-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0 B	-0-	425	2	1270	3	N	-0-					-0-
03	1643 N	1513	-0-	-130 B	-0-	310	2	1203	3	N	-0-					-0-
04	1050 N	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

11	3398 X	3398	-0-	-0 B	-0-	789	2	2609	3	N	-0-					-0-
12	2451 X	2451	-0-	-0 B	-0-	671	2	1780	3	N	-0-					-0-
01	3399 X	3399	-0-	-0 B	-0-	765	2	2634	3	N	-0-					-0-
02	2488 X	2488	-0-	-0 B	-0-	624	2	1864	3	N	-0-					-0-
*03	3156 X	3156	-0-	-0 B	-0-	646	2	2510	3	N	-0-					-0-
04	60 X	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

11	6900 X	4940	-0-	-1960 B	-0-	1147	2	3793	3	N	-0-					-0-
12	7223 X	7223	-0-	-0 B	-0-	1978	2	5245	3	N	-0-					-0-
01	7892 X	7892	-0-	-0 B	-0-	1775	2	6117	3	N	-0-					-0-
02	5964 X	5267	-0-	-697 B	-0-	1321	2	3946	3	N	-0-					-0-
03	7223 X	6426	-0-	-797 B	-0-	1316	2	5110	3	N	-0-					-0-
04	7650 X	NO RPT	-0-	-7650 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		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-	
-----													
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		3960 X	627	-0-	-3333 B	-0-	36 1	591 3	Y	-0-	-0-		
12		4092 X	179	-0-	-3913 B	-0-	9 1	170 3	Y	-0-	-0-		
01		2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-			Y	-0-	-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
03		T. A.	1831	-0-	1831 B	1831	128 1	1703 3	Y	-0-	-0-		
04		T. A.	591	-0-	591 B	2422	46 1	545 3	Y	-0-	-0-		
-----													
ZUNIGA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221593	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	15534	PERF.13524 - 15534		
11		DLQ G-10	4443	-0-	4443 B	5182	256 1	4187 3	Y	-0-	-0-		
12		DLQ G-10	3363	-0-	3363 B	8545	177 1	3186 3	Y	-0-	-0-		
01		DLQ G-10	1969	-0-	1969 B	10514	114 1	1855 3	Y	-0-	-0-		
02		12614 X	2100	-0-	-10514 B	-0-	126 1	1974 3	Y	-0-	-0-		
03		4588 X	-0-	-0-	-4588 B	-0-			Y	-0-	-0-		
04		4440 X	180	-0-	-4260 B	-0-	14 1	166 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		1800 X	-0-	-0-	-1800 B	-0-			Y	-0-	-0-		
12		1860 X	27	-0-	-1833 B	-0-	1 1	26 3	Y	-0-	-0-		
01		620 X	172	-0-	-448 B	-0-	10 1	162 3	Y	-0-	-0-		
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-		
04		DLQ G-10	1144	-0-	1144 B	1144	88 1	1056 3	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)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 69845 200				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
KOCUREK GAS UNIT 1				//CONT.// 703462				WELL #: 1			RRCID -> 247187	COMPL. DATE 08/28/2008	TOTAL DEPTH 13733	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	5970	X	1853	-0-	-4117	B	-0-	107 1	1746 3	Y	Y	-0-			-0-
12	6169	X	672	-0-	-5497	B	-0-	35 1	637 3	Y	Y	-0-			-0-
01	6169	X	2736	-0-	-3433	B	-0-	158 1	2578 3	Y	Y	-0-			-0-
02	T. A.		2	-0-	2	B	2	2 3		Y	Y	-0-			-0-
03	T. A.		2834	-0-	2834	B	2836	198 1	2636 3	Y	Y	-0-			-0-
04	T. A.		2280	-0-	2280	B	5116	176 1	2104 3	Y	Y	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2															
				WELL #: 1				RRCID -> 259707	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 13312	PERF.13290 - 15962				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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 (SLICK)															
PALEO OIL COMPANY LLC				69845 600				ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE	
RTC				635131				WELL #: 2			RRCID -> 299379	COMPL. DATE 03/20/2024	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5980 - 6001	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		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	4000		NO RPT	-0-	-4000		-0-				N	NO RPT			-0-
03	7750		NO RPT	-0-	-7750		-0-				N	NO RPT			-0-
04	7500		NO RPT	-0-	-7500		-0-				N	NO RPT			-0-

PAWNEE (WILCOX)															
BLACKBRUSH O & G, LLC				69845 900				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
TURNER GAS UNIT				073059				WELL #: 13			RRCID -> 293017	COMPL. DATE 05/09/2013	TOTAL DEPTH 13963	PERF. 8610 - 8630	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1132	N	1132	-0-	-0-	B	-0-	263 2	869 3	N	N	-0-			65
12	682	N	259	-0-	-423	B	-0-	71 2	188 3	N	N	-0-			65
01	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	235 2	811 3	N	N	-0-			65
02	880	N	880	-0-	-0-	B	-0-	221 2	659 3	N	N	-0-			65
03	552	N	552	-0-	-0-	B	-0-	113 2	439 3	N	N	-0-			65
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-				N	NO RPT			65

PAWNEE, S. (WILCOX)															
BLACKBRUSH O & G, LLC				69853 500				NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
BENHAM GAS UNIT				073059				WELL #: 4			RRCID -> 282730	COMPL. DATE 02/23/2003	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8613 - 8647	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

PENA (YEGUA 4700) 70397 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 B D PRODUCTION CO., INC. 040190  
 REMMERS, ELLIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 127148 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786

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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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  
 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  
 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  
PALOMA OPERATING, LLC  
BRINKOETER

70987 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
100344  
WELL #: 1 RRCID -> 298264 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2694 - 2702

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	4260	2110	-0-	-2150	-0-	2110	2	N	-0-			-0-
12	4402	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
01	4402	-0-	-0-	-4402	-0-			N	-0-			-0-
02	3976	-0-	-0-	-3976	-0-			N	-0-			-0-
03	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			-0-
04	2100 # NO RPT	-0-	-0-	-2100	-0-			N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC  
G.A. RAY

635131  
WELL #: 2 RRCID -> 294756 COMPL. DATE 12/20/2021 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 3839 - 3842

11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746			N	NO RPT			-0-
12	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746			N	NO RPT			-0-
01	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746			N	NO RPT			-0-
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746			N	NO RPT			-0-
03	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746			N	NO RPT			-0-
04	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	32746			N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950)  
PALEO OIL COMPANY LLC  
RAY, G. A.

70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
635131  
WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)  
NORTH LAKE RESOURCES LLC  
RAY, GEORGE

70988 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
100308  
WELL #: 5 RRCID -> 144763 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8134 - 8142

11	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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)  
NORTH LAKE RESOURCES LLC  
RAY, GEORGE

70988 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
100308  
WELL #: 3 RRCID -> 142398 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7632 - 7644

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

AMRWR, LLC  
RAY, GEORGE

102699  
WELL #: 2-C RRCID -> 141620 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7598 - 7612

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-

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	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-
-----											
RAY, GEORGE			WELL #:	4LT	RRCID ->	144386	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7893 - 7900
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
-----											
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
-----											
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
-----											
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-
-----											
PETTUS, S.E. (1360)			70996 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
IP WELL SERVICE LLC			102116								
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	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			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
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	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-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-
-----												
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2022												
-----												
PHIL POWER (4870)			71211 220		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO	
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 #: 1		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												
-----												
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	
11	2970 #	1508	-0-	-1462	-0-	426	1	1082	2	N	-0-	-0-
12	2914 #	1331	-0-	-1583	-0-	370	1	961	2	N	-0-	-0-
01	2914 #	1891	-0-	-1023	-0-	1891	2			N	-0-	-0-
02	1934 R	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-	-0-
03	1581 #	1458	-0-	-123	-0-	1458	2			N	-0-	-0-
04	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-	-0-



PHILLIPS-MEAD (MIOCENE 1850)													
PROPERTY PRODUCING CO. HARTT, JAMES													
71237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
681462													
WELL #: 2 RRCID -> 061605 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 6101 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	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-
PLACEDO (4000 CATAHOULA)													
ALLEGIANT RESOURCES, LLC ROOS													
71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA													
013365													
WELL #: 45 RRCID -> 239395 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 3889 - 3894													
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-
PLACEDO (4700)													
ALLEGIANT RESOURCES, LLC HENDERSON													
71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
013365													
WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680													
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-
PLACEDO (5300 SINTON)													
PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL													
71801 322 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA													
100344													
WELL #: 10 RRCID -> 145173 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5280 - 5283													
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-
PLACEDO (5720)													
ALLEGIANT RESOURCES, LLC BUHLER													
71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA													
013365													
WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715													
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-

PLACEDO (5770) 71801 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 LEGEND ENERGY TEXAS, LLC 100638  
 LAKE PLACEDO SWD WELL #: 1 RRCID -> 262418 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5394 - 5440

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		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/09/2024

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

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62	-62					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62	-62					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62	-62					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-62	-62					Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-62	-62					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VANDENBERG & HILL WELL #: 50 RRCID -> 293337 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5172 - 5188

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

\*\*\* APRIL 2025 \*\*\*  
GAS PRODUCTION LEDGER

PLACEDO, EAST (3525)  
PALOMA OPERATING, LLC  
VANDENBERGE & HILL

71802 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
100344  
WELL #: 6 RRCID -> 106152 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3530 - 3545

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-

PLACEDO, EAST (4000)  
PALOMA OPERATING, LLC  
VANDENBERG & HILL

71802 266 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
100344  
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-

VANDENBERGE & HILL

WELL #: 11 RRCID -> 149145 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 3992 - 3998

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4700)  
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC  
SCHOVAJSA, E. H.

71802 342 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
013365  
WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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  
VANDENBERGE & HILL SWD

100344  
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)  
PALOMA OPERATING, LLC  
VANDENBERG & HILL

71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
100344  
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-

PLACEDO, EAST (5200)		//CONT.//	71802 380	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC		//CONT.//	100344											
VANDENBERG & HILL		WELL #:	29	RRCID ->	192156	COMPL. DATE	08/28/2002	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	5183 - 5199			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS 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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
VANDENBERG & HILL		WELL #:	48	RRCID ->	290708	COMPL. DATE	11/05/2020	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5661 - 5664			
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	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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
PLACEDO, EAST (5600 SD.)			71802 570	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA								
PALOMA OPERATING, LLC			100344											
SHELTON, BEN -A-		WELL #:	4	RRCID ->	177973	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6959	PERF.	6243 - 6245			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
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		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	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		12/12/2024										

OIL AND GAS DIVISION

PLACEDO, EAST (5960) LEGEND ENERGY TEXAS, LLC PLACEDO RANCH		71802 665 100638		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	7	RRCID ->	269520	COMPL. DATE	02/26/2013	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6060 - 6130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ORO RESOURCES, LLC BRANDL		626507 1		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
		WELL #:	1	281664	11/03/2016	7250	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 (6200 SAND) PALOMA OPERATING, LLC SHELTON HEIRS		71802 836 100344		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		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) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERGE & HILL		71802 864 100344		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		WELL #:	42	RRCID ->	290858	COMPL. DATE	03/28/2020	TOTAL DEPTH	7202	PERF.	5920 - 5950	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		11
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		11

PLACEDO, W. (5420) ALLEGIANTE RESOURCES, LLC ROOS		71809 150 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
		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) ALLTEX OPERATING COMPANY ERP, W. E.				72029 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BEE		
				015056								
ERP, W. E.				WELL #: 1	RRCID -> 043178	COMPL. DATE 02/25/1967	TOTAL DEPTH 7609	PERF. N/A				
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	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.				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-
-----												
ERP, W. E.				WELL #: 4	RRCID -> 059029	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 7148	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 (8500) SUN EXPLORATION, INC. BORROUM "B"				72029 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BEE		
				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) ESTATE OF JAMES L. NELSON POEHLER				72079 052	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD		
				254443								
POEHLER				WELL #: 3	RRCID -> 168386	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 5338	PERF. 5104 - 5108				
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			33
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-			33
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-			33
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			33
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			33

-----														
POEHLER (MASSIVE 8250)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
CHAPMAN, M. (SUN)														
72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
URBAN-FOERSTER UNIT														
72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036														
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			46		
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			46		
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			46		
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			46		
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			46		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46		
-----														
POEHLER (YEGUA -B-)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
CHAPMAN, M.M. ET UX														
72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
254443														
WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736														
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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)														
SIDELINE ENERGY INC.														
LEHMAN & RICHARDS														
72094 696 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
779921														
WELL #: 1 RRCID -> 127769 COMPL. DATE 04/03/1988 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938														
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														
PREMIUM EXPLORATION COMPANY														
WILLBERN														
72462 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES														
676051														
WELL #: 1 RRCID -> 112738 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865														
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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

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



POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738  
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

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

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403  
 JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	110					N	NO RPT					-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945

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

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	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		//CONT.//		100403												
BOEHL		WELL #:		2	RRCID -> 238215	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 4803	PERF. 2822	- 2824							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	220					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	220					N	NO RPT					-0-
-----																
BOEHL		WELL #:		1R	RRCID -> 279073	COMPL. DATE 10/22/2014	TOTAL DEPTH 3015	PERF. 2818	- 2820							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
-----																
CXL ENERGY LLC		WELL #:		195770	RRCID -> 226432	COMPL. DATE 09/04/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2574	- 2576							
TAYLOR																
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)		WELL #:		73147 260	ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: VICTORIA							
JAD OIL, INC.				429555												
HELWEG, ALVIN				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)		WELL #:		73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: VICTORIA							
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403												
BASS, M. F.				1	RRCID -> 069561	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 4952	PERF. 2610	- 2630							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		WELL #:		905376	RRCID -> 285565	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 5209	PERF. 1431	- 1434							
EKSTRUM				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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----												
M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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												
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2	N	-0-	-0-	
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	N	-0-	-0-	
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2	N	-0-	-0-	
02	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-	-0-	
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2	N	-0-	-0-	
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2	N	-0-	-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	120	N	113	-0-	-7	-0-	8	1	105	2	N	-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	N	-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	2	N	-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	15	1	165	2	N	-0-
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	14	1	171	2	N	-0-
-----												
TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832												
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	N	-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	N	-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	2	N	-0-
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -C-)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
R.D.F.

73293 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
386310  
WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094

M 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	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)  
TMR EXPLORATION, INC.  
TRAYLOR, ALMA V.

73293 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LAVACA  
834097  
WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645

11	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	143 1	1784 2	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	6 1	66 2	N	-0-		-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-			N	-0-		-0-
02	1792 N	-0-	-0-	-1792 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 2980)  
TMR EXPLORATION, INC.  
PYLE, H. B.

73293 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
834097  
WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974

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-

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)  
KWS OIL & GAS, LLC  
BONORDEN

73293 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
479180  
WELL #: 1 RRCID -> 211771 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3604 PERF. 3277 - 3280

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

TMR EXPLORATION, INC.  
NEUHAUS, F.W.

834097  
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) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F. W.				73293 140 834097	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA								
				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 UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3410) TMR EXPLORATION, INC. TRAYLOR, ALMA V.				73293 160 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA								
				WELL #:	6	RRCID -> 170625	COMPL. DATE 09/09/1998	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 3417	- 3422					
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-
-----															
PROVIDENT CITY (FRIO 3550) TMR EXPLORATION, INC. NEUHAUS, F.W.				73293 170 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA								
				WELL #:	3	RRCID -> 278334	COMPL. DATE 11/05/2014	TOTAL DEPTH 6228	PERF. 3708	- 3719					
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-
-----															
BENNER, WM.				WELL #:	4	RRCID -> 279422	COMPL. DATE 09/15/2014	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 3636	- 3641					
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-
-----															
PROVIDENT CITY (MIOCENE) TMR EXPLORATION, INC. TRAYLOR, ALMA V.				73293 200 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA								
				WELL #:	6	RRCID -> 292239	COMPL. DATE 01/19/2022	TOTAL DEPTH 6270	PERF. 2276	- 2280					
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-			-0-
12	186 N	111	-0-	-75	-0-	-0-	9	1	102	2	N	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-			-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-			-0-
04	180 N	152	-0-	-28	-0-	-0-	12	1	140	2	N	-0-			-0-
-----															
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) TMR EXPLORATION, INC. STEINMAN, ALFRED				73293 210 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA								
				WELL #:	3	RRCID -> 179363	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 6613	PERF. 2076	- 2082					
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-
-----															

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040) //CONT.// 73293 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097  
TRAYLOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 283323 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 2139 - 2148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 (WILCOX A-1) 73293 241 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336  
7Y WELL #: RRCID -> 272722 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8272 - 8274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2022

TMR EXPLORATION, INC. 834097  
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	450 N	326	-0-	-124	-0-	24	1	302	2	Y	-0-					5
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					5
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	23	1	291	2	Y	-0-					5
02	308 N	197	-0-	-111	-0-	14	1	183	2	Y	-0-					5
03	403 N	195	-0-	-208	-0-	17	1	178	2	Y	-0-					5
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					5

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	150 N	135	-0-	-15	-0-	10	1	125	2	N	-0-					47
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	2	N	-0-					47
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	-0-					47
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	9	1	112	2	N	-0-					47
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	2	N	-0-					47
04	150 N	67	-0-	-83	-0-	5	1	62	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-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)  
HILCORP ENERGY COMPANY  
PROVIDENT MINERALS G.U.

73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
386310

WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12768 - 12784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260 N	256	-0-	-1004	-0-	256	1		N	-0-			152
12	1550 N	1546	-0-	-4	-0-	258	1	1286 2	N	2			154
01	1674 N	1465	-0-	-209	-0-	256	1	1209 2	N	-0-			154
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	235	1	1061 2	N	-0-			154
03	1550 N	1179	-0-	-371	-0-	191	1	986 2	N	2			156
04	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	244	1	964 2	N	3			159

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)  
TMR EXPLORATION, INC.  
NEUHAUS, F. W.

73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
834097

WELL #: 1 RRCID -> 003800 COMPL. DATE 09/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8450 - 8755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870 N	775	-0-	-95	-0-	57	1	715 2	Y	3	1 1		19
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	74	1	871 2	Y	1	4 1		16
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	69	1	878 2	Y	1			17
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	801 2	Y	3	4 1		16
03	961 N	850	-0-	-111	-0-	73	1	774 2	Y	3	4 1		15
04	930 N	648	-0-	-282	-0-	49	1	596 2	Y	3			18

NEUHAUS, F. W.

WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	752	-0-	-178	-0-	55	1	693 2	Y	4	1 1		13
12	992 N	619	-0-	-373	-0-	49	1	570 2	Y	-0-	3 1		10
01	806 N	662	-0-	-144	-0-	48	1	614 2	Y	-0-			10
02	700 N	643	-0-	-57	-0-	47	1	593 2	Y	3	3 1		10
03	620 N	607	-0-	-13	-0-	52	1	552 2	Y	3	4 1		9
04	736 N	736	-0-	-0-	-0-	56	1	676 2	Y	4			13

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600)														73293 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
TMR EXPLORATION, INC.														834097											
NEUHAUS, E. A.														WELL #: 1		RRCID -> 003808		COMPL. DATE 06/10/1949		TOTAL DEPTH 8785		PERF. 8570 - 8598			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	219	2	Y	3	1	1			11									
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	255	2	Y	1	4	1			8									
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	1					9									
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	Y	3	4	1			8									
03	279 N	220	-0-	-59	-0-	19	1	199	2	Y	2	4	1			6									
04	270 N	231	-0-	-39	-0-	18	1	213	2	Y	-0-					6									
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 GAS UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 003810		COMPL. DATE 04/03/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8604 - 8690			
11	9600 X	6359	-0-	-3241	-0-	463	1	5784	2	Y	102	37	1			95									
12	9920 X	8525	-0-	-1395	-0-	112	9	7749	2	Y	103	162	1			36									
01	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	580	1	7387	2	Y	-0-					36									
02	7084 X	6230	-0-	-854	-0-	446	1	5640	2	Y	131	160	1			7									
03	8525 X	6721	-0-	-1804	-0-	560	1	5959	2	Y	184	154	1			37									
04	8250 X	7383	-0-	-867	-0-	561	1	6734	2	Y	80					117									
PROVIDENT CITY UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 003812		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 8505 - 8694			
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	56	1	699	2	Y	82	80	1			22									
12	961 N	790	-0-	-171	-0-	62	1	727	2	Y	1	4	1			19									
01	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	85	1	1088	2	Y	1					20									
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	89	1	1126	2	Y	1	3	1			18									
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	85	1	907	2	Y	2	4	1			16									
*04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	94	1	1124	2	Y	4					20									
PROVIDENT CITY (WILCOX 8,800)														73293 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
B D PRODUCTION CO., INC.														040190											
TRAYLOR														WELL #: 1		RRCID -> 126973		COMPL. DATE 03/10/1988		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 8622 - 8636			
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	14B2 EXT	-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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

  

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

  

ROUSE, FAY				WELL #: 1	RRCID -> 003834	COMPL. DATE 08/28/1949	TOTAL DEPTH 9171	PERF. 8890	-	9020					
11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-			-0-
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-			-0-
03		93 N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	2	Y	-0-			-0-
*04		128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-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-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			15
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

  

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		8871 R	8871	-0-	-0-	-0-	303	1	8527	2	Y	37			135
							41	9							
12		8494 #	7829	-0-	-665	-0-	328	1	7471	2	Y	27	88	1	74
							30	9							
01		8959 #	8421	-0-	-538	-0-	338	1	8022	2	Y	55			129
							61	9							
02		9240	8302	-0-	-938	-0-	323	1	7915	2	Y	58	86	1	101
							64	9							
03		8153	3545	-0-	-4608	-0-	228	1	3269	2	Y	44			145
							48	9							
04		7890	6882	-0-	-1008	-0-	312	1	6545	2	Y	23	108	1	60
							25	9							

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500)		73293 440		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.		834097									
NEUHAUS-SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 188882		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576			
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	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	258	N	258	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	14	1	154	2	N	-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-

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	5040	#	3788	-0-	-1252	-0-	441	1	3347	2	N	-0-	34	1	78
12	5611	R	5611	-0-	-0-	-0-	596	1	5015	2	N	-0-			78
01	5208	#	4690	-0-	-518	-0-	513	1	4177	2	N	-0-			78
02	4704	#	4438	-0-	-266	-0-	508	1	3930	2	N	-0-			78
03	5611	#	4413	-0-	-1198	-0-	429	1	3984	2	N	-0-			78
04	5430	#	4438	-0-	-992	-0-	471	1	3967	2	N	-0-			78

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							
11	630	N	411	-0-	-219	-0-	61	1	338	2	N	11			115
12	775	N	264	-0-	-511	-0-	45	1	206	2	N	12			127
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	53	1	291	2	N	-0-			127
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	88	1	492	2	N	-0-			127
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	68	1	335	2	N	-0-			127
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	-0-			127

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
L. KASKIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 295399		COMPL. DATE 05/03/2023		TOTAL DEPTH 14047 PERF.10763 - 10796							
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	140	1	1061	2	N	-0-	29	1	13
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	157	1	1322	2	N	-0-			13
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	166	1	1354	2	N	-0-			13
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	142	1	1099	2	N	-0-			13
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	139	1	1292	2	N	-0-			13
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	147	1	1239	2	N	-0-			13

RFE OPERATING, LLC		704776		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
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-				-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-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	2	N	-0-			-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-			-0-
01	713 N	205	-0-	-508	-0-	9	1	196	2	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	N	-0-			-0-
03	763 N	763	-0-	-0-	-0-	19	1	744	2	N	-0-			-0-
04	968 N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	N	-0-			-0-

GOLDEN ROD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297270 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 15900 PERF.11608 - 11675

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
04	420 N	318	-0-	-102	-0-	318	2			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
HANCOCK GU 1 WELL #: 1R RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030

11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	N	-0-			133
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-			133
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	3	N	-0-			133
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	3	N	-0-			133
03	93 N	92	-0-	-1	-0-	15	1	77	3	N	-0-			133
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11710 - 12133

11	5070 X	4488	-0-	-582	-0-	4488	2			N	-0-			108
12	5208 X	4244	-0-	-964	-0-	4244	2			N	-0-			108
01	5208 X	4394	-0-	-814	-0-	4377	2	17	9	N	15			123
02	4312 X	3955	-0-	-357	-0-	3920	2	35	9	N	32			155
03	4774 X	4478	-0-	-296	-0-	4443	2	35	9	N	32			187
04	4500 X	4118	-0-	-382	-0-	4085	2	33	9	N	30			217

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

11	180 N	67	-0-	-113	-0-	7	1	60	2	N	-0-			-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

11	7650 X	7334	-0-	-316	-0-	450	1	6880	2	N	4	177	1	47
12	7812 X	7436	-0-	-376	-0-	465	1	6938	2	N	30			77
01	7688 X	5854	-0-	-1834	-0-	425	1	5393	2	N	33			110
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	420	1	6882	2	N	33			143
03	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	375	1	7623	2	N	15			158
04	7687 X	7687	-0-	-0-	-0-	405	1	7243	2	N	35			193

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	65 1	1816 2	Y	48			135
						53 9						
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	83 1	1884 2	Y	46	92 1		89
						51 9						
01	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	72 1	1703 2	Y	45			134
						50 9						
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	65 1	1582 2	Y	29	93 1		70
						32 9						
03	1953 N	1713	-0-	-240	-0-	110 1	1575 2	Y	25			95
						28 9						
04	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	89 1	1870 2	Y	21	69 1		47
						23 9						

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-

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

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	-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)															
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.															
HANCOCK -I-															
WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509															
M	O	ALLOW 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		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 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-
HANCOCK ESTATE "B"															
WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762															
11		1590 N	1430	-0-	-160 B	-0-	218	1	1212	2	N	-0-			123
12		1612 N	983	-0-	-629 B	-0-	176	1	807	2	N	-0-			123
01		1302 N	1143	-0-	-159 B	-0-	176	1	967	2	N	-0-			123
02		1344 N	975	-0-	-369 B	-0-	148	1	827	2	N	-0-			123
03		992 N	895	-0-	-97 B	-0-	150	1	745	2	N	-0-			123
04		1309 N	1309	-0-	-0- B	-0-	154	1	1155	2	N	-0-			123
PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)															
HILCORP ENERGY COMPANY															
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 MINERALS GU															
WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190															
11		1020 N	194	-0-	-826	-0-	194	1			N	-0-			46
12		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	207	1	1033	2	N	-0-			46
01		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	209	1	985	2	N	-0-			46
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	185	1	836	2	N	-0-	2		48
03		1240 N	1051	-0-	-189	-0-	169	1	870	2	N	-0-	11		59
04		1170 N	1022	-0-	-148	-0-	206	1	813	2	N	-0-	3		62
MILLER-ALLEN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060															
11		180 N	66	-0-	-114	-0-	8	1	58	2	N	-0-	7	1	3
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-			3
01		309 N	309	-0-	-0-	-0-	34	1	275	2	N	-0-			3
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	46	1	352	2	N	-0-			3
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	49	1	452	2	N	-0-			3
04		404 N	404	-0-	-0-	-0-	43	1	361	2	N	-0-			3
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

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-

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

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	482 X	482	-0-	-0-	-0-	56 1	426 2	N	-0-	24 1		11
12	464 X	464	-0-	-0-	-0-	49 1	415 2	N	-0-			11
01	294 X	294	-0-	-0-	-0-	32 1	262 2	N	-0-			11
02	160 X	160	-0-	-0-	-0-	18 1	142 2	N	-0-			11
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
04	24 X	24	-0-	-0-	-0-	3 1	21 2	N	-0-			11

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7 1		4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2023

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 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)	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846

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	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	1351 1	7366 2	N	-0-			5
12	8904 X	8904	-0-	-0-	-0-	1350 1	7554 2	N	-0-			5
01	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	1357 1	8060 3	N	-0-			5
02	7868 X	7467	-0-	-401	-0-	1357 1	6110 3	N	-0-			5
03	8711 X	8451	-0-	-260	-0-	1357 1	7094 3	N	-0-			5
04	8430 X	NO RPT	-0-	-8430	-0-			N	NO RPT			5

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	219 N	219	-0-	-0-	-0-	34 1	185 2	N	-0-			-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34 1	189 2	N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	34 1	201 3	N	-0-			-0-
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	34 1	152 3	N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	34 1	177 3	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300)		73293 550		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC		100396										
HANCOCK, JOHN W. SR.		WELL #:	1	RRCID -> 182556	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	16600	PERF.	16325 - 13350		
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		455 N	455	-0-	-0-	-0-	70 1	385 2	N	-0-	-0-	
12		466 N	466	-0-	-0-	-0-	71 1	395 2	N	-0-	-0-	
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	65 1	384 3	N	-0-	-0-	
02		356 N	356	-0-	-0-	-0-	65 1	291 3	N	-0-	-0-	
03		465 N	403	-0-	-62	-0-	65 1	338 3	N	-0-	-0-	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PROVIDENT CITY (YEGUA)		73293 560		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA		
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
HOBBBS, B. J.		WELL #:	6	RRCID -> 250628	COMPL. DATE	05/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5629 - 5631	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (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	199	-0-	-41	-0-	-0-	15 1	184 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	16 1	193 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	-0-	14 1	182 2	Y	-0-	-0-
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	-0-	14 1	177 2	Y	-0-	-0-
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	-0-	15 1	163 2	Y	-0-	-0-
*04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	188 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	
11	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	H15 VIOL		-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-	-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-

PROVIDENT CITY (YEGUA -M-) 73293 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TMR EXPLORATION, INC. 834097  
NEUHAUS, F.W. WELL #: 6L RRCID -> 290937 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	755 N	755	-0-	-0-	-0-	43 1	537 2	N	159	184 1	55
12	713 N	653	-0-	-60	-0-	175 9	43 1	N	98		153
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	108 9	48 1	N	155	170 1	138
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	171 9	42 1	N	178	178 1	138
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	196 9	51 1	N	154	175 1	117
04	810 N	728	-0-	-82	-0-	169 9	44 1	N	143	159 1	101
						157 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	6090 X	5654	-0-	-436 B	-0-	419 1	5232 2	N	3	142 1	12
12	6293 X	6073	-0-	-220 B	-0-	3 9	478 1	N	2		14
01	6293 X	6192	-0-	-101 B	-0-	2 9	450 1	N	13		27
02	5684 X	5458	-0-	-226 B	-0-	14 9	400 1	N	1		28
03	6293 X	5495	-0-	-798 B	-0-	1 9	472 1	N	1		29
*04	6070 X	6070	-0-	-0- B	-0-	1 9	466 1	N	3		32
						3 9					

NEUHAUS, F.W. 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

11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	10 1	122 2	N	-0-		17
12	248 N	67	-0-	-181	-0-	5 1	62 2	N	-0-		17
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		17
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		17
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

PROVIDENT CITY (YEGUA 5400) 73293 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
PROPERTY PRODUCING CO. 681462  
HARTT, J. WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308

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

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

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-

-----																	
PROVIDENT CITY (4000, EAST) //CONT.// 73293 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
VIPER S.W.D., LLC 886209																	
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 292392 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3760 - 3765																	
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
PROVIDENT CITY (5800) 73293 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA																	
TMR EXPLORATION, INC. 834097																	
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-T RRCID -> 152259 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5887 - 5892																	
-----																	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS) 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																	
HILCORP ENERGY COMPANY 386310																	
E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449																	
-----																	
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	700	1	5312	2	N	-0-	35	1	-0-	-0-	16
12	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	686	1	5772	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	722	1	5879	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
02	5712	X	5333	-0-	-379	-0-	611	1	4722	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
03	6448	X	5881	-0-	-567	-0-	572	1	5309	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
04	6390	X	5545	-0-	-845	-0-	589	1	4956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
-----																	
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375																	
-----																	
11	6690	X	6493	-0-	-197	-0-	756	1	5737	2	N	-0-	33	1	-0-	-0-	16
12	6665	X	6274	-0-	-391	-0-	666	1	5608	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
01	7006	X	6432	-0-	-574	-0-	703	1	5729	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
02	6328	X	5541	-0-	-787	-0-	635	1	4906	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
03	7006	X	5772	-0-	-1234	-0-	561	1	5211	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
04	6480	X	6002	-0-	-478	-0-	637	1	5365	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
-----																	
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130																	
-----																	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																	
PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854																	
-----																	
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	18	1	233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	9	1	328	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20
04	300	N	143	-0-	-157	-0-	6	1	137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	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

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----										
RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//		74422 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
MAROCO		//CONT.//		526610						
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	
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						
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	360 #	-0-	-0-	-360	-0-		N	29	179 1	40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	41		81
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	142	176 1	47
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	43		90
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	43		133
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	4		137

RAMIRENA, SW (JACKSON STRAY) 74429 099 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 MCCASLIN, CHARLES L. WELL #: 18-D RRCID -> 158260 COMPL. DATE 01/24/1981 TOTAL DEPTH 5865 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

RAMIRENA, SW.(SEC. B, JACKSON 3) 74429 297 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471  
 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-					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	-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-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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-					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	-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-					N	NO RPT					-0-
12	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-

RAY		74891 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.		833587														
RAY, GEORGE A.		WELL #: 1		RRCID -> 121232		COMPL. DATE 05/01/1986		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3431 - 3444								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
-----																
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
-----																
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.		833587														
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3423 - 3502								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
-----																
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
-----																
JAMES STAPLES, JR.		WELL #: 1		RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637								
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WALTON		WELL #: 2		RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		//CONT.// 74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.		//CONT.// 833587														
RUBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
-----																
TULSITA RAY		WELL #: 94		RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 2964 - 3330								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)		74947 852		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.		093620														
STAUSS, IDA ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 003867		COMPL. DATE 01/11/1961		TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8148 - 8154								
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	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-
*03	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26	2		N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WELDERXP LTD.		907320														
CBCB&G UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121518		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180								
11	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	2		N	-0-					-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	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-

-----

REA-GOL (13300 SD) 75028 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 STOCKTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241167 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13320 - 13356

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-

-----

REA-GOL (13800 SD) 75028 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 GATHER PETROLEUM CORPORATION 292850  
 BATEY-POWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211683 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13895 - 13950

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

-----

REDMAR (HOCKLEY D) 75463 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 AWP OPERATING COMPANY 038889  
 YORK WELL #: 2-C RRCID -> 198930 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 3768 PERF. 2863 - 2865

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-

-----

REFUGIO-FOX (GRIFFITH D) 75612 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225897 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5464 - 5474

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 (1675) 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 LAMBERT, M. F. WELL #: B 2D RRCID -> 183403 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 1724 - 1727

11	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (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	ALLOW CODE	GAS 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-

  

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	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2 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	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

  

REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
LAMBERT, M. F.		WELL #:		62 H	RRCID ->	146091	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF.	2613 - 2614		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	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-

  

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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
03	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
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-

MIGUELITA SCANIO		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
		218314								
		WELL #:	26	RRCID ->	294817	COMPL. DATE	11/11/2022	TOTAL DEPTH	7416 PERF. 6340 - 6350	
11	390 N	42	-0-	-348	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
12	155 N	48	-0-	-107	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	Y	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		Y	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)		75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314								
MIGUELITA SCANIO		WELL #:	31	RRCID ->	290745	COMPL. DATE	11/03/2020	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6434 - 6441	
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-

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	
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-

REFUGIO-FOX (6600)		//CONT.//		75612 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
MIGUELITA SCANIO		WELL #:		14	RRCID ->	269669	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6604 - 6607
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	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-
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-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 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-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 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-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 HEARD (5600)			75626 722	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131									
HEARD, A. W. J.			WELL #: 2	RRCID -> 063576	COMPL. DATE 05/29/2008	TOTAL DEPTH 6222	PERF. 5578	- 5584				
M	ALLOW 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-	-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	14B DENY		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 37	RRCID -> 293659	COMPL. DATE 07/20/2022	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6386	- 6396				
-----												
11	600 N	77	-0-	-523	-0-	77	2			Y	-0-	-0-
12	310 N	87	-0-	-223	-0-	87	2			Y	-0-	-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31	2			Y	-0-	-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-	-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
REFUGIO NEW (1900)			75654 066	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
LAMBERT, J. A.			WELL #: 9	RRCID -> 066561	COMPL. DATE 04/01/1976	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A					
-----												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	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-
-----												
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	14B DENY	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-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
REFUGIO NEW (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
EMERALD OIL & GAS LC 250964										
OBRIEN, J. J. WELL #: RRCID -> 225547 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446										
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2014										
REFUGIO OLD (1750) 75668 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO										
JETGAS COMPANY 432113										
REA, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 030933 COMPL. DATE 07/18/1963 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1702 - 1706										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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			GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
REFUGIO OLD (3400) STARRETT, C. E. RYALS, N. J. 75668 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 816000												
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-
WYRICK & HUGHES RYALS, SHELLY 945880												
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) EAGLEFORD OPERATING, INC. O'BRIEN, J J 75668 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO 238468												
WELL #: 2 RRCID -> 247288 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 4957 - 4961												
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) MISSION RIVER SYSTEMS, INC. TREVINO 75668 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 570411												
WELL #: 5 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												
REFUGIO OLD (5600) EAGLEFORD OPERATING, INC. RYALS ESTATE -P- 75668 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO 238468												
WELL #: 6 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												

OIL AND GAS DIVISION

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
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		1110 N	119	-0-	-991 B	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
12		465 N	135	-0-	-330 B	-0-	135 2	Y	-0-		-0-
01		186 N	48	-0-	-138 B	-0-	48 2	Y	-0-		-0-
02		112 N	92	-0-	-20 B	-0-	92 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	Y	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		Y	NO RPT		-0-
-----											
REFUGIO OLD (6300)			75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314								
MIGUELITA SCANIO			WELL #:	36	RRCID ->	281284	COMPL. DATE	10/12/2016	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6554 - 6557
11		810 N	115	-0-	-695	-0-	115 2	N	-0-		-0-
12		434 N	131	-0-	-303	-0-	131 2	N	-0-		-0-
01		186 N	47	-0-	-139	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02		112 N	89	-0-	-23	-0-	89 2	N	-0-		-0-
03		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-		-0-
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
REFUGIO OLD (6550 FRIO)			75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC			218314								
SCANIO, MIGUELITA			WELL #:	18	RRCID ->	234584	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6590 - 6594
11		14B DENY	-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-
-----											
REIFFERT (YEGUA 5600)			75745 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC			100412								
REIFFERT "D"			WELL #:	4	RRCID ->	214750	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5528 - 5578
11		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	27 1	2583 2	N	-0-	13
12		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	28 1	2605 2	N	-0-	13
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	12 1	1215 2	N	8	21
							9 9				
02		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	22 1	2382 2	N	6	27
							7 9				
03		2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	26 1	2573 2	N	-0-	27
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
-----											
RENGER (WILCOX 10300)			75947 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
KLIMITCHEK G.U. 1			WELL #:	3	RRCID ->	278668	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	14950	PERF.11560 - 11784
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC		301273														
KLM		WELL #: 1		RRCID -> 278880		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525								
M	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	2160 N	1877	-0-	-283 B	-5665	462	1 1258	2	2	N	112					140
12	1922 N	2095	-0-	173 B	-5492	34	4 123	9	9	N	116	196	1			60
01	2108 N	2071	-0-	-37 B	-5492	477	1 1444	2	2	N	107					167
02	1764 N	2508	-0-	744 B	-4748	46	4 128	9	9	N	105	167	1			105
03	2108 N	2020	-0-	-88 B	-4748	443	1 1402	2	2	N	141	188	1			58
04	2010 N	1869	-0-	-141 B	-4748	108	4 118	9	9	N	112					170
						624	4 116	9	9							
						464	1 1357	2	2							
						44	4 155	9	9							
						452	1 1253	2	2							
						41	4 123	9	9							

  

MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 216425		COMPL. DATE 12/28/2009		TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354								
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	583	-0-	343 B	-1441795	4	1 579	2	2	Y	-0-					303
12	248 N	374	-0-	126 B	-1441669	1	1 373	2	2	Y	-0-	169	1			134
01	248 N	460	-0-	212 B	-1441457	3	1 457	2	2	Y	-0-					134
02	224 N	322	-0-	98 B	-1441359	2	1 320	2	2	Y	-0-					134
03	248 N	106	-0-	-142 B	-1441359	106	2			Y	-0-					134
04	240 N	139	-0-	-101 B	-1441359	3	1 136	2	2	Y	-0-					134

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS 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	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	3	1	330	2	N	19		85
12	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	21	9						
01	716 N	716	-0-	-0- B	-0-	1	1	334	2	N	-0-		85
						4	1	699	2	N	12		97
						13	9						
02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	3	1	488	2	N	3		100
						3	9						
03	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	437	2	12	9	N	11		111
04	450 N	378	-0-	-72 B	-0-	9	1	361	2	N	7		118
						8	9						

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	2	1	297	2	N	1		103
						1	9						
12	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179	2			N	-0-		103
01	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	1	1	159	2	N	-0-		103
02	280 N	151	-0-	-129 B	-0-	1	1	150	2	N	-0-		103
03	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-		103
04	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	3	1	127	2	N	-0-		103

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

*05	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	2	1	538	2	Y	-0-		128
*06	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	7	1	519	2	Y	-0-		128
*07	620 N	530	-0-	-90 B	-0-	530	2			Y	-0-		128
*08	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517	2			Y	-0-		128
*09	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	3	1	493	2	Y	-0-		128
*10	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	7	1	518	2	Y	-0-		128
*11	510 N	499	-0-	-11 B	-0-	4	1	495	2	Y	-0-		128
*12	527 N	458	-0-	-69 B	-0-	1	1	457	2	Y	-0-		128
*01	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	3	1	477	2	Y	-0-		128
*02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	3	1	479	2	Y	-0-		128
*03	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			Y	-0-		128
04	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	12	1	490	2	Y	-0-		128

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
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-

RENGER (WILCOX 12600)		//CONT.// 75947 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
RODEN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242112		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	3 1	446 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	1 1	445 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	432	-0-	-95 B	-0-	3 1	429 2	Y	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	2 1	455 2	Y	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		Y	-0-			-0-
04	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	11 1	443 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				
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-

  

RICHARD ADCOCK (5500)		76396 875		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085										
ATKINSON, MARY E.		WELL #: 1		RRCID -> 003970		COMPL. DATE 10/14/1959		TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520				
M	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	1980 N	634	-0-	-1346	-0-	7 1	618 2	N	8			218
12	1953 N	196	-0-	-1757	-0-	9 9						
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	2 1	164 2	N	27	190 1		55
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	30 9						
03	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	9 1	761 2	N	3			58
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	3 9						
						8 1	711 2	N	2			60
						2 9						
						34 1	2622 2	N	5			65
						6 9						
						32 1	2430 2	N	-0-			65

  

RIVERDALE (REKLAW SEG B)		77017 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
PETTUS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 296543		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8479 - 8484				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* 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-

  

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	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	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

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	CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025															

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

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

11 14B2 EXT		NO RPT		-0-		-0-		2395		N		NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2395	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

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

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

-----														
RUDMAN (CANNAN SD. 9720)				78837 020		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BEE			
BRAZOS PRODUCTION SERVICES, INC.				089937										
TURNBOW				WELL #:		RRCID -> 164433			COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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														

-----															
FLETCHER OPERATING, LLC				273611					CAPACITY		CNTY: BEE				
BALLARD, CLAUDE				WELL #:		RRCID -> 225140			COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801				
11	6836	X	6836	-0-	-0- B	-0-	6711	2	125	9	N	114	121	1	63
12	6431	X	6431	-0-	-0- B	-0-	6310	2	121	9	N	110	135	1	38
01	7220	X	7220	-0-	-0- B	-0-	7121	2	99	9	N	90			128
02	6414	X	6414	-0-	-0- B	-0-	223	1	6089	2	N	93	130	1	91
							102	9							
03	7879	X	7879	-0-	-0- B	-0-	7771	2	108	9	N	98	101	1	88
04	6515	X	6515	-0-	-0- B	-0-	330	1	6083	2	N	93	146	1	35
							102	9							

-----															
STRADER UNIT				WELL #:		RRCID -> 228741			COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823				
11	6439	X	6439	-0-	-0- B	-0-	6399	2	40	9	N	36	60	1	45
12	6431	X	6431	-0-	-0- B	-0-	6399	2	32	9	N	29	44	1	30
01	5539	X	5539	-0-	-0- B	-0-	5492	2	47	9	N	43			73
02	5316	X	5316	-0-	-0- B	-0-	186	1	5086	2	N	40	53	1	60
							44	9							
03	5717	X	5717	-0-	-0- B	-0-	5667	2	50	9	N	45	79	1	26
04	3990	X	2808	-0-	-1182 B	-0-	144	1	2664	2	N	-0-			26

-----															
TURNBOW				WELL #:		RRCID -> 229400			COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925				
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
01	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					N	-0-			45
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			45
03	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-			45
04	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			45

-----															
VISION OIL AND GAS LLC				886198					CAPACITY		CNTY: BEE				
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 231133			COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032				
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	-0-	-0-	-0- B	-87707					N	-0-			57

-----															
WELDERXP LTD.				907320					CAPACITY		CNTY: BEE				
BALLARD				WELL #:		RRCID -> 227236			COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
RUDMAN, W. (LULING 6790)		78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
SERC OPERATING LLC		102226							
MCFALL-KERBY		WELL #: 5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164	
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		66
-----									
RUNGE, E. (MIGURA 10850)		78902 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.		681057							
JANSSEN -A-		WELL #: 1 L		RRCID -> 062358		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A	
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		WELL #: 2		RRCID -> 223289		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10175 - 10324		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	510 N	442	-0-	-68	-0-	3	1	439	2	N	-0-			29
12	527 N	505	-0-	-22	-0-	1	1	504	2	N	-0-	11	1	18
01	527 N	410	-0-	-117	-0-	2	1	408	2	N	-0-			18
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	2	N	-0-			18
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			18
04	490 N	490	-0-	-0-	-0-	12	1	478	2	N	-0-			18
-----														
KLIMITCHEK		WELL #: 4		RRCID -> 238777		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12362 - 14184				
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	4	1	507	2	N	4			148
12	558 N	418	-0-	-140	-0-	1	1	403	2	N	13			161
01	558 N	325	-0-	-233	-0-	14	9	322	2	N	1			162
02	476 N	368	-0-	-108	-0-	2	1	355	2	N	10			172
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	11	9	14	9	N	13			185
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	319	2	416	2	N	18	173	1	30
						10	1							
						20	9							
-----														
HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 242627		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 15886		PERF. N/A				
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	1	1	107	2	Y	-0-			25
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-			25
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	Y	-0-			25
02	112 N	65	-0-	-47	-0-	65	2			Y	-0-			25
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-			25
04	150 N	137	-0-	-13	-0-	3	1	134	2	Y	-0-			25
-----														
SAINT ARMO (MACKHANK)		79595 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
VENTEX OPERATING CORP.		884527		WELL #: 1 A		RRCID -> 220090		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10344 - 10355		
11	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3385	3	29	9	N	26	26	8	43
12	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3471	3	32	9	N	29	29	8	43
01	3286 X	2331	-0-	-955	-0-	2314	3	17	9	N	15	15	8	43
02	3192 X	3001	-0-	-191	-0-	2948	3	53	9	N	48	48	8	43
03	3534 X	3524	-0-	-10	-0-	3490	3	34	9	N	31	31	8	43
04	3420 X	3305	-0-	-115	-0-	3282	3	23	9	N	21	21	8	43
-----														
SCHENDEL A		WELL #: 2		RRCID -> 222473		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10158 - 10201				
11	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8182	3	33	9	N	30	30	8	137
12	8463 X	8045	-0-	-418	-0-	8004	3	41	9	N	37	37	8	137
01	8463 X	7139	-0-	-1324	-0-	7065	3	74	9	N	67	22	8	182
02	7644 X	6647	-0-	-997	-0-	6579	3	68	9	N	62	55	8	189
03	8463 X	7573	-0-	-890	-0-	7537	3	36	9	N	33	33	8	189
04	8190 X	7087	-0-	-1103	-0-	7013	3	74	9	N	67	195	1	21 8 40
-----														
PATTON		WELL #: 2		RRCID -> 228250		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10267 - 10310				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

OIL AND GAS DIVISION

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	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	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	1401	3	1	9	N	1	1	8	104
12	1643	N	1260	-0-	-383	-0-	1259	3	1	9	N	1	1	8	104
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	1100	3			N	-0-			104
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	1212	3	2	9	N	2	2	8	104
03	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	1197	3	1	9	N	1	1	8	104
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	3	1	9	N	1	1	8	104
-----															
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	480	N	671	-0-	191	-0-	671	1			N	-0-			-0-
12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	1			N	-0-			-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	1			N	-0-			-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-			-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	1			N	-0-			-0-
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
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

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

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

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 (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

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-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
SALEM (3180)															
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.															
KONRAD															
					79782 760	NON-ASSOCIATED		ONE WELL							CNTY: VICTORIA
					424737										
					WELL #:	1	RRCID ->	209668	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3149 - 3152	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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)															
APV MCCAMEY LLC															
ELEANOR															
					79782 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL							CNTY: VICTORIA
					028617										
					WELL #:	1	RRCID ->	178459	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3174 - 3181	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED												11/20/2024
-----															
SALEM (3525)															
CXL ENERGY LLC															
MCCAN, C. K. JR. "B"															
					79782 845	NON-ASSOCIATED		EXEMPT							CNTY: VICTORIA
					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)															
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO															
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"															
					79782 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL							CNTY: VICTORIA
					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)															
BEACH OIL & GAS, INC.															
KIRKWOOD															
					79782 903	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: VICTORIA
					058921										
					WELL #:	1	RRCID ->	177989	COMPL. DATE	01/23/2000	TOTAL DEPTH	4960	PERF.	3736 - 3740	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED												11/22/2024
-----															
SALEM (3950)															
SCOUT ENERGY LTD LIABILITY CO															
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT															
					79782 955	NON-ASSOCIATED		CAPACITY							CNTY: VICTORIA
					760221										
					WELL #:	37	RRCID ->	155138	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	3940 - 3946	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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				
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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 #: 1		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)	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)	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)	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-					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-

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					330
*06	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					330
*07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	814	3	6	9	N	5					335
*08	977 N	977	-0-	-0-	-0-	963	3	14	9	N	13					348
*09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	849	3	11	9	N	10					358
*10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1058	3	4	9	N	4					362
*11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1174	3	9	9	N	8					370
*12	868 N	696	-0-	-172	-0-	671	3	25	9	N	23	179	1			214
*01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-					N	36					250
*02	2800 N	3004	-0-	204	-0-	2986	3	18	9	N	16					266
*03	3100 N	4467	-0-	1367	-0-	1571	4448	3	19	9	N	17				283
04	2937 N	1366	-0-	-1571	-0-	1323	3	43	9	N	39					322

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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	25	1	91	2	N	-0-					4
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	54	1	171	2	N	-0-					4
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					4
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	39	2	N	-0-					4
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	143	1	493	2	N	-0-					4

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838  
 SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
11	210 N	207	-0-	-3	-0-	45	1	162	2	N	-0-			135
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			135
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	66	1	210	2	N	-0-			135
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	63	1	219	2	N	-0-			135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	41	1	145	2	N	-0-			-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	66	1	207	2	N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	121	1	419	2	N	-0-			-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	24	1	87	2	N	-0-			-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	66	1	209	2	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	114	1	393	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	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	979	1	2415	2	N	-0-			54
12	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	909	1	2609	2	N	-0-			54
01	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-			54
02	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-			54
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-			54
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-			54

WOOD WELL #: 81 RRCID -> 298587 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 3300 - 3420

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  
 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	
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 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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/28/2025											

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-

T-C OIL COMPANY, LLC		833782									
BUNDICK		WELL #:	2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4434 - 4437	
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 "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											

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621  
 WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

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-					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	ALLOW CODE	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 5098

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

SARCO CREEK, W. (FRIO 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

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

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 WAGNER OIL COMPANY 891175  
 KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M	ALLOW CODE	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SARCO CREEK, WEST (4650)															
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.										81083 768		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
NSE-HARKINS										614122					
WELL #: 1 RRCID -> 256872 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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)															
REPUBLIC RESOURCES, LLC.										81144 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA	
CULLEN TRUST										703124					
WELL #: 1 RRCID -> 264269 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	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)															
DEWBE PETROLEUM CORPORATION										81144 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA	
CHARLES										216748					
WELL #: 1 RRCID -> 186977 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3806 - 3816															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					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-

  

SAWFISH (WILCOX 10400)																
HURD ENTERPRISES, LTD.										81265 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MCCABE ETAL GU										419886						
WELL #: 1R RRCID -> 290271 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10457 - 10511																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	98918	X	98918	-0-	-0-	B	-0-	93656	2	5262	9	Y	4784	5007	1	331
12	104030	X	104030	-0-	-0-	B	-0-	98550	2	5480	9	Y	4982	4903	1	410
01	103993	X	103993	-0-	-0-	B	-0-	98283	2	5710	9	Y	5191	5347	1	254
02	94276	X	92871	-0-	-1405	B	-0-	87753	2	5118	9	Y	4653	4532	1	375
03	104377	X	101448	-0-	-2929	B	-0-	96176	2	5272	9	Y	4793	4822	1	346
04	100680	X	96044	-0-	-4636	B	-0-	91128	2	4916	9	Y	4469	4559	1	256

  

MCCABE ETAL GU																
										81265 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
										419886						
WELL #: 2 RRCID -> 290827 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	50370	X	6576	-0-	-43794	B	-0-	6183	2	393	9	Y	357	374	1	221
12	51431	X	51431	-0-	-0-	B	-0-	48295	2	3136	9	Y	2851	2806	1	266
01	50367	X	50367	-0-	-0-	B	-0-	47130	2	3237	9	Y	2943	3031	1	178
02	44828	X	44510	-0-	-318	B	-0-	41729	2	2781	9	Y	2528	2462	1	244
03	49631	X	48421	-0-	-1210	B	-0-	45579	2	2842	9	Y	2584	2600	1	228
04	49762	X	49762	-0-	-0-	B	-0-	46929	2	2833	9	Y	2575	2627	1	176

  

BOEDEKER ETAL GU																
										81265 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
										419886						
WELL #: 1 RRCID -> 291707 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
					STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	39900	X	3759	-0-	-36141	B	-0-	3465	2	294	9	Y	267	371	1	334
12	43587	X	43587	-0-	-0-	B	-0-	40133	2	3454	9	Y	3140	2983	1	491
01	41659	X	41659	-0-	-0-	B	-0-	38573	2	3086	9	Y	2805	2785	1	511
02	39707	X	39707	-0-	-0-	B	-0-	37380	2	2327	9	Y	2115	2177	1	449
03	43586	X	36913	-0-	-6673	B	-0-	34341	2	2572	9	Y	2338	2246	1	541
04	42180	X	37334	-0-	-4846	B	-0-	35029	2	2305	9	Y	2095	2215	1	421



SAWFISH (WILCOX 10400)													
HURD ENTERPRISES, LTD.													
COOK-KAISER GU													
//CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
//CONT.// 419886													
WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328													
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		90120 X	73970	-0-	-16150 B	-0-	70638 2	3332 9	Y	3029	3272 1		660
12		68015 X	68015	-0-	-0- B	-0-	64175 2	3840 9	Y	3491	3356 1		795
01		65908 X	65908	-0-	-0- B	-0-	61411 2	4497 9	Y	4088	3865 1		1018
02		82187 X	82187	-0-	-0- B	-0-	77896 2	4291 9	Y	3901	4225 1		694
03		74317 X	74317	-0-	-0- B	-0-	69898 2	4419 9	Y	4017	4048 1		663
04		69740 X	69740	-0-	-0- B	-0-	65246 2	4494 9	Y	4085	3691 1		1057
-----													
MCCABE ETAL GU													
WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538													
11		28650 X	2456	-0-	-26194 B	-0-	2376 2	80 9	Y	73	76 1		408
12		19784 X	19784	-0-	-0- B	-0-	19227 2	557 9	Y	506	498 1		416
01		21784 X	21784	-0-	-0- B	-0-	21412 2	372 9	Y	338	348 1		406
02		19631 X	19631	-0-	-0- B	-0-	19160 2	471 9	Y	428	417 1		417
03		29629 X	29629	-0-	-0- B	-0-	28818 2	811 9	Y	737	741 1		413
04		26559 X	26559	-0-	-0- B	-0-	26001 2	558 9	Y	507	517 1		403
-----													
BOEDEKER ETAL GU													
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428													
11		91530 X	85967	-0-	-5563 B	-0-	78726 2	7241 9	Y	6583	6939 1		312
12		92310 X	92310	-0-	-0- B	-0-	85502 2	6808 9	Y	6189	6334 1		167
01		92287 X	90070	-0-	-2217 B	-0-	82572 2	7498 9	Y	6816	6498 1		485
02		83356 X	80991	-0-	-2365 B	-0-	74461 2	6530 9	Y	5936	5888 1		533
03		92287 X	90062	-0-	-2225 B	-0-	83625 2	6437 9	Y	5852	6096 1		289
04		89310 X	84721	-0-	-4589 B	-0-	78508 2	6213 9	Y	5648	5714 1		223
-----													
LINDER ETAL GU													
WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650													
11		38100 X	1863	-0-	-36237 B	-0-	1746 2	117 9	Y	106	186 1		237
12		32868 X	32868	-0-	-0- B	-0-	31069 2	1799 9	Y	1635	1531 1		341
01		31930 X	31930	-0-	-0- B	-0-	30318 2	1612 9	Y	1465	1318 1		488
02		31121 X	31121	-0-	-0- B	-0-	29700 2	1421 9	Y	1292	1496 1		284
03		36197 X	36197	-0-	-0- B	-0-	34326 2	1871 9	Y	1701	1516 1		469
04		38285 X	38285	-0-	-0- B	-0-	36466 2	1819 9	Y	1654	1709 1		414
-----													
MCCABE ETAL GU													
WELL #: 4 RRCID -> 294204 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10442 - 10482													
11		46136 X	46136	-0-	-0- B	-0-	42293 2	3843 9	Y	3494	3545 1		574
12		48616 X	48616	-0-	-0- B	-0-	45082 2	3534 9	Y	3213	3248 1		539
01		44654 X	44654	-0-	-0- B	-0-	41026 2	3628 9	Y	3298	3151 1		686
02		40236 X	40236	-0-	-0- B	-0-	37249 2	2987 9	Y	2715	2845 1		556
03		45179 X	45179	-0-	-0- B	-0-	42184 2	2995 9	Y	2723	2880 1		399
04		42125 X	42125	-0-	-0- B	-0-	38997 2	3128 9	Y	2844	2740 1		503
-----													
BOEDEKER ETAL GU													
WELL #: 3 RRCID -> 294749 COMPL. DATE 03/16/2023 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10340 - 10380													
11		60892 X	60892	-0-	-0- B	-0-	54568 2	6324 9	Y	5749	5686 1		385
12		64755 X	64755	-0-	-0- B	-0-	58089 2	6666 9	Y	6060	5869 1		576
01		63132 X	63132	-0-	-0- B	-0-	57029 2	6103 9	Y	5548	5680 1		444
02		56384 X	56384	-0-	-0- B	-0-	51236 2	5148 9	Y	4680	4590 1		534
03		63289 X	63289	-0-	-0- B	-0-	57717 2	5572 9	Y	5065	4966 1		633
04		62172 X	62172	-0-	-0- B	-0-	56445 2	5727 9	Y	5206	5181 1		658
-----													
MCCABE ETAL GU													
WELL #: 5 RRCID -> 295647 COMPL. DATE 07/25/2023 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10550 - 10600													
11		39630 X	6303	-0-	-33327 B	-0-	5377 2	926 9	Y	842	881 1		202
12		47841 X	47841	-0-	-0- B	-0-	40151 2	7690 9	Y	6991	6880 1		313
01		49318 X	49318	-0-	-0- B	-0-	41817 2	7501 9	Y	6819	7024 1		108
02		43512 X	43512	-0-	-0- B	-0-	37174 2	6338 9	Y	5762	5613 1		257
03		48408 X	48408	-0-	-0- B	-0-	42050 2	6358 9	Y	5780	5815 1		222
04		47515 X	47515	-0-	-0- B	-0-	41146 2	6369 9	Y	5790	5907 1		105

SAWFISH (WILCOX 10400)												
HURD ENTERPRISES, LTD.												
MCCABE ETAL GU												
//CONT.// 81265 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
//CONT.// 419886												
WELL #: 6 RRCID -> 295750 COMPL. DATE 08/27/2023 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10472 - 10522												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
11		80670 X	75110	-0-	-5560 B	-0-	71267	2	3843	9	Y	385
12		75333 X	75333	-0-	-0- B	-0-	71229	2	4104	9	Y	569
01		77919 X	77919	-0-	-0- B	-0-	74263	2	3656	9	Y	494
02		64626 X	64626	-0-	-0- B	-0-	61188	2	3438	9	Y	537
03		65439 X	65439	-0-	-0- B	-0-	62029	2	3410	9	Y	529
04		67430 X	67430	-0-	-0- B	-0-	64294	2	3136	9	Y	459
-----												
COOK-KAISER GU												
WELL #: 2 RRCID -> 296278 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10364 - 10396												
11		69390 X	35667	-0-	-33723 B	-0-	32413	2	3254	9	Y	317
12		32182 X	32182	-0-	-0- B	-0-	29582	2	2600	9	Y	339
01		32582 X	32582	-0-	-0- B	-0-	30379	2	2203	9	Y	386
02		26040 X	15050	-0-	-10990 B	-0-	12901	2	2149	9	Y	240
03		36906 X	36906	-0-	-0- B	-0-	34510	2	2396	9	Y	406
04		34608 X	34608	-0-	-0- B	-0-	32669	2	1939	9	Y	301
-----												
BOEDEKER ETAL GU												
WELL #: 4 RRCID -> 297087 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10380 - 10440												
11		55531 X	55531	-0-	-0- B	-0-	50039	2	5492	9	Y	371
12		69778 X	69778	-0-	-0- B	-0-	62745	2	7033	9	Y	571
01		66353 X	66353	-0-	-0- B	-0-	60281	2	6072	9	Y	292
02		59211 X	59211	-0-	-0- B	-0-	53738	2	5473	9	Y	366
03		68754 X	68754	-0-	-0- B	-0-	62851	2	5903	9	Y	541
04		66793 X	66793	-0-	-0- B	-0-	61075	2	5718	9	Y	414
-----												
LINDER ETAL GU												
WELL #: 3 RRCID -> 299025 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 11250 PERF. N/A												
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
03		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
04		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
-----												
KALER ENERGY CORP.												
R4 PARTNERS												
WELL #: 1 RRCID -> 295643 COMPL. DATE 08/17/2023 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10578												
11		33120 X	23961	-0-	-9159 B	-0-	22200	2	1761	9	N	414
12		32550 X	26620	-0-	-5930 B	-0-	24762	2	1858	9	N	417
01		29357 X	25424	-0-	-3933 B	-0-	23568	2	1856	9	N	360
02		24966 X	24966	-0-	-0- B	-0-	23318	2	1648	9	N	320
03		24769 X	NO RPT	-0-	-24769 B	-0-					N	320
04		23970 X	NO RPT	-0-	-23970 B	-0-					N	320
-----												
KAISER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 297677 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10380 - 10420												
11		44880 X	32280	-0-	-12600 B	-0-	30598	2	1682	9	N	435
12		38378 X	30576	-0-	-7802 B	-0-	29030	2	1546	9	N	704
01		31124 X	25227	-0-	-5897 B	-0-	23926	2	1301	9	N	576
02		30128 X	20552	-0-	-9576 B	-0-	19402	2	1150	9	N	472
03		33356 X	NO RPT	-0-	-33356 B	-0-					N	472
04		32280 X	NO RPT	-0-	-32280 B	-0-					N	472
-----												
LINDER ET AL GU												
WELL #: 2 RRCID -> 298695 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10617 - 10647												
11		0	11818	-0-	11818 B	21956	11207	2	611	9	N	283
12		0	15625	-0-	15625 B	37581	15128	2	497	9	N	365
01		51445 X	13864	-0-	-37581 B	-0-	13522	2	342	9	N	310
02		27384 X	5637	-0-	-21747 B	-0-	5339	2	298	9	N	385
03		30318 X	NO RPT	-0-	-30318 B	-0-					N	385
04		29340 X	NO RPT	-0-	-29340 B	-0-					N	385

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
 BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11		3150 X		12	-0-	-3138 B	-0-	3	2	9	3	Y	-0-
12		3255 X		37	-0-	-3218 B	-0-	10	2	27	3	Y	-0-
01		3255 X		16	-0-	-3239 B	-0-	4	2	12	3	Y	-0-
02		840 X		43	-0-	-797 B	-0-	11	2	32	3	Y	-0-
*03		748 X		748	-0-	-0- B	-0-	153	2	595	3	Y	-0-
04		30 X	NO RPT		-0-	-30 B	-0-					Y	NO RPT

BOOTHE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

11		1122 N		1122	-0-	-0- B	-0-	260	2	862	3	Y	-0-
12		912 N		912	-0-	-0- B	-0-	250	2	662	3	Y	-0-
01		1755 N		1755	-0-	-0- B	-0-	395	2	1360	3	Y	-0-
02		1036 N		809	-0-	-227 B	-0-	203	2	606	3	Y	-0-
03		899 N		590	-0-	-309 B	-0-	121	2	469	3	Y	-0-
04		1230 N	NO RPT		-0-	-1230 B	-0-					Y	NO RPT

MYRA KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

11		1868 N		1868	-0-	-0- B	-0-	433	2	1435	3	N	-0-
12		1467 N		1467	-0-	-0- B	-0-	402	2	1065	3	N	-0-
01		1240 N		1176	-0-	-64 B	-0-	264	2	912	3	N	-0-
02		1736 N		1520	-0-	-216 B	-0-	381	2	1139	3	N	-0-
03		1457 N		426	-0-	-1031 B	-0-	87	2	339	3	N	-0-
04		1140 N	NO RPT		-0-	-1140 B	-0-					N	NO RPT

MUENICH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

11		14040 X		9188	-0-	-4852 B	-0-	2132	2	7056	3	Y	-0-
12		14508 X		13481	-0-	-1027 B	-0-	3692	2	9789	3	Y	-0-
01		14149 X		14149	-0-	-0- B	-0-	3183	2	10966	3	Y	-0-
02		12656 X		12487	-0-	-169 B	-0-	3132	2	9355	3	Y	-0-
03		13485 X		12272	-0-	-1213 B	-0-	2506	2	9732	3	Y	31 31 1
04		13680 X	NO RPT		-0-	-13680 B	-0-	34	9			Y	NO RPT

MUENICH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

11		3930 X		2901	-0-	-1029 B	-0-	674	2	2227	3	N	-0-
12		4092 X		3650	-0-	-442 B	-0-	1000	2	2650	3	N	-0-
01		4318 X		4318	-0-	-0- B	-0-	971	2	3347	3	N	-0-
02		9510 X		9510	-0-	-0- B	-0-	2385	2	7125	3	N	-0-
03		5305 X		5305	-0-	-0- B	-0-	1086	2	4219	3	N	-0-
04		4170 X	NO RPT		-0-	-4170 B	-0-					N	NO RPT

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

11		2280 N		1726	-0-	-554 B	-0-	401	2	1325	3	N	-0-
12		1984 N		1698	-0-	-286 B	-0-	465	2	1233	3	N	-0-
01		2233 N		2233	-0-	-0- B	-0-	502	2	1731	3	N	-0-
02		1624 N		1528	-0-	-96 B	-0-	383	2	1145	3	N	-0-
03		1705 N		1100	-0-	-605 B	-0-	225	2	875	3	N	-0-
04		2160 N	NO RPT		-0-	-2160 B	-0-					N	NO RPT

SAWFISH (EDWARDS)												
//CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059												
MUSSELMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		8790 X	7692	-0-	-1098 B	-0-	1785	2	5907	3	Y	-0-
12		9132 X	9132	-0-	-0- B	-0-	2501	2	6631	3	Y	-0-
01		9083 X	8448	-0-	-635 B	-0-	1900	2	6548	3	Y	-0-
02		7868 X	7075	-0-	-793 B	-0-	1775	2	5300	3	Y	-0-
03		8711 X	8537	-0-	-174 B	-0-	1748	2	6789	3	Y	-0-
04		8430 X	NO RPT	-0-	-8430 B	-0-					Y	NO RPT
-----												
MUEINICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239												
11		4560 X	2622	-0-	-1938 B	-0-	608	2	2014	3	Y	-0-
12		4650 X	2848	-0-	-1802 B	-0-	780	2	2068	3	Y	-0-
01		4526 X	1919	-0-	-2607 B	-0-	432	2	1487	3	Y	-0-
02		4210 X	4210	-0-	-0- B	-0-	1056	2	3154	3	Y	-0-
03		4932 X	4932	-0-	-0- B	-0-	1010	2	3922	3	Y	-0-
04		2760 X	NO RPT	-0-	-2760 B	-0-					Y	NO RPT
-----												
MORROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381												
11		2490 X	1932	-0-	-558 B	-0-	448	2	1484	3	N	-0-
12		2759 N	2299	-0-	-460 B	-0-	630	1	1669	3	N	-0-
01		2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	618	2	2131	3	N	-0-
02		2224 N	2224	-0-	-0- B	-0-	558	2	1666	3	N	-0-
03		2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	523	2	2031	3	N	-0-
04		2670 N	NO RPT	-0-	-2670 B	-0-					N	NO RPT
-----												
COOK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401												
11		6090 X	5223	-0-	-867 B	-0-	1212	2	4011	3	N	-0-
12		6293 X	6028	-0-	-265 B	-0-	1651	2	4377	3	N	-0-
01		6293 X	5822	-0-	-471 B	-0-	1310	2	4512	3	N	-0-
02		5376 X	5019	-0-	-357 B	-0-	1259	2	3760	3	N	-0-
03		6014 X	5551	-0-	-463 B	-0-	1137	2	4414	3	N	-0-
04		5820 X	NO RPT	-0-	-5820 B	-0-					N	NO RPT
-----												
SCHULZ (EDWARDS) 81620 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK												
BROWNING, LONDON 103003												
SCHULZ WELL #: 1 RRCID -> 080573 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13547 - 13699												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731												
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SCHWARTZ (700)		81690 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK							
WILLEFORD, BILLY RAY		924355													
WILLEFORD, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 004101		COMPL. DATE 02/19/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 754 - 759							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)		82024 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023													
NOLEN, H.		WELL #: 1		RRCID -> 145765		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6220 - 6226							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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		141023													
		WELL #: 1		RRCID -> 229727		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6254 - 6262							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

HARVEST PETROLEUM INC.		363117		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
D. MORTON		141023													
		WELL #: 1		RRCID -> 281828		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	NO RPT				203
12	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	NO RPT				203
01	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	NO RPT				203
02	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	NO RPT				203
*03	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	NO RPT				203
*04	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	NO RPT				203

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL		285303		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
		141023													
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	791 X	791	-0-	-0-	-0-	766	2	25	9	N	NO RPT	23			23
12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	NO RPT				23
01	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1323	2	28	9	N	NO RPT	25			48
02	2968 X	1205	-0-	-1763	-0-	1138	2	67	9	N	NO RPT	61			109
03	3286 X	1444	-0-	-1842	-0-	1416	2	28	9	N	NO RPT	25			134
04	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT				134

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

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	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 #: RRCID -> 235990 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16778 - 16828

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	23	-0-	-0-	23	35	23	2		N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	35				N	-0-					-0-
01	35 X	-0-	-0-	-0-	-35	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-					-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	22089 X	22089	-0-	-0-	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
12	23425 X	23425	-0-	-0-	-0-	23425	2			N	-0-					-0-
01	22743 X	22743	-0-	-0-	-0-	22743	2			N	-0-					-0-
02	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	19404	2			N	-0-					-0-
03	21090 X	21090	-0-	-0-	-0-	21090	2			N	-0-					-0-
04	20592 X	20592	-0-	-0-	-0-	20592	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

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-	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

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	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-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3870 #	688	-0-	-0-	-3182	-0-	119	1	569	2	N	-0-				-0-
12	3968 #	3419	-0-	-0-	-549	-0-	518	1	2901	2	N	-0-				-0-
01	3144 R	3144	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	2627	2	N	-0-				-0-
02	2707 R	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	468	1	2239	2	N	-0-				-0-
03	3410 #	2327	-0-	-0-	-1083	-0-	439	1	1888	2	N	-0-				-0-
04	3300 #	1792	-0-	-0-	-1508	-0-	488	1	1304	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) 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	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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								
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-
-----																
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #: 2		RRCID -> 077388		COMPL. DATE 05/26/1978		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5633 - 5642								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395											
SHOFNER, W. A.		WELL #:		13	RRCID ->	134155	COMPL. DATE	02/14/1990	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5604 - 5610				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

  

SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN							
AMRWR, LLC				102699											
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-

  

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-

  

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-

  

BOYD, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	183155	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	5765	PERF. 5645 - 5660			
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	11070 #	9635	-0-	-1435	-0-	9528	2	107	9	N	97			214
12	11439 #	9658	-0-	-1781	-0-	9539	2	119	9	N	108	176	1	146
01	10912 #	4702	-0-	-6210	-0-	4680	2	22	9	N	20			166
02	9856 #	7384	-0-	-2472	-0-	7230	2	154	9	N	140	180	1	126
03	10912 #	8183	-0-	-2729	-0-	8138	2	45	9	N	41			167
04	9630 #	4423	-0-	-5207	-0-	4408	2	15	9	N	14			181

SHERIFF (9400) 83141 912 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
B&L EXPLORATION, L.L.C. 040597  
WELDER WELL #: RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

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

WELDER WELL #: RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

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	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

SHERIFF EAST (8400) 83142 544 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY 941675  
WILSON, WILLIETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060670 COMPL. DATE 10/02/1974 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 0 - 8400

M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-

SHERIFF, EAST (8530) 83142 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
XOG OPERATING LLC 945921  
MCDONALD, A.B. WELL #: 1 RRCID -> 107773 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8528 - 8584

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	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 12/03/2024

SHERIFF, WEST (FRIO 9000) 83148 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN  
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548  
FRERICHS, F. L. WELL #: 2 RRCID -> 139303 COMPL. DATE 07/22/1991 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290

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	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1067	2	105	9	Y	95	124	1	44
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1045	2	127	9	Y	115			159
01	1488 N	891	-0-	-597	-0-	810	2	81	9	Y	74	171	1	62
02	DLQ G-10	1267	-0-	1267	1267	1105	2	162	9	Y	147	170	1	39
03	DLQ G-10	1255	-0-	1255	2522	1073	2	182	9	Y	165	135	1	69
*04	1600 N	1164	-0-	-436	2086	982	2	182	9	Y	165	176	1	58

-----													
SHERMAN OFFSHORE (1700)			83189 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CALHOUN			
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.			338104										
STATE TRACT 596-L NE/4			WELL #:	3	RRCID ->	255449	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	4954	PERF.	1730 - 1736	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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	
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

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

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

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

SINGLETON (1900) 83737 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 LONG, FRED E. 507647  
 LONG WELL #: 13 RRCID -> 283437 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 1804 - 1810

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	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-

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (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 12/30/2022 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 12164 - 12178

11	42360 X	25886	-0-	-16474 B	-0-	25844	2	42	9	N	38					625	
12	40548 X	226	-0-	-40322 B	-0-	226	1			N	-0-					625	
01	37975 X	2009	-0-	-35966 B	-0-	1045	1	964	2	N	-0-	129	1			496	
02	36662 X	36662	-0-	-0- B	-0-	2399	1	34259	2	N	4					500	
						4	9										
03	36463 X	36463	-0-	-0- B	-0-	3174	1	33271	2	N	16					516	
						18	9										
04	25890 X	NO RPT	-0-	-25890 B	-0-					N	NO RPT					516	

-----																
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						
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	EOM BALANCE
-----																
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-
-----																
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						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0 #	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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				87
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2025																

SLICK, S. (WILCOX "J") ERSKINE ENERGY, LLC WILLMS GU		//CONT.// 84079 600 //CONT.// 254058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
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
-----												
ESTATE OF JAMES L. NELSON MARSHALL "B"												
		254443		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8870 - 8878		
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 5		N	-0-			160
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			160
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			160
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			160
03	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			160
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			160
-----												
SLIVA (2100) WELDERXP LTD. ORR		84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		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	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-
-----												
SLIVA (2800) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, E. J.		84105 398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 164694		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2751 - 2754		
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-
-----												
SLIVA (3600) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. SPIEKERMAN, H. F.		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE				
		WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3584 - 3594		
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		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-

SLIVA, SOUTHWEST (3600) 84111 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
 CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787  
 HARTZENDORF WELL #: 1 RRCID -> 243894 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 3525 - 3734

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

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

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					162
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4) 84736 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
 BRANDER, SAM H. 088618  
 SANGER HEIRS WELL #: 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									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-	
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198															
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					429	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					436	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					443	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					450	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					456	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					456	
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	6					372	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					377	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					383	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					388	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					395	
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					395	
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922															
BROOKING, M.M.		WELL #: 2		RRCID -> 135003		COMPL. DATE 05/13/1990		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 8854 - 8866									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					66	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					72	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					83	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					88	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93	
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									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	



SPEAKS ( 1800) //CONT.// 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MOOSE OPERATING CO., INC. 582558  
 KLIMITCHEK, CARL WELL #: 2 RRCID -> 222029 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1794 - 1796

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-	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

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
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	120 N	51	-0-	-69	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
-----																
ROBERTSON		WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368								
11	7530 X	7529	-0-	-1	-0-	622	1	6907	2	Y	-0-					27
12	7361 X	7361	-0-	-0-	-0-	614	1	6747	2	Y	-0-					27
01	7285 X	6566	-0-	-719	-0-	596	1	5970	2	Y	-0-					27
02	7028 X	5836	-0-	-1192	-0-	529	1	5307	2	Y	-0-					27
03	7781 X	5877	-0-	-1904	-0-	571	1	5306	2	Y	-0-					27
04	7530 X	6791	-0-	-739	-0-	602	1	6189	2	Y	-0-					27
-----																
ROBERTSON		WELL #: 8		RRCID -> 204870		COMPL. DATE 06/12/2015		TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053								
11	900 N	648	-0-	-252	-0-	54	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	620 N	569	-0-	-51	-0-	47	1	522	2	Y	-0-					-0-
01	744 N	697	-0-	-47	-0-	63	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	616 N	386	-0-	-230	-0-	35	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					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-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136  
 FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 216548 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 11881 PERF.10958 - 11780

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

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, LYNELLE WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					19
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	82	1	902	2	N	-0-					19
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	77	1	772	2	N	-0-					19
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	64	1	643	2	N	-0-					19
03	899 N	651	-0-	-248	-0-	63	1	588	2	N	-0-					19
04	810 N	645	-0-	-165	-0-	57	1	588	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

11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	371	1	4124	2	Y	135	157	1			157
						149	9									
12	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	363	1	3987	2	Y	153	170	1			140
						168	9									
01	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	380	1	3806	2	Y	144	175	1			109
						158	9									
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	349	1	3502	2	Y	119	180	1			48
						131	9									
03	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	338	1	3138	2	Y	121					169
						133	9									
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	352	1	3620	2	Y	136	169	1			136
						150	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-

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
ROBERTSON		WELL #:		8	RRCID ->	205327	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	19400	PERF.15391 - 16616	
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	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-
-----												
ROBERTSON		WELL #:		9	RRCID ->	211843	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	19000	PERF.14432 - 18590	
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	146	1	1620	2	Y	11
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	131	1	1437	2	Y	11
01	1488	N	1141	-0-	-347	-0-	104	1	1037	2	Y	11
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	138	1	1388	2	Y	11
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	166	1	1544	2	Y	11
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	154	1	1585	2	Y	11
-----												
SPEAKS N. (FRIO UPPER)				84980 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471								
HOBBES, 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								
HOBBES, B. J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	074564	COMPL. DATE	08/18/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 3185 - 3197	
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, 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	
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	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		107
04	14B2	EXT	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
11		3060 X	2624	-0-	-436	-0-	264	1	2347	2	Y	12					39					
12		2821 X	2516	-0-	-305	-0-	13	9	273	1	Y	14					53					
01		2728 X	2313	-0-	-415	-0-	15	9	252	1	Y	13					66					
02		2464 X	2090	-0-	-374	-0-	14	9	225	1	Y	10					76					
03		2697 X	693	-0-	-2004	-0-	11	9	103	1	Y	4					80					
04		2610 X	221	-0-	-2389	-0-	4	9	31	1	Y	-0-	40	1			40					
KELLEY GAS UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090		PERF.14064 - 14904	
11		300 N	238	-0-	-62	-0-	24	1	212	2	Y	2					4					
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	2	9	34	1	Y	1					5					
01		279 N	133	-0-	-146	-0-	1	9	14	1	Y	2					7					
02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	2	9	27	1	Y	-0-					7					
03		310 N	192	-0-	-118	-0-	29	1	29	1	Y	-0-					7					
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	48	1	299	2	Y	1	4	1			4					
PITTS													WELL #: 3		RRCID -> 198091		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 17035		PERF.13420 - 16178	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	N	-0-					-0-					
12		186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-					
01		186 N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	N	-0-					-0-					
02		193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	1					1					
03		186 N	181	-0-	-5	-0-	1	9	27	1	N	-0-					1					
04		203 N	203	-0-	-0-	-0-	28	1	175	2	N	-0-					1					
KELLEY GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 226380		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 18200		PERF.13838 - 16485	
11		6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	625	1	5553	2	Y	35					104					
12		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	39	9	631	1	Y	38					142					
01		6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	42	9	668	1	Y	49					191					
02		5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	54	9	590	1	Y	37					228					
03		5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	41	9	760	1	Y	35					263					
04		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	39	9	794	1	Y	28	131	1			160					
							31	9														

SPEAKS, SW. (FRIO)		84984 052		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA					
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671											
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 221823		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	N	-0-			-0-
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	20 1	110 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		143 N	143	-0-	-0-	-0-	24 1	119 2	N	-0-			-0-
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

  

HORNE, RANSOM, JR.		400500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
POHL, O. A.		WELL #: 1		RRCID -> 061422		COMPL. DATE 12/31/1974		TOTAL DEPTH 2850 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-

  

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					
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-	-0-			N	-0-			343
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			343
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			343
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			343
03	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	-0-	1170 2	28 9	N	25			368
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			368

  

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)		84984 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		100396											
MIGL-MITCHELL		WELL #: 5		RRCID -> 172630		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700					
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

MIGL MITCHELL		WELL #: 3		RRCID -> 214568		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

  

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
PILGREEN		WELL #: 3		RRCID -> 171218		COMPL. DATE 09/07/1998		TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) //CONT.// 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
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	EOM BALANCE
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	14B DENY	-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-
-----												
MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796												
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-
-----												
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												
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
-----												
FOWLER OIL & GAS LLC 100396												
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369												
11	660 N	248	-0-	-412	-0-	43	1	205	2	Y	-0-	77
12	155 N	35	-0-	-120	-0-	6	1	29	2	Y	-0-	77
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	39	1	156	3	Y	-0-	77
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-	77
*03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-	77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	77
-----												
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	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-
-----												
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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//													84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
KARPER OIL & GAS CORPORATION													451280											
MIGL-QUINN													WELL #:	2A	RRCID ->	173089	COMPL. DATE	10/04/1998	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11232	-	11266
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM										
				GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE										
11		120 X		9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-	180										
12		6 X		6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	180										
01		4 X		4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	180										
02		12 X		-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-	180										
03		12 X	NO RPT	-0-	-0-	-12	-0-					N	NO RPT	180										
04		9 X	NO RPT	-0-	-0-	-9	-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-	-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-										
-----																								
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		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133										
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	133										
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133										
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133										
-----																								
PILGREEN													WELL #:	3	RRCID ->	177125	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	15103	PERF.	12292	-	12340
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-										
-----																								
PILGREEN													WELL #:	14	RRCID ->	179361	COMPL. DATE	07/22/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	11218	-	11246
11		3720 X		3462	-0-	-258	-0-	360	1	3002	2	N	91	176	1	145								
								100	9															
12		3759 X		3759	-0-	-0-	-0-	392	1	3209	2	N	144	179	1	110								
								158	9															
01		3720 X		3709	-0-	-11	-0-	526	1	2952	2	N	210	180	1	140								
								231	9															
02		3752 X		2771	-0-	-981	-0-	253	1	2331	2	N	170	170	1	140								
								187	9															
03		4154 X	NO RPT	-0-	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT	140										
04		3630 X	NO RPT	-0-	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT	140										
-----																								
PILGREEN													WELL #:	11	RRCID ->	182525	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12414	-	12646
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-										



OIL AND GAS DIVISION

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286												
M	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	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	160 1	1331 2	N	13	176 1		59
						14 9						
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	163 1	1335 2	N	-0-			59
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	189 1	1060 2	N	-0-			59
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	125 1	1156 2	N	-0-			59
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336												
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164												
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-
SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FOWLER OIL & GAS LLC 100396												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856												
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19 1	92 2	Y	-0-			-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24 1	110 2	Y	-0-			-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	175 1	700 3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	802	-0-	802	802	117 1	685 3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	809	-0-	809	1611	128 1	681 3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1611			Y	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	124	-0-	124	124	25 1	99 3	Y	-0-			-0-
02	SWR 10	113	-0-	113	237	16 1	97 3	Y	-0-			-0-
03	SWR 10	114	-0-	114	351	18 1	96 3	Y	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	351			Y	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)		//CONT.// 84984 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.// 100396									
FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 191255		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 14871 PERF.13852 - 13862		
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	891 N	891	-0-	-0-	-0-	154	1	737	2	Y	-0-
12	1209 N	873	-0-	-336	-0-	155	1	718	2	Y	-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	156	1	621	3	Y	-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	97	1	570	3	Y	-0-
*03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	139	1	739	3	Y	-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
-----											
FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 254390		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802		
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	39	1	184	2	Y	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	48	1	221	2	Y	-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	49	1	149	3	Y	-0-
02	DLQ G-10	226	-0-	226	226	33	1	193	3	Y	-0-
03	DLQ G-10	228	-0-	228	454	36	1	192	3	Y	-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	454					Y	NO RPT
-----											
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-
12	14B2 EXT	134	-0-	134	134	24	1	110	2	Y	-0-
01	14B2 EXT	370	-0-	370	504	74	1	296	3	Y	-0-
02	14B2 EXT	339	-0-	339	843	49	1	290	3	Y	-0-
03	14B2 EXT	342	-0-	342	1185	54	1	288	3	Y	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1185					Y	NO RPT
-----											
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		RRCID -> 164727		COMPL. DATE 06/12/1997			TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812		
PILGREEN		WELL #: 4R									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----											
UPCHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 169365		COMPL. DATE 06/15/1998			TOTAL DEPTH 15108 PERF.13734 - 13852		
11	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	217	1	1805	2	N	127
						140	9				
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	228	1	1866	2	N	122
						134	9				182 1
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	253	1	1418	2	N	113
						124	9				183 1
*02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	165	1	1519	2	N	120
						132	9				230
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280												
PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860												
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	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	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-
-----												
FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
EAVES WELL #: 1 RRCID -> 173469 COMPL. DATE 11/28/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13552 - 13678												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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	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-
-----												
MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		137
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		137
-----												
EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772												
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-
-----												
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-	-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-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)												
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
FRENCH ESTATE //CONT.// 451280												
WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			
							CODE	CODE	CODE			
11		12240 X	11887	-0-	-353	-0-	1274 1	10613 2		N	-0-	96
12		12903 X	12903	-0-	-0-	-0-	1404 1	11499 2		N	-0-	96
01		11501 X	7227	-0-	-4274	-0-	1094 1	6133 2		N	-0-	96
02		11844 X	8759	-0-	-3085	-0-	857 1	7902 2		N	-0-	96
03		13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-				N	NO RPT	96
04		12480 X	NO RPT	-0-	-12480	-0-				N	NO RPT	96
-----												
EAVES												
WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008												
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	80 1	665 2		N	-0-	27
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	71 1	582 2		N	-0-	27
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	62 1	349 2		N	-0-	27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43
12		14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	43
-----												
SPEAKS, SW. (SIMPSON)												
CONTANGO RESOURCES, LLC 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
ZALMAN 100222												
WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----												
FOWLER OIL & GAS LLC												
MIGL-MITCHELL 100396												
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		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	940 1	4495 2		Y	-0-	-0-
12		5805 X	5805	-0-	-0-	-0-	1030 1	4775 2		Y	-0-	-0-
01		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	955 1	3814 3		Y	-0-	-0-
*02		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	649 1	3814 3		Y	-0-	-0-
*03		4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	696 1	3713 3		Y	-0-	-0-
04		30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT	-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.// 84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC		//CONT.// 100396											
FREEMAN		WELL #: 8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363					
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-			Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	134	-0-	134	134	24	1	110	2	Y	-0-		
01	14B2 EXT	124	-0-	124	258	25	1	99	3	Y	-0-		
02	14B2 EXT	113	-0-	113	371	16	1	97	3	Y	-0-		
03	14B2 EXT	114	-0-	114	485	18	1	96	3	Y	-0-		
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	485			Y	NO RPT		-0-		
-----													
FREEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 181727		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334					
11	5700 X	4366	-0-	-1334	-0-	755	1	3611	2	Y	-0-		
12	6231 X	5951	-0-	-280	-0-	1057	1	4894	2	Y	-0-		
01	6231 X	5040	-0-	-1191	-0-	1010	1	4030	3	Y	-0-		
02	5628 X	4576	-0-	-1052	-0-	666	1	3910	3	Y	-0-		
03	5952 X	809	-0-	-5143	-0-	128	1	681	3	Y	-0-		
04	5760 X	NO RPT	-0-	-5760	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
FREEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 185236		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426					
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	19	1	92	2	Y	-0-		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	2	Y	-0-		
*01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	Y	-0-		
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	3	Y	-0-		
*03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	18	1	96	3	Y	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
-----													
KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		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	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-		
-----													
MIGL-QUINN		WELL #: 9		RRCID -> 254732		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72		
12	14B DENY	-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		

SPEAKS, SW. (SIMPSON)		//CONT.//		84984 398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	269896	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12174 - 12258			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	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-				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-
-----														
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	274191	COMPL. DATE	04/09/2014	TOTAL DEPTH	15274	PERF.12290 - 12460			
11		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	22 1	2837 2	Y	-0-				88
12		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	5 1	2626 2	Y	-0-				88
01		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	15 1	2632 2	Y	-0-				88
02		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	14 1	2594 2	Y	-0-				88
03		2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	1 1	2710 2	Y	-0-				88
04		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	67 1	2734 2	Y	-0-				88
-----														
HARVEY RENGER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	274357	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	14800	PERF.12173 - 12296			
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-				-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-				-0-
01		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		Y	-0-				-0-
02		28 N	9	-0-	-19	-0-	9 2		Y	-0-				-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-				-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
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-
-----														
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				63
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				63
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				63
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				63
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				63
04		14B DENY	-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		300 N	197	-0-	-103 B	-0-	30 1	167 2	N	-0-				-0-
12		310 N	151	-0-	-159 B	-0-	27 1	124 2	N	-0-				-0-
01		217 N	192	-0-	-25 B	-0-	30 1	162 2	N	-0-				-0-
02		196 N	181	-0-	-15 B	-0-	27 1	154 2	N	-0-				-0-
03		155 N	142	-0-	-13 B	-0-	24 1	118 2	N	-0-				-0-
04		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	37 1	278 2	N	-0-				-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) //CONT.// 84984 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 COASTAL PLAINS ENERGY, INC. //CONT.// 161671  
 TRULL, B. W. WELL #: 2 RRCID -> 117922 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	480 N	295	-0-	-185	B	-0-	45	1	250	2	N	-0-	41
12	465 N	227	-0-	-238	B	-0-	41	1	186	2	N	-0-	41
01	341 N	287	-0-	-54	B	-0-	44	1	243	2	N	-0-	41
02	280 N	272	-0-	-8	B	-0-	41	1	231	2	N	-0-	41
03	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	36	1	177	2	N	-0-	41
04	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	55	1	417	2	N	-0-	41

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166  
 LEGACY TRUST WELL #: 03 RRCID -> 283279 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739

11	4260 X	2117	-0-	-2143	B	-0-	150	1	1774	2	N	175	175	1	97
12	5084 X	2619	-0-	-2465	B	-0-	193	9	2128	2	N	242	312	1	27
01	5084 X	-0-	-0-	-5084	B	-0-	225	1			N	312	312	1	27
02	4592 X	-0-	-0-	-4592	B	-0-	266	9			N	-0-			27
03	4464 X	-0-	-0-	-4464	B	-0-					N	-0-			27
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	B	-0-					N	-0-			27

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280  
 PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

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-

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

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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			79

PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2024 - WELL PLUGGED 06/27/24

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774  
 SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-

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	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-

SPEAKS, SW. (3000) 84984 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 ROBERTSON -F- WELL #: 9R RRCID -> 199101 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 3006 PERF. 2436 - 2760

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-

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	1770 N	894	-0-	-876	-0-	136	1	758	2	N	-0-					-0-
12	1829 N	1098	-0-	-731	-0-	196	1	902	2	N	-0-					-0-
01	1426 N	1083	-0-	-343	-0-	167	1	916	2	N	-0-					-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	185	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	189	1	939	2	N	-0-					-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	201	1	1512	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	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-



SPEAKS, SW. (3980)		84984 968		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
O'TOOL OIL & GAS, LLC		616966													
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 284662		COMPL. DATE 01/04/2018		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4144 - 4148					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SPEAKS, S.W. (12010)		84984 991		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
MAGNUM PRODUCING, LP		521516													
BING		WELL #: 1		RRCID -> 133437		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12078 - 12092					
11	1230 X	771	-0-	-459	-0-	771	2			N	-0-				200
12	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-				200
01	1271 X	487	-0-	-784	-0-	487	2			N	-0-				200
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-				200
*03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				200
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				200

SPEARY (EDWARDS)		85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462													
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 222947		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 13450		PERF.13525 - 16139					
11	14B2 EXT	207	-0-	207	39828	6	1	200	3	Y	-0-				58
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39828	1	4			Y	-0-				58
01	14B2 EXT	3077	-0-	3077	42905	82	1	2952	3	Y	22				80
						19	4	24	9						
02	14B2 EXT	14812	-0-	14812	57717	415	1	14153	3	Y	75				155
						161	4	83	9						
03	70846 X	13129	-0-	-57717	-0-	359	1	12615	3	Y	60				215
						89	4	66	9						
04	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	283	1	10409	3	Y	45	198	1		62
						52	4	50	9						

WESSENDORFF GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227682		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 13537		PERF.13420 - 15391					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462												
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 244751		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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 6		WELL #: 1		RRCID -> 244762		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 13534 PERF.13602 - 14971						
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-
WESSENDORFF GAS UNIT 4		WELL #: 2		RRCID -> 245387		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 16600						
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-
PLUGGED AND ABANDONED										05/15/2025				
WESSENDORFF GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 249352		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 13468 PERF.13463 - 15061						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	29326					Y	-0-			148
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	29326					Y	-0-			148
01	T. A.	3937	-0-	3937	33263	106 25 4	3806 3			Y	-0-			148
02	T. A.	4548	-0-	4548	37811	128 50 4	4356 3			Y	13			161
03	T. A.	2906	-0-	2906	40717	80 20 4	2806 3			Y	-0-			161
04	T. A.	1684	-0-	1684	42401	44 8 4	1630 2			Y	2	127 1		36
EVANGELINE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 249492		COMPL. DATE 02/25/2009		TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825						
11	3420 X	93	-0-	-3327	-0-	5 2 4	81 3			Y	-0-			-0-
12	3534 X	68	-0-	-3466	-0-	4 1 4	60 3			Y	-0-			-0-
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	1 4	3 5			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-
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 250464		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919						
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	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-

-----															
SPEARY (EDWARDS)		//CONT.// 85043 100			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462													
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: 1			RRCID -> 254486		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 13715			PERF.16050 - 16365			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE		AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----															
11		7620 X	3678	-0-	-3942	-0-	149	1	3484	3	Y	-0-			-0-
							45	4							
12		7874 X	3680	-0-	-4194	-0-	164	1	3496	3	Y	-0-			-0-
							20	4							
01		3689 X	3370	-0-	-319	-0-	158	1	3185	3	Y	-0-			-0-
							27	4							
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-
-----															
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906															
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
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-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----															
USZYNSKI GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 256606 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13675 - 17380															
11		6060 X	1672	-0-	-4388	-0-	78	1	1323	3	Y	152	133	0	39
							20	4	84	5					
12		5549 X	4950	-0-	-599	-0-	262	1	4097	3	Y	280	248	0	71
							51	4	232	5					
01		4123 X	2422	-0-	-1701	-0-	116	1	1917	3	Y	37	106	0	2
							33	4	315	5					
*02	T. A.		4474	-0-	4474	4474	189	1	3024	3	Y	111	102	0	11
							85	4	1054	5					
03	T. A.		1312	-0-	1312	5786	59	1	837	3	Y	-0-	11	0	-0-
							21	4	395	5					
04	T. A.		1243	-0-	1243	7029	59	1	770	3	Y	-0-			-0-
							14	4	400	5					
-----															
SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES															
P1 ENERGY, LLC 631633															
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566															
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		14B DENY	-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

SPEARY (HACKNEY 8600) //CONT.// 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 242490 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8316 - 8326

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

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

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220854 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8220 - 8230

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

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 PERF. N/A

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

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

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	66	3	3	9	N	3		16
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	N	2		18
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	N	2		20
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	59	3	1	9	N	1		21
03		59 N	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	N	1		22
04		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		22

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES  
P1 ENERGY, LLC //CONT.// 631633  
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	624 N	624	-0-	-0-	-0-	601	3	23	9	N	21					140
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	564	3	21	9	N	19					159
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	543	3	20	9	N	18					177
02	616 N	512	-0-	-104	-0-	502	3	10	9	N	9					186
03	540 N	540	-0-	-0-	-0-	527	3	13	9	N	12					198
04	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					198

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

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  
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	457 N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	N	2					37
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					37
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539	3	1	9	N	1					38
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					38
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					38
04	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					38

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARY (WILCOX 9500)		//CONT.//		85043 710	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: KARNES				
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633									
HACKNEY, BESSIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	128113	COMPL. DATE	03/22/1988	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	9504 - 9518	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

HACKNEY, BESSIE		WELL #:		2	RRCID ->	217745	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9510 - 9526
11	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1533 3	58 9	N	53			294
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1673 3	66 9	N	60	169 1		185
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1657 3	68 9	N	62			247
02	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1552 3	76 9	N	69			316
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1643 3	84 9	N	76			392
04	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT			392

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
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
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1368 2	55 9	N	50			134
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1457 2	72 9	N	65			199
01	1426 N	443	-0-	-983	-0-	364 2	79 9	N	72	176 1		95
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-			N	43			138
03	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-			N	67			205
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	48	178 1		75

MASTODON OPERATING COMPANY, LLC		532988		RRCID ->	207018	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10015 - 10025	
ATOKA-GOHLKE		WELL #:										
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	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		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	822 2	213 3	N	-0-		122
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	906 2	222 3	N	-0-		122
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	420 2	73 3	N	-0-		122
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	332 2	56 3	N	-0-		122
*03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	280 2	55 3	N	12		134
							13 9					
04		257 N	257	-0-	-0-	-0-	217 2	40 3	N	-0-		134
-----												
STRAUCH-WILCOX (SLICK 7900)			86545 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE	
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
SINCLAIR HUNT			WELL #:	1	RRCID ->	140098	COMPL. DATE	11/13/1991	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7909 - 7972
-----												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
-----												
STRAUCH-WILCOX (VELA)			86545 850		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499									
ROBERTS			WELL #:	1	RRCID ->	149128	COMPL. DATE	02/09/1994	TOTAL DEPTH	8133	PERF.	7753 - 7760
-----												
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			273611									
STRAUCH			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			273611									
STRAUCH			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.										048169								
UNDERWOOD ESTATE										WELL #:	1	RRCID ->	269437	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11189 - 11302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
11		12600 X	12457	-0-	-143	-0-	310	1	11909	2	N	216	191 1	258				
							238	9										
12		11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	295	1	11091	2	N	253	380 1	131				
							278	9										
01		12803 X	8611	-0-	-4192	-0-	233	1	8195	2	N	166	186 1	111				
							183	9										
02		12068 X	6991	-0-	-5077	-0-	185	1	6677	2	N	117		228				
							129	9										
03		13361 X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT		228				
04		12450 X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT		228				
-----																		
SHINER EXPLORATION, LLC										777367		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
RORI ALBERT										WELL #:	4	RRCID ->	282296	COMPL. DATE	07/31/2015	TOTAL DEPTH	12840	PERF.11018 - 11384
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4		229				
12		122 X	122	-0-	-0-	-0-	100	1	22	9	N	20	175 1	74				
01		200 X	200	-0-	-0-	-0-	180	1	20	9	N	18		92				
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	230	1	25	9	N	23		115				
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115				
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		115				
-----																		
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048				N	NO RPT		-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048				N	NO RPT		-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-222048				N	NO RPT		-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-				



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
MARLENE OLSON		WELL #:		2	RRCID ->	255738	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	12061	PERF.	12216 - 16808
M	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-233647		N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				12/18/2024						
-----												
KUNDE UNIT A B		WELL #:		G 1	RRCID ->	258555	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	12785	PERF.	11440 - 11520
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												
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558												
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	19170 X	16491 -0-	-2679 B	-0-	9 1	15698 3	N	713	713 0	-0-		
12	17980 X	13272 -0-	-4708 B	-0-	784 9	658 9	N	598	598 0	-0-		
01	17980 X	15393 -0-	-2587 B	-0-	12614 3	14590 3	N	726	726 0	-0-		
02	15400 X	7538 -0-	-7862 B	-0-	4 1	7249 3	N	261	261 0	-0-		
03	17050 X	8189 -0-	-8861 B	-0-	799 9	7880 3	N	280	280 0	-0-		
*04	16500 X	12370 -0-	-4130 B	-0-	287 9	791 9	N	719	719 0	-0-		
					308 9							
					11579 3							
BUTLER D - GOHLKE A USW WELL #: 701 RRCID -> 288754 COMPL. DATE 12/14/2020 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13647 - 21705												
*05	13640 X	11687 -0-	-1953 B	-58144	69 1	10578 3	N	945	945 0	-0-		
*06	14970 X	10858 -0-	-4112 B	-58144	1040 9	9890 3	N	860	860 0	-0-		
*07	15469 X	5588 -0-	-9881 B	-58144	22 1	482 9	N	438	438 0	-0-		
*08	10768 X	12386 -0-	1618 B	-56526	946 9	987 9	N	897	897 0	-0-		
*09	10110 X	9952 -0-	-158 B	-56526	5106 3	917 9	N	834	834 0	-0-		
*10	10447 X	11626 -0-	1179 B	-55347	11399 3	978 9	N	889	889 0	-0-		
*11	10110 X	14088 -0-	3978 B	-51369	9035 3	773 9	N	703	703 0	-0-		
*12	10447 X	10816 -0-	369 B	-51000	10648 3	906 9	N	824	824 0	-0-		
*01	10447 X	4982 -0-	-5465 B	-51000	13315 3	465 9	N	423	423 0	-0-		
*02	9436 X	8836 -0-	-600 B	-51000	9910 3	845 9	N	768	768 0	-0-		
*03	10447 X	9105 -0-	-1342 B	-51000	4517 3	791 9	N	719	719 0	-0-		
04	10110 X	7384 -0-	-2726 B	-51000	7991 3	748 9	N	680	680 0	-0-		
					6636 3							
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877												
*05	6014 X	6471 -0-	457 B	-353638	5816 3	655 9	N	595	595 0	-0-		
*06	5820 X	5942 -0-	122 B	-353516	5352 3	590 9	N	536	536 0	-0-		
*07	6014 X	4767 -0-	-1247 B	-353516	4182 3	585 9	N	532	532 0	-0-		
*08	6089 X	6609 -0-	520 B	-352996	6038 3	571 9	N	519	519 0	-0-		
*09	5880 X	5539 -0-	-341 B	-352996	5027 3	512 9	N	465	465 0	-0-		
*10	6076 X	4018 -0-	-2058 B	-352996	3574 3	444 9	N	404	404 0	-0-		
*11	5880 X	4450 -0-	-1430 B	-352996	3771 3	679 9	N	617	617 0	-0-		
*12	6076 X	4646 -0-	-1430 B	-352996	3876 3	770 9	N	700	700 0	-0-		
*01	6076 X	5594 -0-	-482 B	-352996	5210 3	384 9	N	349	349 0	-0-		
*02	5180 X	1032 -0-	-4148 B	-352996	941 3	91 9	N	83	83 0	-0-		
*03	4650 X	206 -0-	-4444 B	-352996	99 3	107 9	N	97	97 0	-0-		
04	5400 X	218 -0-	-5182 B	-352996	9 3	209 9	N	190	190 0	-0-		
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539												
11	28380 X	15174 -0-	-13206 B	-0-	8 1	14574 3	N	538	538 0	-0-		
12	24180 X	18876 -0-	-5304 B	-0-	592 9	657 9	N	597	597 0	-0-		
01	21847 X	21847 -0-	-0- B	-0-	18219 3	20972 3	N	791	791 0	-0-		
02	15260 X	11555 -0-	-3705 B	-0-	5 1	11128 3	N	385	385 0	-0-		
03	18879 X	6850 -0-	-12029 B	-0-	870 9	6043 3	N	733	733 0	-0-		
*04	21150 X	17605 -0-	-3545 B	-0-	3 1	1143 9	N	1039	1039 0	-0-		
					424 9							
					1 1							
					806 9							
					16462 3							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
*05	1054 X	646	-0-	-408 B	-11050	528 3	118 9	N	107	107	0	-0-	
*06	1020 X	685	-0-	-335 B	-11050	564 3	121 9	N	110	110	0	-0-	
*07	310 N	277	-0-	-33 B	-11050	179 3	98 9	N	89	89	0	-0-	
*08	651 N	355	-0-	-296 B	-11050	259 3	96 9	N	87	87	0	-0-	
09	690 N	92	-0-	-598 B	-11050	5 3	87 9	N	79	79	0	-0-	
10	279 N	69	-0-	-210 B	-11050	3 3	66 9	N	60	60	0	-0-	
11	330 N	61	-0-	-269 B	-11050	3 3	58 9	N	53	53	0	-0-	
12	93 N	62	-0-	-31 B	-11050	3 3	59 9	N	54	54	0	-0-	
01	62 N	104	-0-	42 B	-11008	6 3	98 9	N	89	89	0	-0-	
*02	56 N	7336	-0-	7280 B	-3728	6060 3	1276 9	N	1160	1160	0	-0-	
*03	14180 X	17908	-0-	3728 B	-0-	13187 3	4721 9	N	4292	4292	0	-0-	
04	31080 X	31080	-0-	-0- B	-0-	23959 3	7121 9	N	6474	6474	0	-0-	

SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677

*05	6200 X	7009	-0-	809 B	-68545	5613 3	1396 9	Y	1269	1269	0	-0-
*06	10650 X	9727	-0-	-923 B	-68545	7949 3	1778 9	Y	1616	1616	0	-0-
*07	10323 X	9176	-0-	-1147 B	-68545	7603 3	1573 9	Y	1430	1430	0	-0-
*08	0 X	8447	-0-	8447 B	-60098	6591 3	1856 9	Y	1687	1687	0	-0-
*09	9720 X	1648	-0-	-8072 B	-60098	1140 3	508 9	Y	462	462	0	-0-
*10	10044 X	692	-0-	-9352 B	-60098	691 3	1 9	Y	1	1	0	-0-
*11	9720 X	211	-0-	-9509 B	-60098	172 3	39 9	Y	35	35	0	-0-
12	9176 X	-0-	-0-	-9176 B	-60098			Y	-0-			-0-
*01	8432 X	9375	-0-	943 B	-59155	7377 3	1998 9	Y	1816	1816	0	-0-
*02	448 X	4668	-0-	4220 B	-54935	3605 3	1063 9	Y	966	966	0	-0-
*03	496 X	5209	-0-	4713 B	-50222	3633 3	1576 9	Y	1433	1433	0	-0-
04	480 X	8965	-0-	8485 B	-41737	6854 3	2111 9	Y	1919	1919	0	-0-

GROSS MIXON USW F WELL #: 702 RRCID -> 290874 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12929 - 19756

*05	12710 X	11524	-0-	-1186 B	-306262	9911 3	1613 9	N	1466	1466	0	-0-
*06	11790 X	10317	-0-	-1473 B	-306262	9024 3	1293 9	N	1175	1175	0	-0-
*07	11966 X	4913	-0-	-7053 B	-306262	4353 3	560 9	N	509	509	0	-0-
*08	11532 X	12339	-0-	807 B	-305455	10811 3	1528 9	N	1389	1389	0	-0-
*09	11160 X	12262	-0-	1102 B	-304353	10525 3	1737 9	N	1579	1579	0	-0-
*10	11532 X	9421	-0-	-2111 B	-304353	8219 3	1202 9	N	1093	1093	0	-0-
*11	11940 X	9353	-0-	-2587 B	-304353	8029 3	1324 9	N	1204	1204	0	-0-
*12	12679 X	9664	-0-	-3015 B	-304353	8344 3	1320 9	N	1200	1200	0	-0-
*01	12679 X	6636	-0-	-6043 B	-304353	5855 3	781 9	N	710	710	0	-0-
*02	11452 X	3996	-0-	-7456 B	-304353	3041 3	955 9	N	868	868	0	-0-
*03	9672 X	3602	-0-	-6070 B	-304353	2982 3	620 9	N	564	564	0	-0-
04	9360 X	6844	-0-	-2516 B	-304353	5804 3	1040 9	N	945	945	0	-0-

GROSS MIXON USW E WELL #: 701 RRCID -> 290884 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 12764 PERF.13148 - 19960

*05	13857 X	5950	-0-	-7907 B	-207936	4738 3	1212 9	N	1102	1102	0	-0-
*06	12600 X	6524	-0-	-6076 B	-207936	5219 3	1305 9	N	1186	1186	0	-0-
*07	11935 X	3825	-0-	-8110 B	-207936	3408 3	417 9	N	379	379	0	-0-
*08	9517 X	13187	-0-	3670 B	-204266	11899 3	1288 9	N	1171	1171	0	-0-
*09	6510 X	7455	-0-	945 B	-203321	6396 3	1059 9	N	963	963	0	-0-
*10	6727 X	6089	-0-	-638 B	-203321	4948 3	1141 9	N	1037	1037	0	-0-
11	12750 X	747	-0-	-12003 B	-203321	31 3	716 9	N	651	651	0	-0-
*12	13175 X	6146	-0-	-7029 B	-203321	3156 3	2990 9	N	2718	2718	0	-0-
*01	13175 X	10455	-0-	-2720 B	-203321	7028 3	3427 9	N	3115	3115	0	-0-
*02	6972 X	7503	-0-	531 B	-202790	6190 3	1313 9	N	1194	1194	0	-0-
*03	6138 X	5838	-0-	-300 B	-202790	4831 3	1007 9	N	915	915	0	-0-
04	10110 X	4998	-0-	-5112 B	-202790	4132 3	866 9	N	787	787	0	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291243 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-
BODOGGINZ-JANSSEN USW B WELL #: 701 RRCID -> 293480 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12787 - 20355																	
*05	18631	X	9986	-0-	-8645	B	-111642	9154	3	832	9	N	756	756	0		-0-
*06	16830	X	8098	-0-	-8732	B	-111642	7460	3	638	9	N	580	580	0		-0-
*07	16430	X	3107	-0-	-13323	B	-111642	2736	3	371	9	N	337	337	0		-0-
*08	15159	X	7708	-0-	-7451	B	-111642	5697	3	2011	9	N	1828	1828	0		-0-
*09	12720	X	4399	-0-	-8321	B	-111642	2933	3	1466	9	N	1333	1333	0		-0-
*10	9982	X	8448	-0-	-1534	B	-111642	5245	3	3203	9	N	2912	2912	0		-0-
*11	8100	X	7338	-0-	-762	B	-111642	4240	3	3098	9	N	2816	2816	0		-0-
*12	7719	X	6211	-0-	-1508	B	-111642	2997	3	3214	9	N	2922	2922	0		-0-
*01	8463	X	4104	-0-	-4359	B	-111642	3298	3	806	9	N	733	733	0		-0-
*02	7644	X	1061	-0-	-6583	B	-111642	885	3	176	9	N	160	160	0		-0-
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	B	-111642					N	-0-	-0-	0		-0-
04	7350	X	4733	-0-	-2617	B	-111642	3946	3	787	9	N	715	715	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	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 #: 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-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 295857 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342																	
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-

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																	
11	3990 X	1314	-0-	-2676 B	-14088	147 1	75 2	3 4	Y	303	311 0	1 8					5
12	3782 X	1225	-0-	-2557 B	-14088	139 1	72 2	7 4	Y	302	301 0	1 8					5
01	5394 X	1157	-0-	-4237 B	-14088	126 1	77 2	13 4	Y	255	253 0						7
02	4844 X	1091	-0-	-3753 B	-14088	660 3	101 2	5 4	Y	228	232 0						3
*03	5363 X	760	-0-	-4603 B	-14088	136 1	70 2	4 4	Y	147	148 0						2
04	1320 X	2613	-0-	1293 B	-12795	598 3	1655 2	5 4	Y	189	187 0						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	4470 X	2645	-0-	-1825 B	-0-	317 1	162 2	7 4	Y	481	475 0	5 8					8
12	4619 X	2960	-0-	-1659 B	-0-	1630 3	187 2	18 4	Y	566	559 0	6 8					9
01	4619 X	3170	-0-	-1449 B	-0-	364 1	222 2	37 4	Y	572	565 0						16
02	2660 X	1785	-0-	-875 B	-0-	1768 3	186 2	10 4	Y	215	228 0						3
*03	2976 X	1001	-0-	-1975 B	-0-	1916 3	103 2	6 4	Y	110	111 0						2
*04	5004 X	5004	-0-	-0- B	-0-	251 1	3206 2	9 4	Y	314	309 0						7

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282																	
11	4890 X	2473	-0-	-2417 B	-0-	295 1	150 2	6 4	Y	458	447 0	4 8					8
12	5053 X	2899	-0-	-2154 B	-0-	1518 3	182 2	18 4	Y	574	568 0	5 8					9
01	5053 X	3309	-0-	-1744 B	-0-	353 1	229 2	38 4	Y	629	620 0						18
02	2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-	1715 3	224 2	12 4	Y	531	541 0						8
*03	2914 X	1987	-0-	-927 B	-0-	377 1	179 2	10 4	Y	416	417 0						7
*04	6190 X	6190	-0-	-0- B	-0-	1973 3	3901 2	11 4	Y	474	470 0						11

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	394	-0-	-1016 B	-0-	2	1	2	2	Y	347	348	0		4
						8	3	382	9						
12	1178 N	621	-0-	-557 B	-0-	18	1	14	2	Y	473	470	0		7
						69	3	520	9						
01	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	74	1	39	2	Y	570	569	0		8
						241	3	4	4						
02	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	103	1	83	2	Y	149	154	0		3
						298	3	1	4						
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-	3	0		-0-
04	13486 X	13486	-0-	-0- B	-0-	638	1	507	2	Y	5148	5129	0		19
						6640	3	38	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	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	3630 X	2710	-0-	-920 B	-82190	1008 1	1408 3	Y	267		231 1		189
12	3627 X	2828	-0-	-799 B	-82190	1015 1	1638 3	Y	159		169 1		179
01	3689 X	488	-0-	-3201 B	-82190	253 1	205 3	Y	27				206
02	3332 X	22	-0-	-3310 B	-82190	4 1	16 3	Y	2				208
*03	3689 X	3945	-0-	256 B	-81934	542 1	2458 3	Y	859		757 1		310
*04	2820 X	83	-0-	-2737 B	-81934	945 9	74 9	Y	67		317 1		60
-----													
E. BUTLER A AC		WELL #:		1H	RRCID ->	288546	COMPL. DATE	01/26/2020	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	13774 - 19026	
11	1500 X	1434	-0-	-66 B	-178939	123 1	1150 3	Y	146		190 1		62
12	1550 X	126	-0-	-1424 B	-178939	161 9	6 3	Y	-0-		7 1		55
01	1271 X	1247	-0-	-24 B	-178939	109 1	1035 3	Y	94		6 1		143
02	1232 X	-0-	-0-	-1232 B	-178939	103 9		Y	-0-				143
*03	1488 X	135	-0-	-1353 B	-178939	135 1		Y	-0-				143
*04	1440 X	1683	-0-	243 B	-178696	152 1	1385 3	Y	133				276
						146 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-
-----													
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	288975	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12965 - 18318	
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  
 L.B. HAILEY UNIT WELL #: 26H RRCID -> 289069 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12666 - 18109

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	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	4170 X	309	-0-	-3861	B	-42387	92 1	216 3	Y	1		138
12	4309 X	2998	-0-	-1311	B	-42387	66 1	2624 3	Y	280	190 1	228
01	2728 X	2833	-0-	105	B	-42282	308 9	2430 3	Y	307	370 1	165
02	1232 X	1900	-0-	668	B	-41614	65 1	1399 3	Y	249	180 1	234
*03	3007 X	2371	-0-	-636	B	-41614	338 9	1781 3	Y	275	348 1	161
*04	2910 X	2354	-0-	-556	B	-41614	227 1	1792 3	Y	254	174 1	241
							274 9					
							287 1					
							303 9					
							283 1					
							279 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-

GUEVARA B AC WELL #: 1H RRCID -> 289866 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13330 - 19738

11	9090 X	6953	-0-	-2137	B	-185612	731 1	5224 3	N	907	851 1	181
12	8277 X	6208	-0-	-2069	B	-185612	998 9	4271 3	N	1049	1047 1	182
01	8153 X	4061	-0-	-4092	B	-185612	783 1	2643 3	N	591	703 1	70
02	6440 X	4612	-0-	-1828	B	-185612	1154 9	3406 3	N	751	637 1	184
*03	7192 X	4262	-0-	-2930	B	-185612	768 1	2810 3	N	693	803 1	74
*04	6960 X	3475	-0-	-3485	B	-185612	650 9	2357 3	N	701	692 1	83
							380 1					
							826 9					
							690 1					
							762 9					
							347 1					
							771 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290124 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

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

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-

EOG RESOURCES, INC. 253162  
 MILLS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 297512 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10755 - 16183

11	15207 X	15207	-0-	-0-	B	-0-	26	1	13471	3	Y	1533	1540	0	1	8	50
							24	4	1686	9							
12	15203 X	15203	-0-	-0-	B	-0-	32	1	13630	3	Y	1384	1358	0	1	8	75
							19	4	1522	9							
01	14599 X	14599	-0-	-0-	B	-0-	33	1	13284	3	Y	1149	1189	0	1	8	34
							18	4	1264	9							
02	12850 X	12850	-0-	-0-	B	-0-	30	1	11686	3	Y	1017	1007	0	1	8	43
							15	4	1119	9							
03	14310 X	14310	-0-	-0-	B	-0-	30	1	12908	3	Y	1231	1232	0	1	8	41
							18	4	1354	9							
04	13688 X	13688	-0-	-0-	B	-0-	28	1	12180	3	Y	1327	1294	0	1	8	73
							20	4	1460	9							

GINOBILI UNIT WELL #: 102H RRCID -> 297514 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10787 - 16512

11	8400 X	6317	-0-	-2083	B	-0-	16	1	5830	3	Y	424	431	0	1	8	23
							5	4	466	9							
12	8680 X	6084	-0-	-2596	B	-0-	21	1	5786	3	Y	248	246	0	1	8	24
							4	4	273	9							
01	8308 X	6715	-0-	-1593	B	-0-	33	1	6229	3	Y	406	401	0			29
							6	4	447	9							
02	6707 X	6707	-0-	-0-	B	-0-	28	1	6059	3	Y	557	548	0			38
							7	4	613	9							
03	6975 X	6954	-0-	-21	B	-0-	26	1	6120	3	Y	726	721	0	1	8	42
							9	4	799	9							
04	6553 X	6553	-0-	-0-	B	-0-	12	1	5866	3	Y	605	590	0	1	8	56
							9	4	666	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
GINOBILI UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297515		COMPL. DATE 04/25/2019			TOTAL DEPTH 10202 PERF.10863 - 16647		
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	17160 X	15488	-0-	-1672 B	-0-	20 1	13904 3	Y	1409	1402 0	77
						14 4	1550 9				
12	17732 X	15344	-0-	-2388 B	-0-	27 1	13685 3	Y	1468	1402 0	142
						17 4	1615 9				
01	17732 X	16503	-0-	-1229 B	-0-	30 1	14698 3	Y	1597	1624 0	114
						18 4	1757 9				
02	14672 X	14511	-0-	-161 B	-0-	25 1	13041 3	Y	1301	1325 0	89
						14 4	1431 9				
03	15996 X	15415	-0-	-581 B	-0-	24 1	13902 3	Y	1341	1352 0	77
						14 4	1475 9				
04	15960 X	13836	-0-	-2124 B	-0-	10 1	12557 3	Y	1140	1110 0	106
						15 4	1254 9				
-----											
FINLEY UNIT		WELL #: 102H		RRCID -> 297646		COMPL. DATE 09/07/2018			TOTAL DEPTH 10210 PERF.10677 - 13985		
11	10020 X	9559	-0-	-461 B	-0-	10 1	8886 3	Y	590	587 0	28
						14 4	649 9				
12	10044 X	9661	-0-	-383 B	-0-	13 1	8950 3	Y	622	606 0	44
						14 4	684 9				
01	10013 X	9059	-0-	-954 B	-0-	14 1	8349 3	Y	619	636 0	27
						15 4	681 9				
02	8932 X	7444	-0-	-1488 B	-0-	7 1	6709 3	Y	650	635 0	42
						13 4	715 9				
03	9889 X	5410	-0-	-4479 B	-0-	8 1	4998 3	Y	360	369 0	33
						8 4	396 9				
04	9570 X	9527	-0-	-43 B	-0-	15 1	8778 3	Y	652	650 0	35
						17 4	717 9				
-----											
FINLEY UNIT		WELL #: 103H		RRCID -> 297647		COMPL. DATE 09/07/2018			TOTAL DEPTH 10227 PERF.10696 - 14172		
11	4410 X	4362	-0-	-48 B	-0-	5 1	3842 3	Y	461	460 0	22
						8 4	507 9				
12	4557 X	4107	-0-	-450 B	-0-	8 1	3560 3	Y	482	470 0	34
						9 4	530 9				
01	4557 X	3932	-0-	-625 B	-0-	8 1	3346 3	Y	517	528 0	23
						9 4	569 9				
02	3892 X	2885	-0-	-1007 B	-0-	5 1	2433 3	Y	400	397 0	26
						7 4	440 9				
03	4309 X	1938	-0-	-2371 B	-0-	4 1	1667 3	Y	239	243 0	22
						4 4	263 9				
04	4170 X	3730	-0-	-440 B	-0-	9 1	3292 3	Y	383	384 0	21
						8 4	421 9				
-----											
FINLEY UNIT		WELL #: 104H		RRCID -> 297648		COMPL. DATE 07/25/2019			TOTAL DEPTH 10269 PERF.10711 - 14340		
11	12210 X	11566	-0-	-644 B	-0-	13 1	10496 3	Y	942	933 0	44
						21 4	1036 9				
12	13268 X	11579	-0-	-1689 B	-0-	17 1	10571 3	Y	882	863 0	62
						21 4	970 9				
01	13268 X	11388	-0-	-1880 B	-0-	17 1	10360 3	Y	900	922 0	40
						21 4	990 9				
02	11984 X	8707	-0-	-3277 B	-0-	9 1	7941 3	Y	673	669 0	44
						17 4	740 9				
03	11966 X	6626	-0-	-5340 B	-0-	10 1	6392 3	Y	199	225 0	18
						5 4	219 9				
04	11580 X	11197	-0-	-383 B	-0-	20 1	10290 3	Y	790	765 0	43
						18 4	869 9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. FINLEY UNIT		//CONT.// 86950 300 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		WELL #: 101H		RRCID -> 297649		COMPL. DATE 09/07/2018				TOTAL DEPTH 10185 PERF.10838 - 15932					
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	13680 X	12637	-0-	-1043 B	-0-	11 1	10853	3	Y	1589	1586	0	1	8	75
						25 4	1748	9							
12	14136 X	13455	-0-	-681 B	-0-	15 1	11445	3	Y	1786	1734	0	1	8	126
						30 4	1965	9							
01	14074 X	12908	-0-	-1166 B	-0-	15 1	10944	3	Y	1746	1794	0	1	8	77
						28 4	1921	9							
02	12572 X	10686	-0-	-1886 B	-0-	8 1	9105	3	Y	1408	1392	0	1	8	92
						24 4	1549	9							
03	13795 X	6337	-0-	-7458 B	-0-	9 1	5402	3	Y	829	845	0			76
						14 4	912	9							
04	13020 X	12782	-0-	-238 B	-0-	19 1	10844	3	Y	1716	1698	0	1	8	93
						31 4	1888	9							
FINLEY UNIT		WELL #: 105H		RRCID -> 297651		COMPL. DATE 07/25/2019				TOTAL DEPTH 10249 PERF.10761 - 14286					
11	11370 X	9733	-0-	-1637 B	-0-	11 1	8960	3	Y	678	678	0			32
						16 4	746	9							
12	11160 X	9722	-0-	-1438 B	-0-	14 1	8896	3	Y	724	705	0			51
						16 4	796	9							
01	11160 X	8980	-0-	-2180 B	-0-	15 1	8167	3	Y	711	731	0			31
						16 4	782	9							
02	9940 X	6992	-0-	-2948 B	-0-	8 1	6373	3	Y	543	539	0			35
						14 4	597	9							
03	11005 X	5792	-0-	-5213 B	-0-	9 1	5422	3	Y	322	327	0			30
						7 4	354	9							
04	9720 X	8162	-0-	-1558 B	-0-	17 1	7501	3	Y	572	571	0			31
						15 4	629	9							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC SUBLIME UNIT		521544 WELL #: 102H		RRCID -> 294688		COMPL. DATE 05/07/2022				TOTAL DEPTH 10426 PERF.10671 - 15070					
11	112971 X	25045	-0-	-87926 B	-0-	906 1	22380	2	Y	1599	1595	0			75
						1759 9									
12	25092 X	25092	-0-	-0- B	-0-	937 1	22325	2	Y	1664	1665	0			74
						1830 9									
01	30039 X	24552	-0-	-5487 B	-0-	940 1	21850	2	Y	1602	1601	0			75
						1762 9									
02	26320 X	22138	-0-	-4182 B	-0-	839 1	19756	2	Y	1403	1388	0			90
						1543 9									
03	29140 X	19644	-0-	-9496 B	-0-	923 1	17452	2	Y	1151	1170	0			71
						3 4	1266	9							
04	25050 X	19910	-0-	-5140 B	-0-	884 1	17661	2	Y	1238	1263	0			46
						3 4	1362	9							
KEYS UNIT		WELL #: 108H		RRCID -> 294807		COMPL. DATE 05/08/2022				TOTAL DEPTH 10395 PERF.10584 - 13841					
11	134852 X	27536	-0-	-107316 B	-0-	1000 1	24714	2	Y	1656	1648	0			99
						1822 9									
12	31265 X	31265	-0-	-0- B	-0-	1221 1	28281	2	Y	1603	1610	0			92
						1763 9									
01	40734 X	35384	-0-	-5350 B	-0-	1366 1	31771	2	Y	2043	2036	0			99
						2247 9									
02	36792 X	32090	-0-	-4702 B	-0-	1233 1	29043	2	Y	1649	1635	0			113
						1814 9									
03	40734 X	28989	-0-	-11745 B	-0-	1327 1	25105	2	Y	2321	2331	0			103
						4 4	2553	9							
04	34230 X	28901	-0-	-5329 B	-0-	1234 1	24656	2	Y	2734	2768	0			69
						4 4	3007	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
KEYS UNIT WELL #: 110H RRCID -> 294810 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10512 - 14132													
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	128597 X	28219	-0-	-100378 B	-0-	1039	1	25670	2	Y	1373	1367	88
12	23717 X	23717	-0-	-0- B	-0-	1510	9						
01	34317 X	28277	-0-	-6040 B	-0-	982	1	21613	2	Y	1020	1030	78
02	30604 X	25213	-0-	-5391 B	-0-	1122	9						
03	32860 X	21784	-0-	-11076 B	-0-	1099	1	25548	2	Y	1482	1475	85
04	28230 X	22034	-0-	-6196 B	-0-	1630	9						
						963	1	22678	2	Y	1429	1411	103
						1572	9						
						1080	1	19487	2	Y	1104	1127	80
						3	4	1214	9				
						1020	1	19713	2	Y	1180	1228	32
						3	4	1298	9				
BECK UNIT WELL #: 101H RRCID -> 294988 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 10162 PERF.10653 - 13912													
11	4650 X	2358	-0-	-2292 B	-0-	1169	1	684	2	N	459	420	224
12	4805 X	1705	-0-	-3100 B	-0-	505	9						
01	3410 X	2525	-0-	-885 B	-0-	1353	1	352	9	N	320	246	298
02	3080 X	2232	-0-	-848 B	-0-	1104	1	985	2	N	396	416	278
03	2542 X	1322	-0-	-1220 B	-0-	436	9						
04	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	1252	1	600	2	N	345	346	277
						380	9						
						655	1	467	2	N	182	316	143
						200	9						
						844	1	1419	2	N	477	492	128
						525	9						
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 102H RRCID -> 294990 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10178 - 14348													
11	3150 X	377	-0-	-2773 B	-0-	22	1	133	2	N	202	204	2
12	2604 X	-0-	-0-	-2604 B	-0-	222	9						
01	1116 X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	251	247	6
02	728 X	-0-	-0-	-728 B	-0-					N	155	155	6
03	620 X	288	-0-	-332 B	-0-	14	1	92	2	N	160	164	2
04	390 X	310	-0-	-80 B	-0-	182	9				165	159	8
						30	1	188	2	N	84	89	3
						92	9						
SOUNDGARDEN UNIT WELL #: 104H RRCID -> 294991 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10252 - 14657													
11	2554 X	2554	-0-	-0- B	-0-	222	1	1331	2	N	910	918	11
12	2449 X	2312	-0-	-137 B	-0-	1001	9						
01	2449 X	1841	-0-	-608 B	-0-	152	1	1133	2	N	934	921	24
02	2212 X	2184	-0-	-28 B	-0-	1027	9						
03	3504 X	3504	-0-	-0- B	-0-	129	1	814	2	N	816	812	28
04	3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	898	9						
						116	1	782	2	N	1169	1183	14
						1286	9						
						305	1	2017	2	N	1073	1034	53
						2	4	1180	9				
						352	1	2207	2	N	1203	1224	32
						1323	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
WEEZER UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295098 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10213 - 12082													
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	6240 X	4637	-0-	-1603 B	-0-	653 1	3305 2	N	617	699 0	266		
12	6324 X	1730	-0-	-4594 B	-0-	679 9	800 2	N	406	388 0	284		
01	6324 X	5844	-0-	-480 B	-0-	447 9	4189 2	N	838	781 0	341		
02	5712 X	3560	-0-	-2152 B	-0-	733 1	2497 2	N	334	521 0	154		
03	5208 X	2958	-0-	-2250 B	-0-	922 9	1814 2	N	470	474 0	150		
04	5670 X	3510	-0-	-2160 B	-0-	696 1	1913 2	N	637	640 0	147		
						367 9	701 9						
						627 1							
						517 9							
						866 1							
						30 4							
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 106H RRCID -> 295107 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10435 - 13471													
11	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	52 1	621 2	N	218	219 0	1		
12	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	4 4	240 9	N	242	241 0	2		
01	527 N	419	-0-	-108 B	-0-	19 1	257 2	N	316	316 0	2		
02	476 N	306	-0-	-170 B	-0-	266 9	65 2	N	274	273 0	3		
03	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-	6 1	301 9	N	239	240 0	2		
04	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	348 9	460 2	N	270	269 0	3		
						5 2	297 9						
						43 1							
						2 4							
FOEGELLE-DUGIE UNIT WELL #: 110H RRCID -> 295108 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10390 - 13437													
11	3704 X	1976	-0-	-1728 B	-0-	116 1	1377 2	Y	431	431 0	2		
12	899 X	621	-0-	-278 B	-0-	9 4	474 9	Y	83	84 0	1		
01	837 N	560	-0-	-277 B	-0-	36 1	493 2	Y	96	96 0	1		
02	1848 N	-0-	-0-	-1848 B	-0-	1 4	91 9	Y	26	27 0	-0-		
03	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-	36 1	416 2	Y	5	5 0	-0-		
04	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-	2 4	106 9	Y	44	44 0	-0-		
YANTA, EDWIN WELL #: 103H RRCID -> 295122 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10511 - 12837													
11	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	1273 1	392 9	N	356	309 0	76		
12	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	1301 1	572 9	N	520	442 0	154		
01	1912 X	1912	-0-	-0- B	-0-	1315 1	597 9	N	543	526 0	171		
02	1684 X	1684	-0-	-0- B	-0-	1193 1	491 9	N	446	440 0	177		
03	1748 X	1748	-0-	-0- B	-0-	1290 1	458 9	N	416	462 0	131		
04	1928 X	1928	-0-	-0- B	-0-	1154 1	774 9	N	704	637 0	198		
KRUCIAK-YANTA UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295128 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10579 - 14874													
11	5557 X	5557	-0-	-0- B	-0-	1717 1	2616 2	N	1113	1147 0	162		
12	7939 X	7939	-0-	-0- B	-0-	1224 9	4952 2	N	1137	1106 0	193		
01	5890 X	5373	-0-	-517 B	-0-	1736 1	2534 2	N	960	989 0	164		
02	5556 X	5556	-0-	-0- B	-0-	1251 9	2558 2	N	891	849 0	206		
03	7936 X	3525	-0-	-4411 B	-0-	1783 1	1644 2	N	728	769 0	165		
04	7680 X	3477	-0-	-4203 B	-0-	1056 9	801 9	N	447	440 0	172		
						2015 1	492 9						
						3 4							
						1052 1							
						28 4							
						351 1							
						1 4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
SWITCHFOOT UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295132 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10481 - 13050

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	4860 X	2873	-0-	-1987 B	-0-	4 1 653 9	2216 2	N	594 484 1	338
12	5022 X	4230	-0-	-792 B	-0-	802 1 607 9	2821 2	N	552 797 1	93
01	4599 X	4599	-0-	-0- B	-0-	1179 1 9 4	2705 2	N	642 577 1	158
02	3974 X	3974	-0-	-0- B	-0-	1069 1 2 4	2329 2	N	522 475 1	205
03	4216 X	2822	-0-	-1394 B	-0-	993 1 2 4	1289 2	N	489 516 1	178
04	4440 X	2972	-0-	-1468 B	-0-	1011 1 565 9	1396 2	N	514 648 1	44

SWITCHFOOT UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295133 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10430 - 13470

11	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	1 1 385 9	467 2	N	350 275 1	269
12	1023 N	920	-0-	-103 B	-0-	427 1	493 9	N	448 536 1	181
01	806 N	786	-0-	-20 B	-0-	314 1 2 4	49 2	N	383 378 1	186
02	784 N	648	-0-	-136 B	-0-	267 1 340 9	41 2	N	309 293 1	202
03	2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	792 1 1 4	1042 2	N	384 257 1	329
04	2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	697 1 482 9	991 2	N	438 500 1	267

YANTA, EDWIN WELL #: 106H RRCID -> 295141 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10609 - 12865

11	3366 X	3366	-0-	-0- B	-0-	1243 1 888 9	1235 2	N	807 841 0	163
12	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	1232 1 488 9	281 2	N	444 474 0	133
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1193 1	492 9	N	447 438 0	142
02	1932 X	1609	-0-	-323 B	-0-	1165 1	444 9	N	404 385 0	161
03	3093 X	3093	-0-	-0- B	-0-	1392 1 532 9	1169 2	N	484 492 0	153
04	2642 X	2642	-0-	-0- B	-0-	1218 1 276 9	1148 2	N	251 332 0	72

JANYSEK-ECLETO WELL #: 101H RRCID -> 295142 COMPL. DATE 02/22/2017 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10882 - 15076

11	5385 X	5385	-0-	-0- B	-0-	561 1 590 9	4234 2	N	536 536 0	121
12	6461 X	6461	-0-	-0- B	-0-	669 1 28 9	5764 2	N	25 140 0	6
01	5765 X	5765	-0-	-0- B	-0-	946 1 402 9	4417 2	N	365 263 0	108
02	4928 X	4054	-0-	-874 B	-0-	724 1 737 9	2593 2	N	670 636 0	142
03	5456 X	3461	-0-	-1995 B	-0-	951 1 567 9	1943 2	N	515 553 0	104
04	5280 X	3503	-0-	-1777 B	-0-	1140 1 558 9	1805 2	N	507 488 0	123

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544  
 WEEZER UNIT WELL #: 103H RRCID -> 295143 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10331 - 11989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	631	1	2428	2	N	161	198	0	78	
12	4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	177	9	3611	2	N	192	131	0	139	
01	3348 X	756	-0-	-2592 B	-0-	540	1	166	9	N	151	229	0	61	
02	3024 X	1186	-0-	-1838 B	-0-	211	9	572	9	N	520	346	0	235	
03	3348 X	2767	-0-	-581 B	-0-	614	1	1482	2	N	559	618	0	176	
04	3240 X	2125	-0-	-1115 B	-0-	670	1	1004	2	N	285	389	0	72	
						615	9	314	9						
						780	1								
						27	4								

JANYSEK-ECLETO WELL #: 104H RRCID -> 295144 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10948 - 15245

11	7560 X	80	-0-	-7480 B	-0-	22	1	58	9	N	53	8	0	162
12	7812 X	-0-	-0-	-7812 B	-0-					N	-0-			162
01	1860 X	530	-0-	-1330 B	-0-	398	1	132	9	N	120	88	0	194
02	968 X	968	-0-	-0- B	-0-	737	1	29	4	N	184	191	0	187
03	2830 X	2830	-0-	-0- B	-0-	202	9	1046	2	N	805	760	0	232
04	2280 X	2280	-0-	-0- B	-0-	877	1	886	9	N	338	380	0	190
						21	4							
						897	1	1011	2	N				
						372	9							

BLOWFISH UNIT WELL #: 102H RRCID -> 295327 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10540 - 14138

11	10260 X	1162	-0-	-9098 B	-0-	211	1	694	2	N	233	262	1	78
12	10602 X	748	-0-	-9854 B	-0-	1	4	256	9	N	193	203	1	68
01	4464 X	118	-0-	-4346 B	-0-	59	1	476	2	N	87	77	1	78
02	4032 X	2161	-0-	-1871 B	-0-	1	4	212	9	N	438	357	1	159
03	8057 X	8057	-0-	-0- B	-0-	4	1	18	2	N	1644	1686	1	117
*04	5157 X	5157	-0-	-0- B	-0-	96	9	1565	2	N	1051	1084	1	84
						112	1	482	9					
						483	1	5749	2	N				
						17	4	1808	9					
						408	1	3591	2	N				
						2	4	1156	9					

BLOWFISH UNIT WELL #: 104H RRCID -> 295392 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 10427 PERF.10520 - 14167

11	12630 X	6377	-0-	-6253 B	-0-	1256	1	4126	2	N	897	880	1	153
12	13051 X	6863	-0-	-6188 B	-0-	8	4	987	9	N	1121	1138	1	136
01	12679 X	4540	-0-	-8139 B	-0-	622	1	5000	2	N	764	652	1	248
02	9016 X	3317	-0-	-5699 B	-0-	8	4	1233	9	N	468	540	1	176
03	8055 X	8055	-0-	-0- B	-0-	621	1	3064	2	N	1691	1738	1	129
*04	6713 X	6713	-0-	-0- B	-0-	15	4	840	9	N	1127	1159	1	97
						187	1	2612	2	N				
						3	4	515	9					
						479	1	5699	2	N				
						17	4	1860	9					
						558	1	4913	2	N				
						2	4	1240	9					



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OASIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 295474 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10345 - 14878													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	6390 X	5379	-0-	-1011 B	-0-	904 1	3602 2		N	794	721 1		197
						873 9							
12	5735 X	5307	-0-	-428 B	-0-	967 1	3449 2		N	810	763 1		244
						891 9							
01	5828 X	5259	-0-	-569 B	-0-	952 1	3469 2		N	762	764 1		242
						838 9							
02	6385 X	6385	-0-	-0- B	-0-	904 1	4658 2		N	748	736 1		254
						823 9							
03	5828 X	4713	-0-	-1115 B	-0-	767 1	3561 2		N	350	553 1		51
						385 9							
04	6075 X	6075	-0-	-0- B	-0-	882 1	4390 2		N	730	571 1		210
						803 9							

  

MARATHON OIL EF LLC 525398													
FRANKE UNIT 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-

  

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884													
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-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
HANDY 02		WELL #:		0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.13128 - 19291		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT 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-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID ->	273438	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12214 - 18427
11	9000 X	5986	-0-	-3014 B	-124511	477 1	4613 3	Y	803	806 0		11
						13 4	883 9					
12	7688 X	9673	-0-	1985 B	-122526	752 1	7785 3	Y	1021	1017 0		15
						13 4	1123 9					
01	7688 X	7264	-0-	-424 B	-122526	451 1	5783 3	Y	920	922 0		13
						18 4	1012 9					
02	DLQ G-10	6953	-0-	6953 B	-115573	440 1	5542 3	Y	867	864 0		16
						17 4	954 9					
03	0 X	7450	-0-	7450 B	-108123	501 1	5860 3	Y	975	974 0		17
						16 4	1073 9					
04	9360 X	3550	-0-	-5810 B	-108123	248 1	2739 3	Y	501	509 0		9
						12 4	551 9					

FRANKE UNIT AC				WELL #:	4H	RRCID ->	274360	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	12289	PERF.12864 - 19309
11	6480 X	6105	-0-	-375 B	-0-	940 1	4844 3	Y	258	256 0		9
						37 4	284 9					
12	6934 X	6934	-0-	-0- B	-0-	1134 1	5427 3	Y	313	312 0		10
						29 4	344 9					
01	6820 X	5459	-0-	-1361 B	-0-	1028 1	4138 3	Y	241	242 0		9
						28 4	265 9					
02	DLQ G-10	8805	-0-	8805 B	8805	1089 1	7288 3	Y	367	369 0		7
						24 4	404 9					
03	16944 X	8139	-0-	-8805 B	-0-	919 1	6767 3	Y	388	387 0		8
						26 4	427 9					
04	5341 X	5341	-0-	-0- B	-0-	659 1	4316 3	Y	327	329 0		6
						6 4	360 9					

MOBIL UNIT B AC				WELL #:	1H	RRCID ->	274682	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11963	PERF.12307 - 17921
11	11970 X	9151	-0-	-2819 B	-114608	805 1	7786 3	Y	489	490 0		7
						22 4	538 9					
12	12369 X	9960	-0-	-2409 B	-114608	770 1	7971 3	Y	1096	1087 0		16
						13 4	1206 9					
01	12369 X	12483	-0-	114 B	-114494	794 1	10186 3	Y	1337	1334 0		19
						32 4	1471 9					
02	0 X	12876	-0-	12876 B	-101618	826 1	10391 3	Y	1479	1471 0		27
						32 4	1627 9					
03	0 X	11085	-0-	11085 B	-90533	754 1	8813 3	Y	1358	1362 0		23
						24 4	1494 9					
04	12090 X	8839	-0-	-3251 B	-90533	636 1	7026 3	Y	1043	1048 0		18
						30 4	1147 9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK							
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED													CAPACITY							
MARATHON OIL EF LLC													//CONT.// 525398							
MOBIL UNIT B AC													WELL #: 2H RRCID -> 274688		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 11977		PERF.12394 - 18375	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
11	6930 X	4323	-0-	-2607 B	-65886	358 1	3461 3	491 3	494 9	Y	449	448 0	6							
12	5053 X	3823	-0-	-1230 B	-65886	286 1	2959 3	573 9	573 9	Y	521	519 0	8							
01	4774 X	988	-0-	-3786 B	-65886	58 1	737 3	191 9	191 9	Y	174	180 0	2							
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-65886					Y	-0-	2 0	-0-							
03	0 X	4128	-0-	4128 B	-61758	241 1	2820 3	1059 9	1059 9	Y	963	947 0	16							
04	4320 X	4214	-0-	-106 B	-61758	269 1	2966 3	966 9	966 9	Y	878	879 0	15							

  

WESTON GAS UNIT 1													CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 1H RRCID -> 274914													COMPL. DATE 03/16/2016		TOTAL DEPTH 12551		PERF.12766 - 15605	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-					
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-					
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-					
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-					
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105138					N	-0-	-0-	-0-					

  

DIRECT ASSETS UNIT AC													CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 9H RRCID -> 275700													COMPL. DATE 08/17/2014		TOTAL DEPTH 11912		PERF.12233 - 15532	
11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	134 1	503 3	255 9	255 9	Y	232	232 0	9					
12	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	197 1	718 3	353 9	353 9	Y	321	314 0	16					
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	181 1	577 3	365 9	365 9	Y	332	332 0	16					
02	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	186 1	588 3	299 9	299 9	Y	272	271 0	17					
03	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	305 1	943 3	382 9	382 9	Y	347	350 0	14					
04	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	256 1	837 3	332 9	332 9	Y	302	300 0	16					

  

KRANER UNIT B AC													CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 2H RRCID -> 275701													COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12687 - 17916	
11	4290 X	2618	-0-	-1672 B	-108836	283 1	1457 3	867 9	867 9	Y	788	786 0	28					
12	4371 X	2297	-0-	-2074 B	-108836	266 1	1272 3	752 9	752 9	Y	684	691 0	21					
01	4681 X	594	-0-	-4087 B	-108836	16 1	62 3			Y	469	472 0	18					
02	DLQ G-10	2412	-0-	2412 B	-106424	516 9	1660 3	499 9	499 9	Y	454	463 0	9					
03	0 X	4232	-0-	4232 B	-102192	430 1	3167 3	623 9	623 9	Y	566	563 0	12					
04	2610 X	530	-0-	-2080 B	-102192	12 4	67 3			Y	412	416 0	8					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2250 X	-0-	-0-	-2250 B	-28963					Y	-0-	1 0		-0-
12	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-28963					Y	-0-			-0-
01	2325 X	-0-	-0-	-2325 B	-28963					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	405	-0-	405 B	-28558	51	1	353	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
03	0 X	4599	-0-	4599 B	-23959	662	1	3931	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
04	0 X	2868	-0-	2868 B	-21091	366	1	2497	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335														
11	4110 X	3406	-0-	-704 B	-74592	518	1	2671	3	Y	179	179 0		6
						20	4	197	9					
12	4185 X	4306	-0-	121 B	-74471	702	1	3359	3	Y	206	206 0		6
						18	4	227	9					
01	4216 X	1633	-0-	-2583 B	-74471	299	1	1203	3	Y	112	114 0		4
						8	4	123	9					
02	0 X	4561	-0-	4561 B	-69910	559	1	3742	3	Y	225	225 0		4
						12	4	248	9					
03	0 X	5227	-0-	5227 B	-64683	591	1	4351	3	Y	244	243 0		5
						17	4	268	9					
04	4170 X	2926	-0-	-1244 B	-64683	366	1	2399	3	Y	144	146 0		3
						3	4	158	9					
MORGAN UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
11	390 N	1837	-0-	1447 B	-41468	332	1	1248	3	Y	227	228 0		9
						7	4	250	9					
12	434 N	2182	-0-	1748 B	-39720	411	1	1496	3	Y	239	236 0		12
						12	4	263	9					
01	527 N	3056	-0-	2529 B	-37191	648	1	2070	3	Y	293	291 0		14
						16	4	322	9					
02	0 X	3036	-0-	3036 B	-34155	668	1	2116	3	Y	216	217 0		13
						14	4	238	9					
03	0 X	3098	-0-	3098 B	-31057	652	1	2013	3	Y	380	377 0		16
						15	4	418	9					
04	2970 X	2962	-0-	-8 B	-31057	627	1	2048	3	Y	249	252 0		13
						13	4	274	9					
MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
11	450 X	5554	-0-	5104 B	-60074	477	1	4614	3	Y	409	406 0		5
						13	4	450	9					
12	4123 X	3193	-0-	-930 B	-60074	260	1	2689	3	Y	218	220 0		3
						4	4	240	9					
01	4123 X	2250	-0-	-1873 B	-60074	145	1	1861	3	Y	216	216 0		3
						6	4	238	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-60074					Y	-0-	3 0		-0-
03	0 X	3242	-0-	3242 B	-56832	236	1	2757	3	Y	219	215 0		4
						8	4	241	9					
04	5550 X	2894	-0-	-2656 B	-56832	225	1	2482	3	Y	160	161 0		3
						11	4	176	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276362	COMPL. DATE	11/29/2014	TOTAL DEPTH	12053	PERF.12543	- 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	0 X	7944	-0-	7944 B	-340250	651 1	6292 3	18 4	983 9	Y	894	882 0				12
12	1 X	1351	-0-	1350 B	-338900	108 1	1121 3	2 4	120 9	Y	109	119 0				2
01	62 X	10214	-0-	10152 B	-328748	624 1	8002 3	25 4	1563 9	Y	1421	1403 0				20
02	0 X	13407	-0-	13407 B	-315341	852 1	10719 3	33 4	1803 9	Y	1639	1629 0				30
03	0 X	13352	-0-	13352 B	-301989	908 1	10614 3	29 4	1801 9	Y	1637	1639 0				28
04	9870 X	10437	-0-	567 B	-301422	765 1	8445 3	37 4	1190 9	Y	1082	1091 0				19
-----																
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		3H	RRCID ->	276367	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.12415	- 16627				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-82393					Y	-0-					-0-
-----																
WIEDING-WESTON UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	276368	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL DEPTH	12063	PERF.12494	- 18653				
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-339036					Y	-0-					-0-
-----																
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	12025	PERF.12747	- 16913				
11	90 X	-0-	-0-	-90 B	-100137					Y	-0-					-0-
12	93 X	143	-0-	50 B	-100087	11 1	119 3	13 9		Y	12	12 0				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-100087					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-100087					Y	-0-					-0-
03	0 X	790	-0-	790 B	-99297	57 1	662 3	2 4	69 9	Y	63	62 0				1
04	150 X	-0-	-0-	-150 B	-99297					Y	-0-	1 0				-0-
-----																
KRANER UNIT A AC		WELL #:		1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	12711	PERF.12559	- 19771				
11	4770 X	2870	-0-	-1900 B	-171063	438 1	2255 3	17 4	160 9	Y	145	144 0				5
12	4929 X	3998	-0-	-931 B	-171063	638 1	3050 3	16 4	294 9	Y	267	264 0				8
01	4526 X	872	-0-	-3654 B	-171063	147 1	592 3	4 4	129 9	Y	117	121 0				4
02	0 X	2407	-0-	2407 B	-168656	299 1	2004 3	6 4	98 9	Y	89	91 0				2
03	0 X	4621	-0-	4621 B	-164035	487 1	3581 3	14 4	539 9	Y	490	482 0				10
04	3870 X	6255	-0-	2385 B	-161650	707 1	4627 3	7 4	914 9	Y	831	825 0				16



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3900 X	1892	-0-	-2008 B	-88026	265 1	1558 3	5 4	64 9	Y	58	57	0		1
12	4030 X	6790	-0-	2760 B	-85266	891 1	5530 3	13 4	356 9	Y	324	321	0		4
01	3813 X	3411	-0-	-402 B	-85266	355 1	2935 3	12 4	109 9	Y	99	102	0		1
02	DLQ G-10	3247	-0-	3247 B	-82019	391 1	2694 3	5 4	157 9	Y	143	141	0		3
03	0 X	4338	-0-	4338 B	-77681	584 1	3464 3	5 4	285 9	Y	259	257	0		5
04	6570 X	4066	-0-	-2504 B	-77681	494 1	3364 3	7 4	201 9	Y	183	185	0		3
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381															
11	4890 X	2960	-0-	-1930 B	-31984	577 1	2171 3	13 4	199 9	Y	181	184	0		7
12	3658 X	4173	-0-	515 B	-31469	841 1	3059 3	25 4	248 9	Y	225	221	0		11
01	3658 X	2083	-0-	-1575 B	-31469	428 1	1369 3	11 4	275 9	Y	250	249	0		12
02	0 X	2329	-0-	2329 B	-29140	512 1	1621 3	11 4	185 9	Y	168	170	0		10
03	0 X	3845	-0-	3845 B	-25295	866 1	2674 3	20 4	285 9	Y	259	258	0		11
04	4050 X	3639	-0-	-411 B	-25295	791 1	2583 3	16 4	249 9	Y	226	225	0		12
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844															
11	3810 X	3484	-0-	-326 B	-18201	849 1	1876 3	14 4	745 9	Y	677	677	0		40
12	3937 X	3939	-0-	2 B	-18199	1028 1	2162 3	11 4	738 9	Y	671	674	0		37
01	3627 X	4491	-0-	864 B	-17335	1204 1	2674 3	67 4	546 9	Y	496	501	0		32
02	0 X	3250	-0-	3250 B	-14085	870 1	1853 3	33 4	494 9	Y	449	453	0		28
03	0 X	3401	-0-	3401 B	-10684	842 1	1849 3	9 4	701 9	Y	637	626	0		39
04	4350 X	3162	-0-	-1188 B	-10684	804 1	1583 3	9 4	766 9	Y	696	698	0		37
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275															
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-26302					Y	-0-				-0-
12	0 N	303	-0-	303 B	-25999	37 1	175 3	1 4	90 9	Y	82	79	0		3
01	0 N	4382	-0-	4382 B	-21617	704 1	2834 3	19 4	825 9	Y	750	725	0		28
02	T. A.	3063	-0-	3063 B	-18554	336 1	2252 3	7 4	468 9	Y	425	445	0		8
03	T. A.	5485	-0-	5485 B	-13069	574 1	4227 3	16 4	668 9	Y	607	602	0		13
04	T. A.	6868	-0-	6868 B	-6201	839 1	5494 3	8 4	527 9	Y	479	483	0		9



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4800 X	3959	-0-	-841 B	-0-	595	1	3065	3	Y	251	249	0	9
						23	4	276	9					
12	4929 X	3637	-0-	-1292 B	-0-	577	1	2761	3	Y	258	259	0	8
						15	4	284	9					
01	4929 X	2528	-0-	-2401 B	-0-	471	1	1897	3	Y	134	137	0	5
						13	4	147	9					
02	4014 X	4014	-0-	-0- B	-0-	479	1	3204	3	Y	292	291	0	6
						10	4	321	9					
03	4858 X	4858	-0-	-0- B	-0-	542	1	3986	3	Y	286	286	0	6
						15	4	315	9					
04	3960 X	3606	-0-	-354 B	-0-	444	1	2905	3	Y	230	232	0	4
						4	4	253	9					
MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200														
11	4200 X	3563	-0-	-637 B	-1724	419	1	2466	3	Y	609	610	0	6
						8	4	670	9					
12	4340 X	3474	-0-	-866 B	-1724	392	1	2431	3	Y	587	586	0	7
						5	4	646	9					
01	3348 X	1538	-0-	-1810 B	-1724	131	1	1086	3	Y	288	291	0	4
						4	4	317	9					
02	0 X	23	-0-	23 B	-1701	1	1	9	3	Y	12	16	0	-0-
						13	9							
03	0 X	461	-0-	461 B	-1240	57	1	337	3	Y	60	59	0	1
						1	4	66	9					
04	3570 X	4097	-0-	527 B	-713	407	1	2776	3	Y	825	813	0	13
						6	4	908	9					
BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723														
11	600 N	163	-0-	-437 B	-4817	8	1	32	3	Y	112	113	0	5
						123	9							
12	496 N	157	-0-	-339 B	-4817	8	1	28	3	Y	110	109	0	6
						121	9							
01	186 N	313	-0-	127 B	-4690	48	1	154	3	Y	100	101	0	5
						1	4	110	9					
02	DLQ G-10	116	-0-	116 B	-4574	6	1	20	3	Y	82	82	0	5
						90	9							
03	0 N	145	-0-	145 B	-4429	7	1	20	3	Y	107	108	0	4
						118	9							
04	300 N	173	-0-	-127 B	-4429	8	1	25	3	Y	127	124	0	7
						140	9							
BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672														
11	690 X	184	-0-	-506 B	-6615	6	1	23	3	Y	141	143	0	6
						155	9							
12	682 X	175	-0-	-507 B	-6615	6	1	20	3	Y	135	134	0	7
						149	9							
01	682 X	187	-0-	-495 B	-6615	6	1	20	3	Y	146	146	0	7
						161	9							
02	DLQ G-10	149	-0-	149 B	-6466	5	1	16	3	Y	116	116	0	7
						128	9							
03	0 N	145	-0-	145 B	-6321	5	1	15	3	Y	114	116	0	5
						125	9							
04	180 N	135	-0-	-45 B	-6321	4	1	15	3	Y	105	104	0	6
						116	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC		WELL #:		8H	RRCID ->	279605	COMPL. DATE	05/31/2015	TOTAL DEPTH	12155	PERF.12742	- 18613			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93				Y	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-93				Y	-0-				-0-

FORSHAGE-HOWELL UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279714	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12325	PERF.12695	- 16184			
11	1770 N	896	-0-	-874	B	-71870	115	1	674	3	Y	95	95	0	1
							2	4	105	9					
12	1829 N	1324	-0-	-505	B	-71870	152	1	943	3	Y	206	205	0	2
							2	4	227	9					
01	1829 N	92	-0-	-1737	B	-71870	1	1	6	3	Y	77	78	0	1
							85	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-71870					Y	-0-	1	0	-0-
03	0 X	99	-0-	99	B	-71771	1	1	7	3	Y	83	81	0	2
							91	9							
04	1290 X	908	-0-	-382	B	-71771	69	1	473	3	Y	332	329	0	5
							1	4	365	9					

EASLEY UNIT AC		WELL #:		1H	RRCID ->	279740	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12352	PERF.12708	- 16249			
11	4650 X	1392	-0-	-3258	B	-107307	156	1	916	3	Y	288	289	0	3
							3	4	317	9					
12	4805 X	994	-0-	-3811	B	-107307	108	1	671	3	Y	194	195	0	2
							2	4	213	9					
01	3875 X	1131	-0-	-2744	B	-107307	86	1	708	3	Y	304	302	0	4
							3	4	334	9					
02	0 X	1483	-0-	1483	B	-105824	135	1	930	3	Y	378	375	0	7
							2	4	416	9					
03	0 X	356	-0-	356	B	-105468	37	1	222	3	Y	88	93	0	2
							97	9							
04	1380 X	3031	-0-	1651	B	-103817	336	1	2290	3	Y	364	360	0	6
							5	4	400	9					

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #:		9H	RRCID ->	279741	COMPL. DATE	04/30/2015	TOTAL DEPTH	12556	PERF.12474	- 16450			
11	8340 X	9423	-0-	1083	B	-7101	1880	1	6971	3	Y	469	459	0	20
							56	4	516	9					
*12	3813 X	4981	-0-	1168	B	-5933	1086	1	3485	3	Y	352	357	0	15
							23	4	387	9					
01	3813 X	2824	-0-	-989	B	-5933	475	1	1831	3	Y	457	453	0	19
							15	4	503	9					
02	0 X	3931	-0-	3931	B	-2002	802	1	2677	3	Y	383	379	0	23
							31	4	421	9					
*03	757 X	2759	-0-	2002	B	-0-	481	1	1656	3	Y	559	561	0	21
							7	4	615	9					
04	9420 X	2518	-0-	-6902	B	-0-	466	1	1481	3	Y	512	512	0	21
							8	4	563	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	7590 X	4857	-0-	-2733 B	-223541	376	1	3636	3	Y	759	762	0		10
						10	4	835	9						
12	7843 X	-0-	-0-	-7843 B	-223541					Y	-0-	10	0		-0-
01	7843 X	4012	-0-	-3831 B	-223541	238	1	3051	3	Y	648	639	0		9
						10	4	713	9						
02	0 X	3207	-0-	3207 B	-220334	199	1	2508	3	Y	447	448	0		8
						8	4	492	9						
03	0 X	8067	-0-	8067 B	-212267	536	1	6263	3	Y	1137	1126	0		19
						17	4	1251	9						
04	4860 X	12107	-0-	7247 B	-205020	883	1	9753	3	Y	1299	1295	0		23
						42	4	1429	9						

  

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-168565					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-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	3990 X	1790	-0-	-2200 B	-30029	266	1	987	3	Y	481	476	0		21
						8	4	529	9						
*12	3410 X	2333	-0-	-1077 B	-30029	427	1	1370	3	Y	479	480	0		20
						9	4	527	9						
01	3379 X	2837	-0-	-542 B	-30029	463	1	1787	3	Y	520	519	0		21
						15	4	572	9						
02	0 X	2284	-0-	2284 B	-27745	429	1	1430	3	Y	371	370	0		22
						17	4	408	9						
03	0 X	1808	-0-	1808 B	-25937	361	1	1242	3	Y	182	197	0		7
						5	4	200	9						
04	2760 X	1895	-0-	-865 B	-25937	338	1	1074	3	Y	434	423	0		18
						6	4	477	9						

  

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330															
11	1800 X	209	-0-	-1591 B	-11294	4	1	16	3	Y	172	172	0		7
						189	9								
12	1860 X	2669	-0-	809 B	-10485	523	1	1902	3	Y	207	204	0		10
						16	4	228	9						
01	1860 X	1929	-0-	69 B	-10416	398	1	1273	3	Y	225	224	0		11
						10	4	248	9						
02	0 X	7978	-0-	7978 B	-2438	1847	1	5848	3	Y	222	219	0		14
						39	4	244	9						
03	3871 X	6309	-0-	2438 B	-0-	1489	1	4599	3	Y	170	177	0		7
						34	4	187	9						
04	6305 X	6305	-0-	-0- B	-0-	1421	1	4640	3	Y	195	192	0		10
						29	4	215	9						

  

LUNA UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000															
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25849					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080 N	1253	-0-	173 B	-14115	194 1	729 3	4 4	326 9	Y	296	300 0			12
12	1302 N	1330	-0-	28 B	-14087	216 1	786 3	6 4	322 9	Y	293	290 0			15
01	1488 N	277	-0-	-1211 B	-14087	9 1	29 3	239 9		Y	217	221 0			11
02	0 N	807	-0-	807 B	-13280	151 1	478 3	3 4	175 9	Y	159	160 0			10
03	0 N	1462	-0-	1462 B	-11818	261 1	807 3	6 4	388 9	Y	353	349 0			14
04	270 N	1408	-0-	1138 B	-10680	255 1	833 3	5 4	315 9	Y	286	285 0			15
MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419															
11	1950 N	2053	-0-	103 B	-17884	619 1	1367 3	10 4	57 9	Y	52	56 0			3
12	2573 N	1334	-0-	-1239 B	-17884	417 1	877 3	5 4	35 9	Y	32	33 0			2
01	2635 N	110	-0-	-2525 B	-17884	12 1	27 3	1 4	70 9	Y	64	62 0			4
02	0 X	1610	-0-	1610 B	-16274	439 1	935 3	16 4	220 9	Y	200	191 0			13
03	0 X	1860	-0-	1860 B	-14414	560 1	1231 3	6 4	63 9	Y	57	66 0			4
04	2040 X	1765	-0-	-275 B	-14414	564 1	1111 3	7 4	83 9	Y	75	75 0			4
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622															
11	5850 X	4000	-0-	-1850 B	-88290	751 1	2828 3	17 4	404 9	Y	367	372 0			15
12	7502 X	2754	-0-	-4748 B	-88290	515 1	1872 3	15 4	352 9	Y	320	319 0			16
01	7564 X	318	-0-	-7246 B	-88290	11 1	35 3	272 9		Y	247	251 0			12
02	0 X	309	-0-	309 B	-87981	12 1	37 3	12 1		Y	236	233 0			15
03	0 X	497	-0-	497 B	-87484	260 9		19 1	59 3	Y	381	380 0			16
04	3990 X	652	-0-	-3338 B	-87484	419 9	184 3	56 1	411 9	Y	374	370 0			20
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953															
11	1170 X	1738	-0-	568 B	-57176	158 1	1526 3	4 4	50 9	Y	45	44 0			1
12	1209 X	2347	-0-	1138 B	-56038	189 1	1953 3	3 4	202 9	Y	184	182 0			3
01	1581 X	6487	-0-	4906 B	-51132	402 1	5153 3	16 4	916 9	Y	833	824 0			12
02	0 X	2498	-0-	2498 B	-48634	166 1	2093 3	6 4	233 9	Y	212	220 0			4
03	0 X	4589	-0-	4589 B	-44045	329 1	3847 3	11 4	402 9	Y	365	363 0			6
04	6270 X	2175	-0-	-4095 B	-44045	160 1	1762 3	8 4	245 9	Y	223	225 0			4



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280029	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	12123	PERF.12798 - 18576	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	5	1	28	3	Y	518	519 0	5
						570	9						
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	2	1	12	3	Y	232	234 0	3
						255	9						
01	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	2	3	45	9	Y	41	43 0	1
02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2	3	33	9	Y	30	30 0	1
03	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	3	1	17	3	Y	322	317 0	6
						354	9						
04	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	6	1	39	3	Y	505	503 0	8
						556	9						

  

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280030	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.12703 - 18686	
11	4980 X	12	-0-	-4968 B	-65965	1	3	11	9	Y	10	18 0	-0-
12	5146 X	12	-0-	-5134 B	-65965	1	3	11	9	Y	10	10 0	-0-
01	5146 X	197	-0-	-4949 B	-65965	2	1	19	3	Y	160	158 0	2
						176	9						
02	DLQ G-10	682	-0-	682 B	-65283	51	1	352	3	Y	253	250 0	5
						1	4	278	9				
03	0 X	322	-0-	322 B	-64961	5	1	29	3	Y	262	262 0	5
						288	9						
04	180 X	308	-0-	128 B	-64833	4	1	28	3	Y	251	252 0	4
						276	9						

  

MOBIL UNIT D AC		WELL #:		4H	RRCID ->	280059	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12057	PERF.12457 - 16959	
11	5070 X	55	-0-	-5015 B	-103080	3	3	52	9	Y	47	48 0	1
12	5487 X	2608	-0-	-2879 B	-103080	219	1	2269	3	Y	105	104 0	2
						4	4	116	9				
01	5487 X	1066	-0-	-4421 B	-103080	72	1	922	3	Y	63	64 0	1
						3	4	69	9				
02	0 X	1814	-0-	1814 B	-101266	127	1	1602	3	Y	73	73 0	1
						5	4	80	9				
03	0 X	3097	-0-	3097 B	-98169	235	1	2742	3	Y	102	101 0	2
						8	4	112	9				
04	2520 X	2426	-0-	-94 B	-98169	193	1	2132	3	Y	84	85 0	1
						9	4	92	9				

  

HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280060	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.12655 - 16374	
11	2490 X	9263	-0-	6773 B	-21206	1320	1	7765	3	Y	138	139 0	1
						26	4	152	9				
12	2573 X	8904	-0-	6331 B	-14875	1185	1	7354	3	Y	316	313 0	4
						17	4	348	9				
01	2573 X	3524	-0-	951 B	-13924	354	1	2927	3	Y	210	211 0	3
						12	4	231	9				
02	0 X	789	-0-	789 B	-13135	97	1	669	3	Y	20	23 0	-0-
						1	4	22	9				
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-13135					Y	7	7 0	-0-
04	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-13135					Y	-0-		-0-

  

HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	280062	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12113	PERF.12458 - 16460
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-36165					Y	-0-	-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
MAY B UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 280084 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12526 - 17195															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	330 X	279	-0-	-51 B	-110481	17	1	97	3	Y	150	151	0		1
						165	9								
12	341 X	239	-0-	-102 B	-110481	3	1	21	3	Y	195	194	0		2
						215	9								
01	341 X	551	-0-	210 B	-110271	38	1	315	3	Y	179	179	0		2
						1	4	197	9						
02	0 X	869	-0-	869 B	-109402	92	1	637	3	Y	126	126	0		2
						1	4	139	9						
03	0 X	724	-0-	724 B	-108678	93	1	554	3	Y	69	70	0		1
						1	4	76	9						
04	540 X	555	-0-	15 B	-108663	62	1	425	3	Y	61	61	0		1
						1	4	67	9						
-----															
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280179 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12463 - 18592															
11	1590 X	2081	-0-	491 B	-51012	286	1	1680	3	Y	99	99	0		1
						6	4	109	9						
12	1891 X	961	-0-	-930 B	-51012	118	1	730	3	Y	101	101	0		1
						2	4	111	9						
01	1891 X	1324	-0-	-567 B	-51012	113	1	933	3	Y	249	247	0		3
						4	4	274	9						
02	0 X	1351	-0-	1351 B	-49661	157	1	1078	3	Y	104	105	0		2
						2	4	114	9						
03	0 X	1159	-0-	1159 B	-48502	161	1	956	3	Y	37	38	0		1
						1	4	41	9						
04	2070 X	1152	-0-	-918 B	-48502	141	1	963	3	Y	42	42	0		1
						2	4	46	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	-8724					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8724					Y	-0-				-0-
04	0 N	-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	2400 X	2202	-0-	-198 B	-45834	268	1	1501	3	Y	391	392	0		7
						3	4	430	9						
12	2015 X	1407	-0-	-608 B	-45834	175	1	1009	3	Y	201	204	0		4
						2	4	221	9						
*01	2449 X	1895	-0-	-554 B	-45834	231	1	1270	3	Y	350	347	0		7
						9	4	385	9						
02	0 X	1444	-0-	1444 B	-44390	194	1	991	3	Y	220	222	0		5
						17	4	242	9						
*03	0 X	2281	-0-	2281 B	-42109	300	1	1575	3	Y	366	363	0		8
						3	4	403	9						
04	2190 X	1320	-0-	-870 B	-42109	202	1	946	3	Y	153	157	0		4
						4	4	168	9						
-----															
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433															
11	60 X	-0-	-0-	-60 B	-102132					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-102132					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
MAY B UNIT AC		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	1620 X	169	-0-	-1451 B	-30057	12 1	73 3	Y	76	77	0				1
12	1488 X	254	-0-	-1234 B	-30057	84 9	31 3	Y	198	197	0				2
01	1488 X	366	-0-	-1122 B	-30057	5 1	44 3	Y	288	286	0				4
02	0 X	802	-0-	802 B	-29255	218 9	596 3	Y	107	109	0				2
03	0 X	1214	-0-	1214 B	-28041	5 1	925 3	Y	120	120	0				2
04	360 X	737	-0-	377 B	-27664	317 9	132 9	Y	146	146	0				2
						87 1	501 3	Y							
						1 4	161 9								
						1 4									
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280405	COMPL. DATE	08/04/2016	TOTAL DEPTH	12143	PERF.12474	- 18094			
11	2340 X	2208	-0-	-132 B	-81693	318 1	1641 3	Y	215	213	0				8
12	3162 X	2629	-0-	-533 B	-81693	12 4	237 9	Y	328	326	0				10
01	3162 X	1166	-0-	-1996 B	-81693	390 1	1868 3	Y	319	317	0				12
02	0 X	2168	-0-	2168 B	-79525	10 4	361 9	Y	199	207	0				4
03	0 X	2807	-0-	2807 B	-76718	161 1	650 3	Y	216	215	0				5
04	2550 X	1932	-0-	-618 B	-76718	4 4	351 9	Y	205	206	0				4
						253 1	1691 3	Y							
						5 4	219 9								
						306 1	2254 3	Y							
						9 4	238 9								
						226 1	1478 3	Y							
						2 4	226 9								
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	280406	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	12088	PERF.12343	- 17709			
11	1710 N	1815	-0-	105 B	-30909	207 1	1068 3	Y	484	474	0				17
12	1488 N	2526	-0-	1038 B	-29871	8 4	532 9	Y	810	802	0				25
01	1581 N	847	-0-	-734 B	-29871	281 1	1347 3	Y	715	713	0				27
02	DLQ G-10	2507	-0-	2507 B	-27364	7 4	891 9	Y	707	720	0				14
03	0 N	2588	-0-	2588 B	-24776	12 1	48 3	Y	1220	1208	0				26
04	810 N	1227	-0-	417 B	-24359	787 9	1500 3	Y	1028	1034	0				20
						224 1	778 9								
						5 4	778 9								
						149 1	1093 3	Y							
						4 4	1342 9								
						13 1	83 3	Y							
						1131 9									
URRUTIA UNIT AC		WELL #:		2H	RRCID ->	280467	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12094	PERF.12378	- 17628			
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-			-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-			-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-			-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791			Y	-0-			-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20791			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	* AMT	EOM BALANCE
11	1320 N	1618	-0-	298 B	-32415	278 1	1045 3	289 9	289 9	Y	263	272 0			11
12	1364 N	1202	-0-	-162 B	-32415	202 1	733 3	261 9	261 9	Y	237	236 0			12
01	1705 N	936	-0-	-769 B	-32415	176 1	561 3	195 9	195 9	Y	177	180 0			9
02	0 X	925	-0-	925 B	-31490	182 1	575 3	164 9	164 9	Y	149	149 0			9
03	0 X	1220	-0-	1220 B	-30270	246 1	761 3	207 9	207 9	Y	188	189 0			8
04	1620 X	1494	-0-	-126 B	-30270	297 1	970 3	221 9	221 9	Y	201	198 0			11
-----															
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505															
11	210 N	1419	-0-	1209 B	-44790	231 1	868 3	315 9	315 9	Y	286	299 0			12
12	217 N	1480	-0-	1263 B	-43527	251 1	912 3	309 9	309 9	Y	281	279 0			14
01	217 N	1370	-0-	1153 B	-42374	244 1	779 3	341 9	341 9	Y	310	309 0			15
02	0 X	994	-0-	994 B	-41380	161 1	511 3	319 9	319 9	Y	290	287 0			18
03	0 X	1575	-0-	1575 B	-39805	238 1	735 3	597 9	597 9	Y	543	539 0			22
04	1440 X	1192	-0-	-248 B	-39805	167 1	546 3	476 9	476 9	Y	433	432 0			23
-----															
FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907															
11	2670 X	2623	-0-	-47 B	-49099	392 1	2019 3	197 9	197 9	Y	179	178 0			6
12	2914 X	2138	-0-	-776 B	-49099	334 1	1596 3	199 9	199 9	Y	181	181 0			6
01	2914 X	1719	-0-	-1195 B	-49099	306 1	1234 3	171 9	171 9	Y	155	155 0			6
02	0 X	231	-0-	231 B	-48868	8 4	31 3	31 3	31 3	Y	177	180 0			3
03	0 X	139	-0-	139 B	-48729	195 9	7 3	7 3	7 3	Y	119	119 0			3
04	2610 X	55	-0-	-2555 B	-48729	131 9	52 9	52 9	52 9	Y	47	49 0			1
-----															
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325															
11	1200 N	1612	-0-	412 B	-13789	322 1	1210 3	73 9	73 9	Y	66	68 0			3
12	1085 N	1239	-0-	154 B	-13635	250 1	908 3	74 9	74 9	Y	67	67 0			3
01	1457 N	1227	-0-	-230 B	-13635	276 1	881 3	63 9	63 9	Y	57	57 0			3
02	0 N	1301	-0-	1301 B	-12334	297 1	940 3	58 9	58 9	Y	53	53 0			3
03	0 N	851	-0-	851 B	-11483	200 1	617 3	29 9	29 9	Y	26	28 0			1
04	1200 N	877	-0-	-323 B	-11483	195 1	638 3	40 9	40 9	Y	36	35 0			2

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
O		GAS	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE		
11	8610 X	1552	-0-	-7058 B	-74679	199	1	1167	3	Y	165	165	0	2
						4	4	182	9					
12	8897 X	680	-0-	-8217 B	-74679	80	1	499	3	Y	91	92	0	1
						1	4	100	9					
01	3224 X	382	-0-	-2842 B	-74679	37	1	302	3	Y	38	38	0	1
						1	4	42	9					
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-74679					Y	-0-	1	0	-0-
03	0 X	526	-0-	526 B	-74153	52	1	308	3	Y	151	148	0	3
						166	9							
04	1560 X	2499	-0-	939 B	-73214	288	1	1962	3	Y	223	222	0	4
						4	4	245	9					
FOSTER UNIT AC		WELL #:		11H RRCID -> 280492		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12666		PERF.12546 - 17283				
11	4830 X	5320	-0-	490 B	-19478	800	1	4124	3	Y	332	329	0	12
						31	4	365	9					
12	4991 X	267	-0-	-4724 B	-19478	26	1	126	3	Y	104	113	0	3
						1	4	114	9					
01	4991 X	351	-0-	-4640 B	-19478	5	1	20	3	Y	296	288	0	11
						326	9							
02	0 X	2691	-0-	2691 B	-16787	299	1	1999	3	Y	352	356	0	7
						6	4	387	9					
03	0 X	4458	-0-	4458 B	-12329	490	1	3607	3	Y	315	315	0	7
						14	4	347	9					
04	5310 X	716	-0-	-4594 B	-12329	86	1	565	3	Y	58	64	0	1
						1	4	64	9					
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		1H RRCID -> 280517		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12486 - 16448				
11	4110 X	3552	-0-	-558 B	-45441	456	1	2681	3	Y	369	372	0	4
						9	4	406	9					
12	4309 X	3278	-0-	-1031 B	-45441	382	1	2370	3	Y	474	473	0	5
						5	4	521	9					
01	4340 X	972	-0-	-3368 B	-45441	74	1	613	3	Y	257	258	0	4
						2	4	283	9					
02	DLQ G-10	885	-0-	885 B	-44556	97	1	664	3	Y	112	114	0	2
						1	4	123	9					
03	0 X	4120	-0-	4120 B	-40436	445	1	2639	3	Y	938	922	0	18
						4	4	1032	9					
04	3540 X	3651	-0-	111 B	-40325	359	1	2450	3	Y	761	767	0	12
						5	4	837	9					
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		14H RRCID -> 280520		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH 12289		PERF.12411 - 17678				
11	4710 X	3455	-0-	-1255 B	-11057	662	1	2491	3	Y	261	258	0	11
						15	4	287	9					
12	4867 X	2307	-0-	-2560 B	-11057	449	1	1634	3	Y	192	193	0	10
						13	4	211	9					
01	2697 X	742	-0-	-1955 B	-11057	128	1	411	3	Y	182	183	0	9
						3	4	200	9					
02	0 X	1609	-0-	1609 B	-9448	307	1	973	3	Y	294	285	0	18
						6	4	323	9					
03	0 X	4606	-0-	4606 B	-4842	1018	1	3145	3	Y	382	384	0	16
						23	4	420	9					
04	3450 X	1679	-0-	-1771 B	-4842	332	1	1084	3	Y	233	237	0	12
						7	4	256	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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	8550 X	5465	-0-	-3085 B	-47716	724 1	4256 3	4256 3	Y	428	430 0			4
12	8835 X	5795	-0-	-3040 B	-47716	14 4	471 9	471 9	Y	459	458 0			5
01	6975 X	5347	-0-	-1628 B	-47716	733 1	4547 3	4547 3	Y	485	483 0			7
02	0 X	6127	-0-	6127 B	-41589	10 4	505 9	505 9	Y	480	478 0			9
03	0 X	7179	-0-	7179 B	-34410	517 1	4279 3	4279 3	Y	509	508 0			10
04	5610 X	6619	-0-	1009 B	-33401	17 4	534 9	534 9	Y	482	484 0			8
						709 1	4881 3	4881 3	Y					
						9 4	528 9	528 9	Y					
						953 1	5657 3	5657 3	Y					
						9 4	560 9	560 9	Y					
						778 1	5300 3	5300 3	Y					
						11 4	530 9	530 9	Y					
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		12H	RRCID ->	280525	COMPL. DATE	11/11/2015	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12443	- 17788		
11	12390 X	17712	-0-	5322 B	-44532	3624 1	13638 3	13638 3	Y	335	333 0			14
12	12803 X	17783	-0-	4980 B	-39552	81 4	369 9	369 9	Y	421	414 0			21
01	12772 X	10973	-0-	-1799 B	-39552	3712 1	13497 3	13497 3	Y	455	454 0			22
02	0 X	13901	-0-	13901 B	-25651	111 4	463 9	463 9	Y	374	373 0			23
03	0 X	8833	-0-	8833 B	-16818	2481 1	7929 3	7929 3	Y	358	366 0			15
04	17700 X	5532	-0-	-12168 B	-16818	62 4	501 9	501 9	Y	428	420 0			23
						3221 1	10201 3	10201 3	Y					
						68 4	411 9	411 9	Y					
						2053 1	6339 3	6339 3	Y					
						47 4	394 9	394 9	Y					
						1181 1	3856 3	3856 3	Y					
						24 4	471 9	471 9	Y					
FOSTER UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280526	COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL DEPTH	12653	PERF.12571	- 17662		
11	1230 X	123	-0-	-1107 B	-40659	2 1	10 3	10 3	Y	101	100 0			4
12	31 X	3289	-0-	3258 B	-37401	111 9	2506 3	2506 3	Y	224	221 0			7
01	1209 X	2483	-0-	1274 B	-36127	524 1	246 9	246 9	Y	248	246 0			9
02	0 X	3578	-0-	3578 B	-32549	13 4	246 9	246 9	Y	220	225 0			4
03	0 X	2915	-0-	2915 B	-29634	437 1	1761 3	1761 3	Y	227	226 0			5
04	3180 X	3143	-0-	-37 B	-29634	12 4	273 9	273 9	Y	123	126 0			2
						432 1	2895 3	2895 3	Y					
						9 4	242 9	242 9	Y					
						318 1	2338 3	2338 3	Y					
						9 4	250 9	250 9	Y					
						398 1	2606 3	2606 3	Y					
						4 4	135 9	135 9	Y					
HEMBY UNIT B AC		WELL #:		1H	RRCID ->	280681	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	12702	PERF.12840	- 18448		
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879				Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879				Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-105879				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-105879				Y	-0-				-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 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 AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	2370 X	66	-0-	-2304 B	-218621	2	1	7	3	Y	52	49	0	3
						57	9							
12	2449 X	-0-	-0-	-2449 B	-218621					Y	-0-	3	0	-0-
01	2449 X	46	-0-	-2403 B	-218621	1	1	5	3	Y	36	34	0	2
						40	9							
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-218621					Y	-0-	2	0	-0-
03	0 N	2820	-0-	2820 B	-215801	576	1	2085	3	Y	37	36	0	1
						118	4	41	9					
04	30 N	1968	-0-	1938 B	-213863	283	1	1077	3	Y	511	509	0	3
						46	4	562	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
11	5100 X	4458	-0-	-642 B	-132338	1105	1	2441	3	Y	813	772	0	48
						18	4	894	9					
12	5270 X	4272	-0-	-998 B	-132338	1103	1	2320	3	Y	761	767	0	42
						12	4	837	9					
01	3255 X	3050	-0-	-205 B	-132338	755	1	1677	3	Y	524	532	0	34
						42	4	576	9					
02	0 X	2232	-0-	2232 B	-130106	490	1	1043	3	Y	619	614	0	39
						18	4	681	9					
03	0 X	4067	-0-	4067 B	-126039	971	1	2134	3	Y	865	851	0	53
						10	4	952	9					
04	4470 X	4161	-0-	-309 B	-126039	956	1	1881	3	Y	1194	1184	0	63
						11	4	1313	9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
11	7410 X	5901	-0-	-1509 B	-545747	800	1	4702	3	Y	348	351	0	3
						16	4	383	9					
12	7874 X	5679	-0-	-2195 B	-545747	732	1	4539	3	Y	362	361	0	4
						10	4	398	9					
01	7874 X	5609	-0-	-2265 B	-545747	562	1	4648	3	Y	346	345	0	5
						18	4	381	9					
02	0 X	5379	-0-	5379 B	-540368	634	1	4361	3	Y	342	341	0	6
						8	4	376	9					
03	0 X	2361	-0-	2361 B	-538007	317	1	1879	3	Y	147	150	0	3
						3	4	162	9					
04	5910 X	6146	-0-	236 B	-537771	736	1	5017	3	Y	348	345	0	6
						10	4	383	9					
DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105														
11	3060 X	1817	-0-	-1243 B	-147542	236	1	1388	3	Y	171	171	0	2
						5	4	188	9					
12	3162 X	2509	-0-	-653 B	-147542	299	1	1854	3	Y	320	318	0	4
						4	4	352	9					
01	2790 X	1661	-0-	-1129 B	-147542	167	1	1383	3	Y	96	99	0	1
						5	4	106	9					
02	0 X	3360	-0-	3360 B	-144182	377	1	2597	3	Y	346	341	0	6
						5	4	381	9					
03	0 X	4162	-0-	4162 B	-140020	529	1	3142	3	Y	442	440	0	8
						5	4	486	9					
04	2430 X	4863	-0-	2433 B	-137587	564	1	3845	3	Y	405	406	0	7
						8	4	446	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
DAVILA UNIT AC 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	EOM BALANCE
11	5700 X	2758	-0-	-2942 B	-272641	378	1	2222	3	Y	137	138	0	1
						7	4	151	9					
12	5890 X	155	-0-	-5735 B	-272641	3	1	21	3	Y	119	119	0	1
						131	9							
01	4681 X	1529	-0-	-3152 B	-272641	156	1	1295	3	Y	66	66	0	1
						5	4	73	9					
02	0 X	2360	-0-	2360 B	-270281	280	1	1928	3	Y	135	133	0	3
						3	4	149	9					
03	0 X	111	-0-	111 B	-270170	1	1	5	3	Y	95	96	0	2
						105	9							
04	2760 X	4219	-0-	1459 B	-268711	487	1	3321	3	Y	367	363	0	6
						7	4	404	9					
FRANKE UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781														
11	1050 X	935	-0-	-115 B	-20039	122	1	628	3	Y	164	162	0	6
						5	4	180	9					
12	1054 X	648	-0-	-406 B	-20039	89	1	426	3	Y	119	121	0	4
						2	4	131	9					
01	1054 X	677	-0-	-377 B	-20039	115	1	463	3	Y	87	88	0	3
						3	4	96	9					
02	0 N	813	-0-	813 B	-19226	74	1	498	3	Y	217	216	0	4
						2	4	239	9					
03	0 N	1198	-0-	1198 B	-18028	108	1	791	3	Y	269	267	0	6
						3	4	296	9					
04	660 N	1089	-0-	429 B	-17599	115	1	754	3	Y	199	201	0	4
						1	4	219	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332														
11	20670 X	12967	-0-	-7703 B	-498675	1780	1	9972	3	Y	1086	1082	0	20
						20	4	1195	9					
12	13888 X	12721	-0-	-1167 B	-498675	1714	1	9896	3	Y	991	992	0	19
						21	4	1090	9					
*01	11904 X	13317	-0-	1413 B	-497262	1864	1	10265	3	Y	1011	1010	0	20
						76	4	1112	9					
02	0 X	12234	-0-	12234 B	-485028	1806	1	9206	3	Y	969	967	0	22
						156	4	1066	9					
*03	0 X	15110	-0-	15110 B	-469918	2191	1	11524	3	Y	1246	1241	0	27
						24	4	1371	9					
04	12960 X	13034	-0-	74 B	-469844	2084	1	9748	3	Y	1058	1061	0	24
						38	4	1164	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948														
11	20160 X	4027	-0-	-16133 B	-292868	582	1	3258	3	Y	164	171	0	3
						7	4	180	9					
12	20832 X	5770	-0-	-15062 B	-292868	811	1	4682	3	Y	243	241	0	5
						10	4	267	9					
*01	20832 X	4583	-0-	-16249 B	-292868	669	1	3686	3	Y	183	184	0	4
						27	4	201	9					
02	0 X	9254	-0-	9254 B	-283614	1234	1	6288	3	Y	1478	1448	0	34
						106	4	1626	9					
*03	0 X	9339	-0-	9339 B	-274275	1224	1	6438	3	Y	1512	1513	0	33
						14	4	1663	9					
04	5580 X	8154	-0-	2574 B	-271701	1193	1	5583	3	Y	1233	1238	0	28
						22	4	1356	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	EOM BALANCE
11	3180 X	3099	-0-	-81 B	-0-	435 1	2243 3	17 4	404 9	Y	367	366 0		13
12	3317 X	3037	-0-	-280 B	-0-	462 1	2209 3	12 4	354 9	Y	322	325 0		10
01	3565 X	2996	-0-	-569 B	-0-	528 1	2124 3	14 4	330 9	Y	300	299 0		11
02	3309 X	3309	-0-	-0- B	-0-	373 1	2498 3	8 4	430 9	Y	391	394 0		8
03	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	301 1	2218 3	8 4	392 9	Y	356	356 0		8
04	3090 X	2848	-0-	-242 B	-0-	285 1	1867 3	3 4	693 9	Y	630	626 0		12
BARBOZA UNIT AC WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808														
11	5100 X	1156	-0-	-3944 B	-0-	37 1	137 3	1 4	981 9	Y	892	876 0		39
*12	5239 X	618	-0-	-4621 B	-0-	27 1	86 3	1 4	504 9	Y	458	478 0		19
01	5239 X	1340	-0-	-3899 B	-0-	212 1	816 3	7 4	305 9	Y	277	285 0		11
02	2261 X	2261	-0-	-0- B	-0-	369 1	1230 3	14 4	648 9	Y	589	564 0		36
03	2649 X	2649	-0-	-0- B	-0-	506 1	1743 3	7 4	393 9	Y	357	379 0		14
04	2628 X	2628	-0-	-0- B	-0-	523 1	1663 3	9 4	433 9	Y	394	392 0		16
FRANKE UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966														
11	2910 X	1797	-0-	-1113 B	-24802	276 1	1425 3	11 4	85 9	Y	77	77 0		3
12	3348 X	1831	-0-	-1517 B	-24802	314 1	1501 3	8 4	8 9	Y	7	10 0		-0-
01	3348 X	1294	-0-	-2054 B	-24802	253 1	1019 3	7 4	15 9	Y	14	13 0		1
02	0 X	1825	-0-	1825 B	-22977	229 1	1534 3	5 4	57 9	Y	52	52 0		1
03	0 X	2458	-0-	2458 B	-20519	265 1	1948 3	7 4	238 9	Y	216	212 0		5
04	1800 X	2115	-0-	315 B	-20204	267 1	1745 3	3 4	100 9	Y	91	94 0		2
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 282647 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12194 PERF.12549 - 15960														
11	4500 X	483	-0-	-4017 B	-716598	63 1	371 3	1 4	48 9	Y	44	48 0		-0-
12	4650 X	582	-0-	-4068 B	-716598	64 1	395 3	1 4	122 9	Y	111	110 0		1
01	4650 X	69	-0-	-4581 B	-716598	1 1	6 3	62 9		Y	56	56 0		1
02	0 X	60	-0-	60 B	-716538	1 1	5 3	54 9		Y	49	49 0		1
03	0 X	1476	-0-	1476 B	-715062	202 1	1198 3	2 4	74 9	Y	67	67 0		1
04	570 X	1062	-0-	492 B	-714570	115 1	785 3	2 4	160 9	Y	145	144 0		2

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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	4320 X	1697	-0-	-2623 B	-262222	297 1	1119 3	Y	249	257 0	10
						7 4	274 9				
12	3906 X	2502	-0-	-1404 B	-262222	456 1	1658 3	Y	340	333 0	17
						14 4	374 9				
01	4278 X	64	-0-	-4214 B	-262222	2 1	5 3	Y	52	66 0	3
						57 9					
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222			Y	-0-	3 0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-262222			Y	-0-		-0-
04	2430 X	-0-	-0-	-2430 B	-262222			Y	-0-		-0-

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID -> 283163		COMPL. DATE 06/10/2021			TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695		
11	7650 X	3848	-0-	-3802 B	-0-	726 1	2692 3	Y	371	356 0	16
						22 4	408 9				
*12	7905 X	4332	-0-	-3573 B	-0-	981 1	3146 3	Y	168	177 0	7
						20 4	185 9				
01	7905 X	4458	-0-	-3447 B	-0-	834 1	3214 3	Y	348	341 0	14
						27 4	383 9				
02	3528 X	3528	-0-	-0- B	-0-	710 1	2369 3	Y	384	375 0	23
						27 4	422 9				
03	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	761 1	2622 3	Y	188	204 0	7
						11 4	207 9				
04	4425 X	4425	-0-	-0- B	-0-	848 1	2695 3	Y	789	764 0	32
						14 4	868 9				

SIENKIEWICZ UNIT AC		WELL #: 3H		RRCID -> 283164		COMPL. DATE 06/10/2021			TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992		
11	5070 X	2006	-0-	-3064 B	-0-	284 1	1052 3	Y	602	598 0	26
						8 4	662 9				
*12	4836 X	1630	-0-	-3206 B	-0-	232 1	745 3	Y	589	590 0	25
						5 4	648 9				
01	4836 X	2715	-0-	-2121 B	-0-	419 1	1617 3	Y	605	605 0	25
						13 4	666 9				
02	1774 X	1774	-0-	-0- B	-0-	304 1	1014 3	Y	404	405 0	24
						12 4	444 9				
03	2421 X	2421	-0-	-0- B	-0-	427 1	1469 3	Y	472	478 0	18
						6 4	519 9				
04	3389 X	3389	-0-	-0- B	-0-	655 1	2081 3	Y	584	578 0	24
						11 4	642 9				

MAY B UNIT AC		WELL #: 24H		RRCID -> 283516		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890		
11	8550 X	3160	-0-	-5390 B	-345473	470 1	2424 3	Y	225	223 0	8
						18 4	248 9				
12	8835 X	5281	-0-	-3554 B	-345473	849 1	4061 3	Y	317	315 0	10
						22 4	349 9				
01	4650 X	2084	-0-	-2566 B	-345473	379 1	1526 3	Y	154	158 0	6
						10 4	169 9				
02	0 X	104	-0-	104 B	-345369	2 1	13 3	Y	81	85 0	2
						89 9					
03	0 X	86	-0-	86 B	-345283	1 1	11 3	Y	67	68 0	1
						74 9					
04	5100 X	80	-0-	-5020 B	-345283	2 1	10 3	Y	62	62 0	1
						68 9					



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																
DAVILA UNIT AC																
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 525398																
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4740 X	12874	-0-	8134 B	-336790	1779	1	9969	3	Y	1005	1004	0			19
12	4898 X	10013	-0-	5115 B	-331675	1358	1	7844	3	Y	723	728	0			14
*01	4898 X	4277	-0-	-621 B	-331675	608	1	3347	3	Y	270	279	0			5
02	0 X	3478	-0-	3478 B	-328197	509	1	2597	3	Y	298	296	0			7
*03	0 X	3756	-0-	3756 B	-324441	549	1	2885	3	Y	287	288	0			6
04	12870 X	3741	-0-	-9129 B	-324441	590	1	2759	3	Y	346	344	0			8
-----																
BARBOZA UNIT AC																
WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 10/15/2019													TOTAL DEPTH 12574 PERF.12502 - 17992			
11	15180 X	9329	-0-	-5851 B	-0-	1569	1	5815	3	Y	1725	1707	0			75
*12	14291 X	9365	-0-	-4926 B	-0-	1864	1	5978	3	Y	1349	1367	0			57
01	14291 X	7890	-0-	-6401 B	-0-	1362	1	5251	3	Y	1121	1132	0			46
02	DLQ G-10	7078	-0-	7078 B	7078	1334	1	4453	3	Y	1127	1105	0			68
03	15417 X	8339	-0-	-7078 B	-0-	1496	1	5155	3	Y	1515	1526	0			57
04	9330 X	6722	-0-	-2608 B	-0-	1384	1	4398	3	Y	834	857	0			34
-----																
MAY UNIT 1 AC																
WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018													TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 17809			
11	8880 X	5832	-0-	-3048 B	-345024	1721	1	3804	3	Y	254	262	0			15
12	9486 X	7597	-0-	-1889 B	-345024	2313	1	4866	3	Y	357	353	0			19
01	9486 X	5636	-0-	-3850 B	-345024	1472	1	3268	3	Y	740	711	0			48
02	0 X	1830	-0-	1830 B	-343194	333	1	709	3	Y	705	708	0			45
03	0 X	6795	-0-	6795 B	-336399	1865	1	4097	3	Y	739	739	0			45
04	7350 X	5828	-0-	-1522 B	-336399	1726	1	3396	3	Y	624	636	0			33
-----																
FRANKE-JOHNSON UNIT AC																
WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018													TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195			
11	5520 X	3420	-0-	-2100 B	-264915	502	1	2586	3	Y	284	283	0			10
12	5394 X	3914	-0-	-1480 B	-264915	618	1	2958	3	Y	293	294	0			9
01	5332 X	2850	-0-	-2482 B	-264915	517	1	2081	3	Y	216	217	0			8
02	0 X	3151	-0-	3151 B	-261764	374	1	2504	3	Y	241	244	0			5
03	0 X	396	-0-	396 B	-261368	43	1	313	3	Y	35	39	0			1
04	3780 X	208	-0-	-3572 B	-261368	18	1	120	3	Y	64	64	0			1

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11		660 N	383 -0-	-277 B	-474026	49 1	286 3	Y	43	44 0	-0-
						1 4	47 9				
12		496 N	377 -0-	-119 B	-474026	42 1	259 3	Y	68	67 0	1
						1 4	75 9				
01		496 N	100 -0-	-396 B	-474026	7 1	60 3	Y	30	31 0	-0-
						33 9					
02		0 N	584 -0-	584 B	-473442	67 1	459 3	Y	52	51 0	1
						1 4	57 9				
03		0 N	1108 -0-	1108 B	-472334	153 1	907 3	Y	43	43 0	1
						1 4	47 9				
04		90 N	434 -0-	344 B	-471990	55 1	372 3	Y	5	6 0	-0-
						1 4	6 9				
MAY B UNIT AC		WELL #: 22H		RRCID ->	284871	COMPL. DATE	07/03/2018	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12710	- 20868
11		9570 X	3447 -0-	-6123 B	-352307	525 1	2706 3	Y	178	185 0	6
						20 4	196 9				
12		9734 X	6948 -0-	-2786 B	-352307	1118 1	5347 3	Y	414	407 0	13
						28 4	455 9				
01		9734 X	82 -0-	-9652 B	-352307	1 1	5 3	Y	69	79 0	3
						76 9					
02		0 X	-0- -0-	-0- B	-352307			Y	2	5 0	-0-
03		0 X	-0- -0-	-0- B	-352307			Y	-0-		-0-
04		6720 X	-0- -0-	-6720 B	-352307			Y	-0-		-0-
HOLLMAN UNIT AC		WELL #: 2H		RRCID ->	285018	COMPL. DATE	09/12/2018	TOTAL DEPTH	12429	PERF.12495	- 15862
11		6300 X	3833 -0-	-2467 B	-366356	491 1	2888 3	Y	404	406 0	4
						10 4	444 9				
12		5084 X	1910 -0-	-3174 B	-366356	237 1	1471 3	Y	181	183 0	2
						3 4	199 9				
01		4402 X	2791 -0-	-1611 B	-366356	262 1	2164 3	Y	324	322 0	4
						9 4	356 9				
02		0 X	1705 -0-	1705 B	-364651	187 1	1284 3	Y	211	211 0	4
						2 4	232 9				
03		0 X	-0- -0-	-0- B	-364651			Y	-0-	4 0	-0-
04		3690 X	5037 -0-	1347 B	-363304	562 1	3828 3	Y	581	572 0	9
						8 4	639 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 12H		RRCID ->	285186	COMPL. DATE	12/17/2023	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12485	- 18201
11		7410 X	5671 -0-	-1739 B	-294845	825 1	4251 3	Y	512	510 0	18
						32 4	563 9				
12		7130 X	1273 -0-	-5857 B	-294845	199 1	952 3	Y	106	121 0	3
						5 4	117 9				
01		7068 X	35 -0-	-7033 B	-294845	2 3	33 9	Y	30	32 0	1
02		0 X	154 -0-	154 B	-294691	1 1	10 3	Y	130	128 0	3
						143 9					
03		0 X	3535 -0-	3535 B	-291156	372 1	2737 3	Y	378	373 0	8
						10 4	416 9				
04		5670 X	9411 -0-	3741 B	-287415	1054 1	6898 3	Y	1317	1299 0	26
						10 4	1449 9				
FRANKE-JOHNSON UNIT AC		WELL #: 8H		RRCID ->	285263	COMPL. DATE	03/11/2019	TOTAL DEPTH	12486	PERF.12631	- 18431
11		0 N	-0- -0-	-0- B	-329101			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0- -0-	-0- B	-329101			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0- -0-	-0- B	-329101			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-329101			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-329101			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-329101			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398											
FIVE STAR UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	285529	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	13201	PERF.13616	- 20592	
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	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	1770	X	2509	-0-	739	B	-41046	669	1	1479	3	Y	318	327	0	19
								11	4	350	9					
12	1674	X	2573	-0-	899	B	-40147	713	1	1500	3	Y	320	322	0	17
								8	4	352	9					
01	3193	X	2118	-0-	-1075	B	-40147	559	1	1241	3	Y	261	261	0	17
								31	4	287	9					
02	0	X	1630	-0-	1630	B	-38517	422	1	899	3	Y	266	266	0	17
								16	4	293	9					
03	0	X	1782	-0-	1782	B	-36735	459	1	1008	3	Y	282	282	0	17
								5	4	310	9					
04	2520	X	2012	-0-	-508	B	-36735	543	1	1069	3	Y	358	356	0	19
								6	4	394	9					

FOSTER UNIT AC			WELL #:		5H	RRCID ->	285916	COMPL. DATE	09/07/2019	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13290	- 18397			
11	4980	X	3828	-0-	-1152	B	-422339	550	1	2835	3	Y	384	382	0	14
								21	4	422	9					
12	4433	X	2958	-0-	-1475	B	-422339	459	1	2194	3	Y	266	272	0	8
								12	4	293	9					
01	4650	X	3590	-0-	-1060	B	-422339	636	1	2560	3	Y	343	338	0	13
								17	4	377	9					
02	0	X	3014	-0-	3014	B	-419325	323	1	2160	3	Y	476	480	0	9
								7	4	524	9					
03	0	X	4662	-0-	4662	B	-414663	498	1	3664	3	Y	442	442	0	9
								14	4	486	9					
04	3840	X	4372	-0-	532	B	-414131	527	1	3453	3	Y	352	354	0	7
								5	4	387	9					

EASLEY UNIT AC			WELL #:		4H	RRCID ->	286206	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12542	PERF.12525	- 17831			
11	11850	X	2614	-0-	-9236	B	-236633	339	1	1993	3	Y	250	252	0	2
								7	4	275	9					
12	5394	X	2233	-0-	-3161	B	-236633	272	1	1686	3	Y	246	245	0	3
								4	4	271	9					
01	5394	X	2174	-0-	-3220	B	-236633	201	1	1663	3	Y	275	274	0	4
								7	4	303	9					
02	0	X	2099	-0-	2099	B	-234534	235	1	1619	3	Y	220	220	0	4
								3	4	242	9					
03	0	X	2871	-0-	2871	B	-231663	368	1	2186	3	Y	285	284	0	5
								3	4	314	9					
04	2610	X	2633	-0-	23	B	-231640	280	1	1907	3	Y	402	400	0	7
								4	4	442	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398								
BARBOZA UNIT AC		WELL #:		14H	RRCID ->	286665	COMPL. DATE	04/09/2016	TOTAL DEPTH	12526	PERF.12713	- 16425
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		2100 X	-0-	-0-	-2100 B	-370975			-0-	2	0	-0-
12		403 X	-0-	-0-	-403 B	-370975			-0-			-0-
01		93 X	-0-	-0-	-93 B	-370975			-0-			-0-
02		0 N	2397	-0-	2397 B	-368578	518 1	1727 3	Y	120	113 0	7
							20 4	132 9				
03		0 N	1461	-0-	1461 B	-367117	240 1	827 3	Y	355	349 0	13
							3 4	391 9				
04		0 N	594	-0-	594 B	-366523	77 1	246 3	Y	245	248 0	10
							1 4	270 9				
-----												
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC		WELL #:		4H	RRCID ->	287230	COMPL. DATE	11/01/2019	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12703	- 19665
11		7590 X	3112	-0-	-4478 B	-624439	445 1	2292 3	Y	325	332 0	12
							17 4	358 9				
12		7502 X	-0-	-0-	-7502 B	-624439			Y	-0-	12 0	-0-
01		7254 X	-0-	-0-	-7254 B	-624439			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-624439			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-624439			Y	-0-		-0-
04		3120 X	-0-	-0-	-3120 B	-624439			Y	-0-		-0-
-----												
DIRECT ASSETS UNIT AC		WELL #:		7H	RRCID ->	288187	COMPL. DATE	02/12/2017	TOTAL DEPTH	11916	PERF.12601	- 17603
11		600 X	-0-	-0-	-600 B	-476738			Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-476738			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-476738			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-476738			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-476738			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-476738			Y	-0-		-0-
-----												
MORGAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	288426	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12429	- 19023
11		3570 X	2920	-0-	-650 B	-931313	552 1	2078 3	Y	253	252 0	10
							12 4	278 9				
12		3751 X	2991	-0-	-760 B	-931313	572 1	2081 3	Y	292	287 0	15
							17 4	321 9				
01		3751 X	3710	-0-	-41 B	-931313	786 1	2511 3	Y	357	354 0	18
							20 4	393 9				
02		0 X	3714	-0-	3714 B	-927599	810 1	2565 3	Y	293	293 0	18
							17 4	322 9				
03		0 X	3434	-0-	3434 B	-924165	740 1	2284 3	Y	357	360 0	15
							17 4	393 9				
04		3540 X	3935	-0-	395 B	-923770	826 1	2695 3	Y	361	357 0	19
							17 4	397 9				
-----												
MORGAN UNIT AC		WELL #:		4H	RRCID ->	288436	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	11819	PERF.12417	- 18638
11		690 X	-0-	-0-	-690 B	-727790			Y	-0-		-0-
12		589 X	-0-	-0-	-589 B	-727790			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-727790			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-727790			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-727790			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-727790			Y	-0-		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//	525398									
KOWALIK 228-1R AC			WELL #:	3H	RRCID ->	288629	COMPL. DATE	11/03/2015	TOTAL	DEPTH	11677	PERF.	11898 - 14968
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-283526				Y	-0-			-0-
12	1271 X	-0-	-0-	-1271 B	-283526				Y	-0-			-0-
*01	31 X	717	-0-	686 B	-282840	72	1	396	3	224	220	0	4
						3	4	246	9				
02	T. A.	1336	-0-	1336 B	-281504	159	1	808	3	323	320	0	7
						14	4	355	9				
*03	T. A.	1144	-0-	1144 B	-280360	151	1	794	3	179	182	0	4
						2	4	197	9				
04	T. A.	989	-0-	989 B	-279371	144	1	675	3	152	152	0	4
						3	4	167	9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC			WELL #:	4H	RRCID ->	288640	COMPL. DATE	08/17/2015	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.	11516 - 16898
11	2550 X	1398	-0-	-1152 B	-445806	256	1	886	3	221	217	0	13
						13	4	243	9				
12	2635 X	1266	-0-	-1369 B	-445806	242	1	763	3	213	212	0	14
						27	4	234	9				
01	2635 X	231	-0-	-2404 B	-445806	19	1	73	3	124	130	0	8
						3	4	136	9				
02	DLQ G-10	514	-0-	514 B	-445292	84	1	293	3	105	104	0	9
						21	4	116	9				
03	0 N	2571	-0-	2571 B	-442721	405	1	1467	3	560	561	0	8
						83	4	616	9				
04	210 N	2153	-0-	1943 B	-440778	349	1	1327	3	382	387	0	3
						57	4	420	9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC			WELL #:	1H	RRCID ->	288701	COMPL. DATE	04/07/2020	TOTAL	DEPTH	11866	PERF.	12539 - 19004
11	8130 X	6319	-0-	-1811 B	-39278	1260	1	4360	3	578	576	0	35
						63	4	636	9				
12	8401 X	6371	-0-	-2030 B	-39278	1457	1	4596	3	140	166	0	9
						164	4	154	9				
01	8401 X	5986	-0-	-2415 B	-39278	1174	1	4520	3	109	111	0	7
						172	4	120	9				
02	0 X	4286	-0-	4286 B	-34992	887	1	3079	3	91	90	0	8
						220	4	100	9				
03	0 X	7132	-0-	7132 B	-27860	1445	1	5234	3	143	149	0	2
						296	4	157	9				
04	6330 X	6117	-0-	-213 B	-27860	1211	1	4606	3	93	94	0	1
						198	4	102	9				
FOSTER UNIT AC			WELL #:	3H	RRCID ->	288718	COMPL. DATE	01/10/2021	TOTAL	DEPTH	12645	PERF.	12918 - 18865
11	11400 X	9911	-0-	-1489 B	-0-	1434	1	7391	3	936	945	0	33
						56	4	1030	9				
12	11625 X	9408	-0-	-2217 B	-0-	1476	1	7061	3	757	766	0	24
						38	4	833	9				
01	11005 X	9180	-0-	-1825 B	-0-	1679	1	6759	3	634	634	0	24
						45	4	697	9				
02	9691 X	9691	-0-	-0- B	-0-	1198	1	8021	3	405	421	0	8
						26	4	446	9				
03	10461 X	10461	-0-	-0- B	-0-	1170	1	8610	3	589	584	0	13
						33	4	648	9				
04	9900 X	9895	-0-	-5 B	-0-	1224	1	8013	3	587	589	0	11
						12	4	646	9				

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	3630 X	4284	-0-	654 B	-448992	831 1	2876 3	42 4	535 9	Y	486	484 0			30
12	4712 X	5357	-0-	645 B	-448347	1124 1	3545 3	126 4	562 9	Y	511	507 0			34
01	4712 X	5684	-0-	972 B	-447375	962 1	3704 3	141 4	877 9	Y	797	781 0			50
02	0 X	6562	-0-	6562 B	-440813	1216 1	4217 3	301 4	828 9	Y	753	740 0			63
03	0 X	7050	-0-	7050 B	-433763	1251 1	4533 3	256 4	1010 9	Y	918	968 0			13
04	5490 X	3952	-0-	-1538 B	-433763	635 1	2415 3	104 4	798 9	Y	725	733 0			5
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625															
11	10650 X	2554	-0-	-8096 B	-694203	484 1	1674 3	24 4	372 9	Y	338	342 0			21
12	11005 X	39	-0-	-10966 B	-694203	1 1	2 3	36 9		Y	33	52 0			2
01	9920 X	-0-	-0-	-9920 B	-694203					Y	-0-	2 0			-0-
02	0 X	127	-0-	127 B	-694076	27 1	93 3	7 4		Y	-0-				-0-
03	0 X	59	-0-	59 B	-694017	11 1	40 3	2 4	6 9	Y	5	5 0			-0-
04	2550 X	2536	-0-	-14 B	-694017	421 1	1599 3	69 4	447 9	Y	406	403 0			3
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734															
11	1200 X	63	-0-	-1137 B	-905944	2 1	7 3	54 9		Y	49	47 0			3
12	7 X	165	-0-	158 B	-905786	6 1	20 3	1 4	138 9	Y	125	120 0			8
01	31 X	100	-0-	69 B	-905717	3 1	11 3	86 9		Y	78	81 0			5
02	0 N	490	-0-	490 B	-905227	9 1	30 3	2 4	449 9	Y	408	379 0			34
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-905227					Y	-0-	34 0			-0-
04	60 N	80	-0-	20 B	-905207	16 1	61 3	3 4		Y	-0-				-0-
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064															
11	360 X	-0-	-0-	-360 B	-1102949					Y	-0-				-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62 B	-1102949					Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1102949					Y	-0-				-0-
04	T. A.	243	-0-	243 B	-1102706	3 1	22 3			Y	198	194 0			4
						218 9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11970 X	10843	-0-	-1127 B	-686816	765 1	7396 3	21 4	2661 9	Y	2419	2430 0		32
12	12369 X	480	-0-	-11889 B	-686816	40 1	409 3	1 4	30 9	Y	27	59 0		-0-
01	12369 X	39	-0-	-12330 B	-686816	2 1	24 3	1 4	13 9	Y	12	12 0		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-686816	6 1	65 3	28 9		Y	2	2 0		-0-
03	0 X	99	-0-	99 B	-686717	25 1	274 3	1 4	1 9	Y	25	25 0		-0-
04	10830 X	301	-0-	-10529 B	-686717						1	1 0		-0-

CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491

11	4920 X	381	-0-	-4539 B	-365773	93 1	205 3	2 4	81 9	Y	74	74 0		4
12	5084 X	125	-0-	-4959 B	-365773	29 1	61 3	35 9		Y	32	34 0		2
01	5084 X	261	-0-	-4823 B	-365773	50 1	112 3	3 4	96 9	Y	87	83 0		6
02	0 X	137	-0-	137 B	-365636	26 1	55 3	1 4	55 9	Y	50	53 0		3
03	0 X	61	-0-	61 B	-365575	2 1	5 3	54 9		Y	49	49 0		3
04	390 X	327	-0-	-63 B	-365575	87 1	172 3	1 4	67 9	Y	61	61 0		3

MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292

11	2190 N	2041	-0-	-149 B	-119967	578 1	1278 3	10 4	175 9	Y	159	160 0		9
12	2232 N	2427	-0-	195 B	-119772	710 1	1493 3	8 4	216 9	Y	196	194 0		11
01	2108 N	2221	-0-	113 B	-119659	630 1	1398 3	35 4	158 9	Y	144	146 0		9
02	0 X	1548	-0-	1548 B	-118111	460 1	980 3	17 4	91 9	Y	83	87 0		5
03	0 X	1848	-0-	1848 B	-116263	505 1	1111 3	5 4	227 9	Y	206	198 0		13
04	2340 X	1601	-0-	-739 B	-116263	516 1	1016 3	6 4	63 9	Y	57	67 0		3

MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422

11	7260 X	3686	-0-	-3574 B	-511202	655 1	2466 3	15 4	550 9	Y	500	511 0		20
12	7502 X	2169	-0-	-5333 B	-511202	386 1	1405 3	12 4	366 9	Y	333	336 0		17
01	7502 X	3357	-0-	-4145 B	-511202	708 1	2264 3	18 4	367 9	Y	334	335 0		16
02	0 X	1145	-0-	1145 B	-510057	152 1	480 3	3 4	510 9	Y	464	451 0		29
03	0 X	5946	-0-	5946 B	-504111	1316 1	4064 3	30 4	536 9	Y	487	496 0		20
04	3690 X	2973	-0-	-717 B	-504111	552 1	1801 3	11 4	609 9	Y	554	545 0		29





SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
RIDLEY FARMS 01 AC		WELL #: 11H		RRCID -> 294242		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13185 PERF.13256 - 18305						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	24180 X	20496	-0-	-3684 B	-0-	370	1	18066	3	Y	1873	1873	0	-0-
						2060	9							
12	24986 X	18307	-0-	-6679 B	-0-	380	1	16292	3	Y	1486	1486	0	-0-
						1635	9							
*01	24118 X	17613	-0-	-6505 B	-0-	358	1	15463	3	Y	1629	1629	0	-0-
						1792	9							
02	16637 X	16637	-0-	-0- B	-0-	322	1	14574	3	Y	1583	1583	0	-0-
						1741	9							
03	18191 X	18191	-0-	-0- B	-0-	445	1	16306	3	Y	1309	1309	0	-0-
						1440	9							
04	20490 X	17252	-0-	-3238 B	-0-	468	1	15379	3	Y	1277	1277	0	-0-
						1405	9							
-----														
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	14670 X	10562	-0-	-4108 B	-0-	81	1	8974	3	Y	1370	1370	0	-0-
						1507	9							
12	15159 X	9094	-0-	-6065 B	-0-	85	1	8152	3	Y	779	779	0	-0-
						857	9							
*01	15159 X	8628	-0-	-6531 B	-0-	77	1	7142	3	Y	1281	1281	0	-0-
						1409	9							
02	7258 X	7258	-0-	-0- B	-0-	86	1	6173	3	Y	908	908	0	-0-
						999	9							
03	7718 X	7718	-0-	-0- B	-0-	102	1	6250	3	Y	1242	1242	0	-0-
						1366	9							
04	10560 X	6350	-0-	-4210 B	-0-	105	1	5243	3	Y	911	911	0	-0-
						1002	9							
-----														
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-
-----														
KIRK 01		WELL #: 501H		RRCID -> 295788		COMPL. DATE 05/24/2023		TOTAL DEPTH 13557 PERF.13593 - 21186						
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										
OLSON-ESSE UNIT AC		WELL #: 6H		RRCID -> 295908		COMPL. DATE 04/10/2024		TOTAL DEPTH 12606		PERF.12810 - 19302		
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	79650 X	67361	-0-	-12289 B	-0-	6042	1 58407	3	Y	2498	2496 0	33
						164	4 2748	9				
12	82305 X	54550	-0-	-27755 B	-0-	4607	1 47676	3	Y	1990	1993 0	30
						78	4 2189	9				
01	75206 X	53286	-0-	-21920 B	-0-	3693	1 47355	3	Y	1899	1902 0	27
						149	4 2089	9				
02	DLQ G-10	42515	-0-	42515 B	42515	2993	1 37660	3	Y	1587	1585 0	29
						116	4 1746	9				
03	86934 X	44419	-0-	-42515 B	-0-	3356	1 39228	3	Y	1570	1572 0	27
						108	4 1727	9				
04	40670 X	40670	-0-	-0- B	-0-	3235	1 35727	3	Y	1412	1414 0	25
						155	4 1553	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 04/10/2024		TOTAL DEPTH 11997		PERF.12005 - 17056		
11	62770 X	62770	-0-	-0- B	-0-	7597	1 44679	3	Y	9405	9479 0	93
						148	4 10346	9				
12	38266 X	38266	-0-	-0- B	-0-	4350	1 26987	3	Y	6244	6265 0	72
						61	4 6868	9				
01	34857 X	34857	-0-	-0- B	-0-	2857	1 23634	3	Y	7521	7489 0	104
						93	4 8273	9				
02	DLQ G-10	19294	-0-	19294 B	19294	1933	1 13302	3	Y	3668	3703 0	69
						24	4 4035	9				
03	34759 X	15465	-0-	-19294 B	-0-	1835	1 10892	3	Y	2474	2497 0	46
						17	4 2721	9				
04	31432 X	31432	-0-	-0- B	-0-	3373	1 22988	3	Y	4567	4539 0	74
						47	4 5024	9				
-----												
RESSMAN 01 AC		WELL #: 12H		RRCID -> 298246		COMPL. DATE 06/08/2024		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13734 - 19363		
11	150570 X	72863	-0-	-77707 B	-0-	298	1 63501	3	Y	8240	8240 0	-0-
						9064	9					
12	155589 X	64364	-0-	-91225 B	-0-	271	1 55861	3	Y	7484	7484 0	-0-
						8232	9					
*01	149048 X	56744	-0-	-92304 B	-0-	157	1 49603	3	Y	6349	6349 0	-0-
						6984	9					
02	106316 X	44360	-0-	-61956 B	-0-	225	1 38684	3	Y	4955	4955 0	-0-
						5451	9					
03	94550 X	44707	-0-	-49843 B	-0-	238	1 39304	3	Y	4695	4695 0	-0-
						5165	9					
04	72870 X	36990	-0-	-35880 B	-0-	203	1 32993	3	Y	3449	3449 0	-0-
						3794	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-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462															
PHILLIPPE GU1		WELL #: A 5H		RRCID -> 277809		COMPL. DATE 05/15/2015		TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916									
M	O	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	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-
-----																	
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 280392		COMPL. DATE 08/23/2015		TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291									
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 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	10890 X	10890	-0-	-0- B	-0-	760 1	7866 3	Y	1388	1306 0		356
						260 4	477 5					
12	7953 X	7953	-0-	-0- B	-0-	760 1	4601 3	Y	2069	1900 0		525
						69 4	247 5					
01	5423 X	5423	-0-	-0- B	-0-	517 1	3649 3	Y	1022	1432 0		115
						133 4	1124 9					
*02	15169 X	15169	-0-	-0- B	-0-	398 1	13456 3	Y	811	756 0		170
						423 4	892 9					
03	5022 X	2672	-0-	-2350 B	-0-	429 1	956 3	Y	642	688 0		124
						581 4	706 9					
04	15604 X	15604	-0-	-0- B	-0-	391 1	14346 3	Y	612	689 0		47
						194 4	673 9					

-----  
 KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

11	38370 X	12959	-0-	-25411 B	-0-	740 1	11447 3	Y	702	741 0		180
						772 9						
12	24676 X	14653	-0-	-10023 B	-0-	928 1	12549 3	Y	1069	978 0		271
						1176 9						
01	20119 X	12063	-0-	-8056 B	-0-	1021 1	10222 3	Y	745	881 0		135
						820 9						
*02	10114 X	10114	-0-	-0- B	-0-	684 1	8788 3	Y	584	553 0		166
						642 9						
03	11029 X	11029	-0-	-0- B	-0-	654 1	9650 3	Y	659	698 0		127
						725 9						
04	10264 X	10264	-0-	-0- B	-0-	636 1	9131 3	Y	452	558 0		21
						497 9						

-----  
 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	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	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 X	-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-

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) GAS 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	3054 X	3054	-0-	-0- B	-0-	103	1	2439	3	Y	390	341	0	100	
						83	4	429	9						
12	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	141	1	3041	3	Y	527	493	0	134	
						42	4	580	9						
01	3535 X	3535	-0-	-0- B	-0-	144	1	2885	3	Y	403	456	0	81	
						63	4	443	9						
*02	3156 X	3156	-0-	-0- B	-0-	120	1	2537	3	Y	369	357	0	93	
						93	4	406	9						
03	3813 X	3143	-0-	-670 B	-0-	126	1	2582	3	Y	339	367	0	65	
						62	4	373	9						
04	3690 X	2744	-0-	-946 B	-0-	114	1	2338	3	Y	230	290	0	5	
						39	4	253	9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 287638 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13104 - 17865															
11	10800 X	3588	-0-	-7212 B	-0-	210	1	3248	3	Y	118	119	0	30	
						130	9								
12	9672 X	4621	-0-	-5051 B	-0-	305	1	4121	3	Y	177	162	0	45	
						195	9								
01	5332 X	3710	-0-	-1622 B	-0-	324	1	3243	3	Y	130	164	0	11	
						143	9								
*02	4787 X	4787	-0-	-0- B	-0-	336	1	4318	3	Y	121	113	0	19	
						133	9								
03	6434 X	6434	-0-	-0- B	-0-	393	1	5803	3	Y	216	193	0	42	
						238	9								
04	6813 X	6813	-0-	-0- B	-0-	433	1	6208	3	Y	156	191	0	7	
						172	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) 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	18240 X	8744	-0-	-9496 B	-0-	391 1	6680 3	Y	922	896 0	236		
						244 4	415 5						
12	12741 X	8554	-0-	-4187 B	-0-	423 1	6665 3	Y	893	903 0	226		
						110 4	374 5						
01	10850 X	7933	-0-	-2917 B	-0-	299 1	5777 3	Y	835	867 0	194		
						253 4	685 5						
*02	7000 X	6448	-0-	-552 B	-0-	157 1	5337 3	Y	696	761 0	129		
						188 4	766 9						
03	8012 X	8012	-0-	-0- B	-0-	189 1	6459 3	Y	960	904 0	185		
						286 4	22 5						
04	7500 X	6675	-0-	-825 B	-0-	162 1	5959 3	Y	422	560 0	48		
						90 4	464 9						
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697													
11	3660 X	3454	-0-	-206 B	-0-	202 1	3128 3	Y	113	110 0	29		
						124 9							
12	3441 X	3254	-0-	-187 B	-0-	214 1	2897 3	Y	130	126 0	33		
						143 9							
*01	3255 X	2800	-0-	-455 B	-0-	244 1	2445 3	Y	101	113 0	21		
						111 9							
02	3220 X	-0-	-0-	-3220 B	-0-			Y	-0-	21 0	-0-		
03	3565 X	-0-	-0-	-3565 B	-0-			Y	-0-		-0-		
04	3450 X	-0-	-0-	-3450 B	-0-			Y	-0-		-0-		
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	6510 X	6177	-0-	-333 B	-0-	224 1	5310 3	Y	547	521 0	140		
						41 4	602 9						
12	6727 X	6418	-0-	-309 B	-0-	257 1	5551 3	Y	524	531 0	133		
						34 4	576 9						
01	6665 X	6531	-0-	-134 B	-0-	287 1	5804 3	Y	351	464 0	20		
						54 4	386 9						
*02	6003 X	6003	-0-	-0- B	-0-	236 1	5099 3	Y	540	452 0	108		
						74 4	594 9						
03	6400 X	6400	-0-	-0- B	-0-	273 1	5649 3	Y	382	416 0	74		
						58 4	420 9						
04	6060 X	5881	-0-	-179 B	-0-	260 1	5333 3	Y	226	288 0	12		
						39 4	249 9						
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-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-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-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-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-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-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-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-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
SEILER-GANO (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 294957 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
-----												
WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295212 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 20181												
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					-0-

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM	
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																
11	15207 X	15207	-0-	-0-	B	-0-	-0-	568	1	13288	3	Y	1073	1018	0	275
								171	4	1180	9					
12	16040 X	16040	-0-	-0-	B	-0-	-0-	658	1	14049	3	Y	1084	1084	0	275
								141	4	1192	9					
01	16740 X	15522	-0-	-1218	B	-0-	-0-	677	1	13586	3	Y	950	1059	0	166
								214	4	1045	9					
*02	12886 X	12886	-0-	-0-	B	-0-	-0-	524	1	11142	3	Y	847	811	0	202
								288	4	932	9					
03	12851 X	12851	-0-	-0-	B	-0-	-0-	546	1	11179	3	Y	848	887	0	163
								193	4	933	9					
04	11360 X	11360	-0-	-0-	B	-0-	-0-	493	1	10031	3	Y	649	769	0	43
								122	4	714	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-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 295708 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520																
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462										
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4		WELL #: D 4H		RRCID -> 296633		COMPL. DATE 04/04/2023		TOTAL DEPTH 13419 PERF.13683 - 23068				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 5-7-3 (SA) D1		WELL #: D 1H		RRCID -> 296780		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360				
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 5-7-3 (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 296793		COMPL. DATE 04/29/2024		TOTAL DEPTH 13565 PERF.13353 - 23070				
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-
-----												
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #: B 10H		RRCID -> 296967		COMPL. DATE 01/26/2023		TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782				
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-
-----												
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12		WELL #: B 12H		RRCID -> 297006		COMPL. DATE 01/12/2023		TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032				
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-
-----												
BEGOT-EYHORN (SA) G6		WELL #: G 6H		RRCID -> 298419		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13391 PERF.14010 - 21667				
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-
-----												
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3		WELL #: G 3H		RRCID -> 298459		COMPL. DATE 03/26/2024		TOTAL DEPTH 13413 PERF.13540 - 20051				
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  
 RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 298492 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873

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

RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 298531 COMPL. DATE 06/21/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491

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

RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 298960 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236

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

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915  
 LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795

11	8460 X	210	-0-	-8250 B	-0-	210 1		N	-0-		165
12	8029 X	217	-0-	-7812 B	-0-	217 1		N	-0-		165
01	8029 X	2354	-0-	-5675 B	-0-	445 1	1029 3	N	800	733 1	232
						880 9					
02	6845 X	6845	-0-	-0- B	-0-	635 1	5066 3	N	1040	744 1	528
						1144 9					
*03	4433 X	1872	-0-	-2561 B	-0-	136 1	1554 3	Y	154	370 1	312
						13 4	169 9				
04	2280 X	243	-0-	-2037 B	-0-	7 1	114 3	Y	110	187 1	235
						1 4	121 9				

SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 EVX OPERATING LLC 101131  
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084

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

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2984

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2025

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
BPX OPERATING COMPANY												
MATKIN SUGARKANE UNIT 1												
WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	100	1	6182	3	N	70
12		5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	96	1	5659	3	N	70
01		6820 X	5409	-0-	-1411	-0-	91	1	5318	3	N	70
02		6160 X	5408	-0-	-752	-0-	93	1	5315	3	N	70
*03		6820 X	5669	-0-	-1151	-0-	98	1	5571	3	N	70
04		6270 X	4341	-0-	-1929	-0-	76	1	4265	3	N	70
-----												
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1												
WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184												
11		10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	157
12		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	157
01		10571 X	65	-0-	-10506	-0-	21	3	44	4	N	157
02		980 X	36	-0-	-944	-0-	1	1	35	3	N	157
*03		216 X	216	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	N	157
							11	4				
04		277 X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	N	157
-----												
BAYTEX ENERGY USA, INC.												
T BIRD UNIT												
WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332												
11		780 X	556	-0-	-224	-0-	391	3	165	9	Y	18
12		806 X	789	-0-	-17	-0-	590	3	199	9	Y	12
01		775 X	624	-0-	-151	-0-	439	3	185	9	Y	8
02		700 X	605	-0-	-95	-0-	495	3	110	9	Y	10
03		775 X	617	-0-	-158	-0-	479	3	2	4	Y	10
							136	9				
04		750 X	520	-0-	-230	-0-	393	3	127	9	Y	14
-----												
PFEIFER GAS UNIT 1												
WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034												
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
T BIRD UNIT												
WELL #: 2H RRCID -> 271336 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13933 - 19705												
11		3060 X	2570	-0-	-490	-0-	2491	3	1	4	Y	9
							78	9				
12		3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	3609	3	1	4	Y	6
							88	9				
01		3503 X	2674	-0-	-829	-0-	2596	3	78	9	Y	6
02		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3407	3	2	4	Y	11
							66	9				
03		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4118	3	14	4	Y	6
							56	9				
04		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4622	3	2	4	Y	13
							61	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444									
T BIRD UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271348	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13841	PERF.14014 - 17216
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					6 1	-0-
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2849 3	50 9	Y	45	41 1	4
01	1542 X	1542	-0-	-0-	-0-	1445 3	97 9	Y	88	73 1	19
02	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	2385 3	1 4	Y	85	75 1	29
						94 9					
03	2914 X	568	-0-	-2346	-0-	498 3	2 4	Y	62	81 1	10
						68 9					
04	2820 X	609	-0-	-2211	-0-	509 3	100 9	Y	91	61 1	40
T BIRD UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	271350	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	13840	PERF.13928 - 19611
11	6870 X	-0-	-0-	-6870	-0-			Y	-0-	4 1	-0-
12	8711 X	5319	-0-	-3392	-0-	5222 3	1 4	Y	87	80 1	7
						96 9					
01	8711 X	7991	-0-	-720	-0-	7903 3	88 9	Y	80	74 1	13
02	7868 X	4242	-0-	-3626	-0-	4190 3	2 4	Y	45	47 1	11
						50 9					
03	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5860 3	19 4	Y	63	65 1	9
						69 9					
04	7740 X	7680	-0-	-60	-0-	7580 3	3 4	Y	88	59 1	38
						97 9					
T BIRD UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	271442	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	13829	PERF.14033 - 17195
11	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			Y	-0-	6 1	-0-
12	2201 X	1523	-0-	-678	-0-	1410 3	113 9	Y	103	94 1	9
01	2201 X	1206	-0-	-995	-0-	1106 3	100 9	Y	91	80 1	20
02	1820 X	810	-0-	-1010	-0-	724 3	86 9	Y	78	74 1	24
03	1519 X	1154	-0-	-365	-0-	1083 3	4 4	Y	61	76 1	9
						67 9					
04	1470 X	1220	-0-	-250	-0-	1139 3	81 9	Y	74	56 1	27
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271603	COMPL. DATE	01/12/2014	TOTAL DEPTH	13737	PERF.14105 - 19195
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	63 1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	14 1	18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21 1	2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	48	21 1	29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	29 1	-0-
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	271719	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	13797	PERF.14236 - 19021
11	1590 X	316	-0-	-1274	-0-	255 3	61 9	Y	55	63 1	56
12	1302 X	763	-0-	-539	-0-	678 3	85 9	Y	77	88 1	45
01	403 X	174	-0-	-229	-0-	117 3	57 9	Y	52		97
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	263 3	44 9	Y	40	90 1	47
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	931 3	72 9	Y	65	73 1	39
04	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	906 3	102 9	Y	93	78 1	54
KOZIELSKI UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	271727	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13767	PERF.13863 - 19110
11	1560 N	1128	-0-	-432	-0-	1063 3	65 9	Y	59	63 1	60
12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	891 3	85 9	Y	77	92 1	45
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	609 3	48 9	Y	44		89
02	1064 N	680	-0-	-384	-0-	611 3	69 9	Y	63	83 1	69
03	961 N	883	-0-	-78	-0-	807 3	76 9	Y	69	96 1	42
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	634 3	105 9	Y	95	81 1	56

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444  
 KOZIELSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271729 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 13832 PERF.14003 - 18927

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	94	91	1			40
12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	35	61	1			14
01	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	80	53	1			41
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	40	1			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	44	1			44

MCCLANAHAN WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500

11	12639 X	12639	-0-	-0-	-0-	12150	3	53	4	Y	396	353	1			118
						436	9									
12	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7337	3	31	4	Y	291	324	1			85
						320	9									
01	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4287	3	184	9	Y	167	192	1			60
02	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-					Y	44	59	1			45
03	9951 X	-0-	-0-	-9951	-0-					Y	-0-					45
04	9630 X	4628	-0-	-5002	-0-	4480	3	42	4	Y	96	90	1			51
						106	9									

MCCLANAHAN WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428

11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	231	190	1			99
12	224 X	224	-0-	-0-	-0-	9	3	215	9	Y	195	216	1			78
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	10	3	112	9	Y	102	128	1			52
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	51	1			45
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	121	50	1			116

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

11	1860 X	1396	-0-	-464	-0-	1255	3	5	4	Y	124	18	1			174
						136	9									
12	2294 X	1975	-0-	-319	-0-	1827	3	8	4	Y	127	214	1			87
						140	9									
01	2294 X	2079	-0-	-215	-0-	1883	3	196	9	Y	178	27	1			238
02	2072 X	557	-0-	-1515	-0-	405	3	152	9	Y	138	198	1			178
03	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	2594	3	1	4	Y	110	212	1			76
						121	9									
04	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	2022	3	19	4	Y	141	26	1			191
						155	9									

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	95	98	1			41
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	54	73	1			22
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	70	1			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	49	1			45
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	47	1			51

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444															
MCCLANAHAN		WELL #:		1H	RRCID ->	273046	COMPL. DATE	07/30/2014	TOTAL DEPTH	13721	PERF.13706	- 18447					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----																	
BUCHHORN		WELL #:		3H	RRCID ->	274670	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13945	PERF.14132	- 17241					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	15	-0-	15	44	15	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
02	44 X	-0-	-0-	-0-	-44	-0-					Y	-0-					-0-
03	15 N	-0-	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BUCHHORN		WELL #:		2H	RRCID ->	276115	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	13929	PERF.14014	- 19566					
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-
-----																	
T BIRD UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	277790	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13809	PERF.14122	- 20154					
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-
-----																	
T BIRD UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	277791	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	13859	PERF.14109	- 19508					
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-					Y	-0-					161
12	310 X	301	-0-	-9	-0-	-0-	272	3	29	9	Y	26	152	1			35
01	248 X	121	-0-	-127	-0-	-0-	108	3	13	9	Y	12					47
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	15	9	Y	14					61
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	-0-	187	3	1	4	Y	13					74
							14	9									
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					74
-----																	
BUCHHORN		WELL #:		4H	RRCID ->	287670	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.14087	- 20199					
11	10770 X	9977	-0-	-793	-0-	-0-	122	1	9356	3	N	416	524	1			83
							41	4	458	9							
12	12307 X	9660	-0-	-2647	-0-	-0-	129	1	9012	3	N	437	316	1			204
							38	4	481	9							
01	12307 X	9249	-0-	-3058	-0-	-0-	134	1	8585	3	N	482	494	1			192
							530	9									
02	11620 X	6293	-0-	-5327	-0-	-0-	97	1	5798	3	N	357	487	1			62
							5	4	393	9							
03	12865 X	10266	-0-	-2599	-0-	-0-	132	1	9599	3	N	483	329	1			216
							4	4	531	9							
04	9990 X	8109	-0-	-1881	-0-	-0-	111	1	7530	3	N	361	467	1			110
							71	4	397	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444									
BUCHHORN		WELL #: 5H		RRCID -> 287671		COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140		
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	8162 X	8162	-0-	-0-	-0-	102 1	7745 3	N	255	114 1	236
						34 4	281 9				
12	8990 X	8157	-0-	-833	-0-	110 1	7724 3	N	264	286 1	214
						33 4	290 9				
01	8990 X	7952	-0-	-1038	-0-	117 1	7509 3	N	296	280 1	230
						326 9					
02	10500 X	6834	-0-	-3666	-0-	108 1	6436 3	N	258	292 1	196
						6 4	284 9				
03	11625 X	7647	-0-	-3978	-0-	100 1	7250 3	N	267	301 1	162
						3 4	294 9				
04	8160 X	7162	-0-	-998	-0-	99 1	6741 3	N	235	266 1	131
						63 4	259 9				
-----											
BUCHHORN		WELL #: 6H		RRCID -> 287672		COMPL. DATE 07/17/2019			TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949		
11	4920 X	4834	-0-	-86	-0-	60 1	4554 3	N	182	67 1	274
						20 4	200 9				
12	5301 X	4705	-0-	-596	-0-	63 1	4425 3	N	180	420 1	34
						19 4	198 9				
01	5301 X	4385	-0-	-916	-0-	64 1	4095 3	N	205	59 1	180
						226 9					
02	6524 X	4113	-0-	-2411	-0-	64 1	3838 3	N	188	252 1	116
						4 4	207 9				
03	7223 X	4047	-0-	-3176	-0-	52 1	3805 3	N	171	243 1	44
						2 4	188 9				
04	4830 X	3800	-0-	-1030	-0-	52 1	3538 3	N	161	43 1	162
						33 4	177 9				
-----											
HICKORY C		WELL #: 3H		RRCID -> 296179		COMPL. DATE 09/06/2023			TOTAL DEPTH 14581 PERF.13958 - 22133		
11	51930 X	47728	-0-	-4202	-0-	46220 3	202 4	Y	1187	1306 1	95
						1306 9					
12	62744 X	44993	-0-	-17751	-0-	43547 3	186 4	Y	1145	1129 1	111
						1260 9					
01	62744 X	29449	-0-	-33295	-0-	28428 3	1021 9	Y	928	894 1	145
						34844 3	32 4	Y	1332	1318 1	159
02	56672 X	36341	-0-	-20331	-0-	1465 9					
						38258 3	17 4	Y	1084	1087 1	156
						1192 9					
03	56637 X	39467	-0-	-17170	-0-	35339 3	330 4	Y	985	929 1	212
						1084 9					
-----											
HICKORY A		WELL #: 1H		RRCID -> 296180		COMPL. DATE 09/09/2023			TOTAL DEPTH 14555 PERF.13880 - 22207		
11	70392 X	70392	-0-	-0-	-0-	68156 3	301 4	Y	1759	1912 1	141
						1935 9					
12	81158 X	61887	-0-	-19271	-0-	60094 3	256 4	Y	1397	1407 1	131
						1537 9					
01	81158 X	53930	-0-	-27228	-0-	52296 3	1634 9	Y	1485	1390 1	226
						42477 3	39 4	Y	1131	1222 1	135
02	62020 X	43760	-0-	-18260	-0-	1244 9					
						43485 3	20 4	Y	1337	1280 1	192
						1471 9					
03	68665 X	44976	-0-	-23689	-0-	40183 3	376 4	Y	1068	1028 1	232
						1175 9					
04	66450 X	41734	-0-	-24716	-0-						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BAYTEX ENERGY USA, INC.														
HICKORY B														
WELL #: 2H RRCID -> 296181 COMPL. DATE 09/08/2023 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13863 - 21176														
M O	ALLOW 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	58770 X	46686	-0-	-12084	-0-	45169	3	197	4	Y	1200	1295	1	94
12	60729 X	41585	-0-	-19144	-0-	40150	3	171	4	Y	1149	1129	1	114
01	54591 X	37205	-0-	-17386	-0-	36108	3	1097	9	Y	997	960	1	151
02	45220 X	27679	-0-	-17541	-0-	26826	3	25	4	Y	753	814	1	90
03	50065 X	29353	-0-	-20712	-0-	28355	3	13	4	Y	895	857	1	128
04	46680 X	20044	-0-	-26636	-0-	19294	3	181	4	Y	517	533	1	112
-----														
PECAN A														
WELL #: 1H RRCID -> 296630 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14036 - 22145														
11	70560 X	60348	-0-	-10212	-0-	58039	3	29	4	Y	2073	1916	1	250
12	72912 X	54980	-0-	-17932	-0-	52709	3	9	4	Y	2056	2157	1	149
01	68913 X	51096	-0-	-17817	-0-	49588	3	1	4	Y	1370	1402	1	117
02	58184 X	36876	-0-	-21308	-0-	35717	3	20	4	Y	1035	1002	1	150
03	62372 X	49939	-0-	-12433	-0-	48557	3	160	4	Y	1111	1151	1	110
04	60360 X	46271	-0-	-14089	-0-	44490	3	18	4	Y	1603	1456	1	257
-----														
PECAN B														
WELL #: 2H RRCID -> 296654 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14572 PERF.14133 - 21575														
11	77790 X	68159	-0-	-9631	-0-	66582	3	33	4	Y	1404	1297	1	173
12	80383 X	64234	-0-	-16149	-0-	63121	3	11	4	Y	1002	1096	1	79
01	66929 X	51369	-0-	-15560	-0-	50596	3	1	4	Y	702	692	1	89
02	63616 X	37819	-0-	-25797	-0-	37128	3	21	4	Y	609	583	1	115
03	70432 X	38143	-0-	-32289	-0-	37324	3	123	4	Y	633	681	1	67
04	68160 X	36529	-0-	-31631	-0-	35963	3	14	4	Y	502	457	1	112
-----														
PECAN C														
WELL #: 3H RRCID -> 296861 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14194 - 20979														
11	83261 X	83261	-0-	-0-	-0-	81390	3	41	4	Y	1664	1548	1	205
12	72587 X	72587	-0-	-0-	-0-	70593	3	12	4	Y	1802	1872	1	135
01	57790 X	57790	-0-	-0-	-0-	55732	3	1	4	Y	1870	1859	1	146
02	65940 X	45308	-0-	-20632	-0-	43512	3	25	4	Y	1610	1543	1	213
03	73005 X	46332	-0-	-26673	-0-	44262	3	145	4	Y	1750	1803	1	160
04	70650 X	38004	-0-	-32646	-0-	36947	3	15	4	Y	947	940	1	167



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BAYTEX ENERGY USA, INC.		//CONT.// 101444													
BALSA B		WELL #:		2H	RRCID ->	298516	COMPL.	DATE	09/08/2024	TOTAL	DEPTH	14448	PERF.13882	- 20787	
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		0	103441	-0-	103441	272762	96973	3	6468	9	Y	5880	5737	1	246
12		370599	X 97837	-0-	-272762	-0-	91041	3	6796	9	Y	6178	6201	1	223
01		106405	X 106405	-0-	-0-	-0-	104987	3	1418	9	Y	1289	1412	1	100
02		163518	X 163518	-0-	-0-	-0-	160149	3	3369	9	Y	3063	3031	1	132
03		170102	X 170102	-0-	-0-	-0-	165562	3	4540	9	Y	4127	3979	1	280
04		138646	X 138646	-0-	-0-	-0-	134114	3	4532	9	Y	4120	4222	1	178
-----															
BALSA C		WELL #:		3H	RRCID ->	298517	COMPL.	DATE	09/02/2024	TOTAL	DEPTH	14383	PERF.13764	- 20569	
11		0	170927	-0-	170927	397917	166729	3	4198	9	Y	3816	3736	1	191
12		561970	X 164053	-0-	-397917	-0-	159312	3	4741	9	Y	4310	4325	1	176
01		173352	X 87668	-0-	-85684	-0-	83020	3	4648	9	Y	4225	4191	1	210
02		156576	X 133027	-0-	-23549	-0-	130567	3	2460	9	Y	2236	2346	1	100
03		173352	X 140644	-0-	-32708	-0-	136991	3	3653	9	Y	3321	3196	1	225
04		167760	X 110999	-0-	-56761	-0-	107530	3	3469	9	Y	3154	3242	1	137
-----															
KIRI B		WELL #:		2H	RRCID ->	298556	COMPL.	DATE	08/31/2024	TOTAL	DEPTH	14482	PERF.13828	- 22170	
11		0	156664	-0-	156664	438307	147522	3	9142	9	Y	8311	8186	1	353
12		580373	X 142066	-0-	-438307	-0-	132878	3	9188	9	Y	8353	8402	1	304
01		153264	X 122928	-0-	-30336	-0-	115695	3	7233	9	Y	6575	6559	1	320
02		138432	X 54028	-0-	-84404	-0-	50781	3	3247	9	Y	2952	3176	1	96
03		161782	X 161782	-0-	-0-	-0-	158364	3	3418	9	Y	3107	3000	1	203
04		148320	X 145930	-0-	-2390	-0-	142092	3	3838	9	Y	3489	3536	1	156
-----															
BALSA A		WELL #:		1H	RRCID ->	298618	COMPL.	DATE	09/11/2024	TOTAL	DEPTH	14314	PERF.13923	- 20650	
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	31066					Y	-0-			-0-
12		SHUT IN	964	-0-	964	32030	957	3	7	9	Y	6	6	1	-0-
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	32030					Y	-0-			-0-
02		SHUT IN	542	-0-	542	32572	538	3	4	9	Y	4	4	1	-0-
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	32572					Y	-0-			-0-
04		SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	32572					Y	-0-			-0-
-----															
KIRI A		WELL #:		1H	RRCID ->	298755	COMPL.	DATE	08/29/2024	TOTAL	DEPTH	14451	PERF.13860	- 22006	
11		0	108555	-0-	108555	246164	107034	3	1521	9	Y	1383	1399	1	83
12		466544	X 220380	-0-	-246164	-0-	216985	3	3395	9	Y	3086	3022	1	147
01		242255	X 242255	-0-	-0-	-0-	238190	3	4065	9	Y	3695	3583	1	259
02		236068	X 236068	-0-	-0-	-0-	231147	3	4921	9	Y	4474	4541	1	192
03		219143	X 219143	-0-	-0-	-0-	212845	3	6298	9	Y	5725	5524	1	393
04		167786	X 167786	-0-	-0-	-0-	162676	3	5110	9	Y	4645	4835	1	203
-----															
KIRI C		WELL #:		3H	RRCID ->	299196	COMPL.	DATE	08/29/2024	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.13856	- 21513	
08		0	1226	-0-	1226	1226	1225	3		1	9	Y	1		1
09		0	113332	-0-	113332	114558	106352	3	6980	9	Y	6345	6197	1	149
10		0	166020	-0-	166020	280578	156941	3	9079	9	Y	8254	8196	1	207
11		0	147655	-0-	147655	428233	138801	3	8854	9	Y	8049	7915	1	341
12		558050	X 129817	-0-	-428233	-0-	121852	3	7965	9	Y	7241	7317	1	265
01		162192	X 109941	-0-	-52251	-0-	104372	3	5569	9	Y	5063	5074	1	254
02		146496	X 77284	-0-	-69212	-0-	73060	3	4224	9	Y	3840	3967	1	127
03		162192	X 110065	-0-	-52127	-0-	106992	3	3073	9	Y	2794	2730	1	191
04		156960	X 94804	-0-	-62156	-0-	91437	3	3367	9	Y	3061	3122	1	130

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
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																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KUNDE UNIT ABC WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405																	
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-	-0-					N	NO RPT					-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-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	586					N	-0-					29
-----																	
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314																	
11		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	1065	1	6739	3	N	1343	1203	1			336
							1477	9									
12		9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1158	1	6888	3	N	1393	1436	1			293
							1532	9									
01		7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	1284	1	4909	3	N	820	903	1			210
							902	9									
02		10360 X	6721	-0-	-3639	-0-	925	1	4798	3	N	907	727	1			390
							998	9									
03		11408 X	9817	-0-	-1591	-0-	960	1	7344	3	N	1375	1441	1			324
							1513	9									
*04		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	931	1	7132	3	N	1213	1240	1			297
							1334	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-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939												
11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	3	152	9	235
12	248 X	248	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1			235
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1			235
02	1316 X	9	-0-	-0-	-1307	-0-	-0-	9	1			235
03	1457 X	28	-0-	-0-	-1429	-0-	-0-	28	1			235
04	1410 X	135	-0-	-0-	-1275	-0-	-0-	134	1	1	9	49
-----												
DOBIE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 259025 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12997 - 17500												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					137
-----												
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 1 RRCID -> 259776 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13400 - 17558												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259781 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12243 PERF.12579 - 16912												
11	6810 X	4048	-0-	-0-	-2762	-0-	-0-	3771	1	277	9	25
12	6820 X	4571	-0-	-0-	-2249	-0-	-0-	4130	1	441	9	58
01	6076 X	4881	-0-	-0-	-1195	-0-	-0-	4802	1	79	9	130
02	5488 X	2842	-0-	-0-	-2646	-0-	-0-	2309	1	161	3	119
								372	9			
03	6076 X	3097	-0-	-0-	-2979	-0-	-0-	2727	1	370	9	90
04	4710 X	3025	-0-	-0-	-1685	-0-	-0-	2741	1	284	9	160
-----												
SCHENDEL 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-	-0-	-0-					105
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					105
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					105
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					105
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					105

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

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

GROSS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

*05	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	1948	3	N	357	355	1			199
							393	9									
*06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1509	3	N	252	335	1			116
							277	9									
*07	890 X	890	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	548	3	N	119					235
							131	9									
*08	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	11576	3	N	3874	3681	1			428
							4261	9									
*09	27211 X	27211	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	20324	3	N	5935	6049	1			314
							6529	9									
*10	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	-0-	338	1	421	3	N	309	365	1			258
							340	9									
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	216	9	N	196	180	1			274
12	555 X	555	-0-	-0-	-0-	-0-	430	1	125	9	N	114	165	1			223
01	636 X	636	-0-	-0-	-0-	-0-	530	1	106	9	N	96					319
02	T. A.	496	-0-	-0-	496	496	416	1	80	9	N	73	181	1			211
03	T. A.	495	-0-	-0-	495	991	403	1	92	9	N	84					295
04	T. A.	496	-0-	-0-	496	1487	418	1	78	9	N	71					366

YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992

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-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2542 N	2299	-0-	-243	-0-	1944	3	355	9	N	323	334	1			274
*06	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	42	1	1857	3	N	331	358	1			247
						364	9									
*07	2356 N	747	-0-	-1609	-0-	92	1	538	3	N	106					353
						117	9									
*08	2294 N	1779	-0-	-515	-0-	1144	1	364	3	N	246	355	1			244
						271	9									
09	2250 N	1946	-0-	-304	-0-	1703	1	243	9	N	221	178	1			287
*10	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1223	1	25	3	N	245	346	1			186
						270	9									
11	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	1823	1	326	9	N	296	180	1			302
12	2015 N	336	-0-	-1679	-0-	336	1			N	-0-					302
01	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					302
02	2016 N	1328	-0-	-688	-0-	1110	1	218	9	N	198	161	1			339
*03	1953 N	1477	-0-	-476	-0-	1100	1	95	3	N	256	189	1			406
						282	9									
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					406

YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	48	1			80
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

YANTA CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

*05	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	208	1	3089	3	N	784	784	0			-0-
						862	9									
*06	3450 X	1801	-0-	-1649	-0-	74	1	1399	3	N	298	298	0			-0-
						328	9									
*07	4712 X	142	-0-	-4570	-0-	27	1	103	3	N	11	11	0			-0-
						12	9									
*08	4712 X	1223	-0-	-3489	-0-	896	3	327	9	N	297	297	0			-0-
*09	4560 X	613	-0-	-3947	-0-	436	3	177	9	N	161	161	0			-0-
10	4154 X	24	-0-	-4130	-0-	2	3	22	9	N	20	20	0			-0-
11	1800 X	76	-0-	-1724	-0-	8	3	68	9	N	62	62	0			-0-
12	1209 X	85	-0-	-1124	-0-	9	3	76	9	N	69	69	0			-0-
01	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.	5498	-0-	5498	5498	4067	3	1431	9	N	1301	1301	0			-0-
*03	T. A.	3704	-0-	3704	9202	3	1	2797	3	N	822	822	0			-0-
						904	9									
04	T. A.	1936	-0-	1936	11138	1284	3	652	9	N	593	593	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
YANTA CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*07	1488 N	550	-0-	-938	-0-	298	1	120	3	N	120	177	1		51
						132	9								
*08	589 N	414	-0-	-175	-0-	136	1	209	3	N	63				114
						69	9								
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				114
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				114
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	1	1	8		114
*12	3100 N	19863	-0-	16763	16763	184	1	14327	3	N	4865	4797	0	5 8	177
						5352	9								
*01	3100 N	56685	-0-	53585	70348	567	1	41825	3	N	12994	12988	0	2 8	181
						14293	9								
*02	106642 X	36294	-0-	-70348	-0-	527	1	26370	3	N	8543	8529	0	162 1	28
						9397	9					5	8		
*03	33159 X	33159	-0-	-0-	-0-	472	1	24682	3	N	7277	6917	0		388
						8005	9								
*04	30528 X	30528	-0-	-0-	-0-	467	1	24470	3	N	5083	5082	0		389
						5591	9								

  

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12567 - 17901															
11	56391 X	56391	-0-	-0-	-0-	684	1	54209	3	N	1362	1457	1		76
						1498	9								
12	61686 X	61686	-0-	-0-	-0-	667	1	59550	3	N	1335	1294	1		117
						1469	9								
01	41775 X	41775	-0-	-0-	-0-	445	1	40270	3	N	964	915	1	1 8	165
						1060	9								
02	52640 X	41796	-0-	-10844	-0-	495	1	40309	3	N	902	925	1		142
						992	9								
03	61690 X	49269	-0-	-12421	-0-	559	1	47604	3	N	1005	911	1		236
						1106	9								
*04	59700 X	32300	-0-	-27400	-0-	434	1	31078	3	N	716	733	1		219
						788	9								

  

F. MALEK UNIT R WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933															
11	1617 X	1617	-0-	-0-	-0-	421	1	918	3	N	253	181	1		200
						278	9								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				200
01	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-				200
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	536	1	1125	3	N	347	321	1		226
						382	9								
03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	105	1	232	3	N	-0-	187	1		39
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				39

  

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365															
*09	69239 X	69239	-0-	-0-	-0-	554	1	49993	3	N	16993	16969	0	15 8	53
						18692	9								
*10	89091 X	89091	-0-	-0-	-0-	546	1	65749	3	N	20724	20710	0	12 8	55
						22796	9								
*11	94334 X	94334	-0-	-0-	-0-	478	1	69969	3	N	21715	21707	0	7 8	56
						23887	9								
*12	103036 X	103036	-0-	-0-	-0-	335	1	78599	3	N	21911	21886	0	12 8	69
						24102	9								
*01	75753 X	75753	-0-	-0-	-0-	257	1	58384	3	N	15556	15551	0	3 8	71
						17112	9								
*02	84336 X	52305	-0-	-32031	-0-	128	1	41428	3	N	9772	9561	0	2 8	280
						10749	9								
*03	93372 X	67386	-0-	-25986	-0-	190	1	54334	3	N	11693	11679	0	14 8	280
						12862	9								
*04	90360 X	50388	-0-	-39972	-0-	147	1	40993	3	N	8407	8306	0	347 1	33
						9248	9					1	8		





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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
*05	9894 X	9894	-0-	-0-	-0-	253 1	8533 3		N	1007	1084 1		281
						1108 9							
*06	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	318 1	3331 3		N	365	532 1		114
						402 9							
*07	376 X	376	-0-	-0-	-0-	139 1	183 3		N	49			163
						54 9							
*08	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	65 1	4435 3		N	575	648 1		90
						633 9							
*09	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	166 1	3961 3		N	517	358 1		249
						569 9							
*10	1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	456 1	1045 3		N	350	364 1	3 8	232
						385 9							
*11	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	551 1	830 3		N	198	179 1	1 8	250
						218 9							
*12	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	423 1	886 3		N	132	371 1	1 8	10
						145 9							
*01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	618 1	97 3		N	147			157
						162 9							
02	3136 X	605	-0-	-2531	-0-	595 1	10 9		N	9			166
*03	1891 X	931	-0-	-960	-0-	718 1	111 3		N	93	177 1		82
						102 9							
*04	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	706 1	1108 3		N	232	189 1	1 8	124
						255 9							

MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375													
*05	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	457 1	1255 3		N	410	410 0		-0-
						451 9							
*06	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	380 1	640 3		N	276	276 0		-0-
						304 9							
*07	899 N	330	-0-	-569	-0-	103 1	137 3		N	82	82 0		-0-
						90 9							
*08	1085 N	957	-0-	-128	-0-	45 1	677 3		N	214	214 0		-0-
						235 9							
*09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	181 1	1018 3		N	427	427 0		-0-
						470 9							
*10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	195 1	914 3		N	331	331 0		-0-
						364 9							
*11	930 N	885	-0-	-45	-0-	55 1	571 3		N	235	235 0		-0-
						259 9							
*12	1085 N	140	-0-	-945	-0-	111 3	29 9		N	26	26 0		-0-
*01	1085 N	35	-0-	-1050	-0-	4 1	31 3		N	-0-			-0-
*02	840 N	490	-0-	-350	-0-	45 1	295 3		N	136	136 0		-0-
						150 9							
*03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	131 1	42 3		N	91	91 0		-0-
						100 9							
*04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	23 1	769 3		N	194	194 0		-0-
						213 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
WILLEKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 265472 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13792 - 18078																	
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		2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	2278	3	341	9	N	310	365	1		98
*06		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2054	3	N	309	177	1		230
								340	9								
*07		952 X	952	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	529	3	N	113	162	1		181
								124	9								
*08		386 X	386	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	278	9	N	253	179	1		255
*09		960 X	960	-0-	-0-	-0-	-0-	809	3	151	9	N	137	187	1		205
*10		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1711	3	N	454	365	1		294
								499	9								
*11		1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1615	3	N	-0-				294
*12		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1650	3	331	9	N	301	559	1		36
*01		942 X	942	-0-	-0-	-0-	-0-	593	3	349	9	N	317	165	1		188
02		2044 X	-0-	-0-	-2044	-0-	-0-					N	4	192	1		-0-
03		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																	
COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157																	
11		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	-0-	4201	3	1252	9	N	1138	1091	1		156
12		10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	-0-	9425	3	644	9	N	585	736	1		5
01		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	-0-	4153	3	1294	9	N	1176	1086	1		95
02		6244 X	5321	-0-	-923	-0-	-0-	4091	3	1230	9	N	1118	48	0	1098	67
03		10075 X	5110	-0-	-4965	-0-	-0-	4131	3	979	9	N	890	899	1		58
*04		9750 X	5136	-0-	-4614	-0-	-0-	4077	3	1059	9	N	963	921	1		100
-----																	
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783																	
11		3030 X	1703	-0-	-1327	-0-	-0-	37	1	1352	3	N	285	370	1		463
								314	9								
12		4061 X	1981	-0-	-2080	-0-	-0-	10	1	1675	3	N	269	375	1		357
								296	9								
01		4061 X	1919	-0-	-2142	-0-	-0-	4	1	1594	3	N	292	191	1		458
								321	9								
02		4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-0-	3661	3	831	9	N	755	732	1		481
03		4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	3607	3	752	9	N	684	724	1		441
*04		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	-0-	3115	3	612	9	N	556	735	1		262
-----																	
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-	-0-					N	-0-				48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
04		14B2 EXT	-0-	-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-	-0-					N	-0-				93
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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		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
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780																	
11		31781 X	31781	-0-	-0-	-0-	436	1	30252	3	N	994	1073	1			225
							1093	9									
12		4867 X	2118	-0-	-2749	-0-	333	1	1748	3	N	34					259
							37	9									
01		293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					259
02		29652 X	2561	-0-	-27091	-0-	21	1	2417	3	N	112					371
							123	9									
03		38804 X	38804	-0-	-0-	-0-	66	1	37246	3	N	1356	1290	1			437
							1492	9									
*04		33439 X	33439	-0-	-0-	-0-	290	1	32304	3	N	768	908	1			297
							845	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12817 - 19028																	
11		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					34
12		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					34
01		3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					34
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221												
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		120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
12		651 X	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-
01		1240 X	515	-0-	-725	-0-	69	3	446	9	Y	405 0
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	3	238	9	Y	216 0
03		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1	1	114	3	Y	1080 0
							1188	9				
04		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-
-----												
BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384												
11		2730 X	2477	-0-	-253	-0-	550	1	1514	3	N	375 367 1 189
12		2821 X	2374	-0-	-447	-0-	413	9	590	1	N	365 369 1 185
01		2821 X	649	-0-	-2172	-0-	402	9	229	1	N	57 242
02		T. A.	2348	-0-	2348	2348	63	9	264	1	N	151 188 1 205
03		T. A.	2533	-0-	2533	4881	166	9	429	1	N	400 351 1 254
*04		T. A.	2099	-0-	2099	6980	440	9	374	1	N	339 178 1 415
							373	9				
-----												
F. MALEK UNIT L WELL #: 2 RRCID -> 266297 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13128 - 17549												
11		4230 X	2626	-0-	-1604	-0-	262	1	2242	3	N	111 291
12		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-	122	9			N	-0- 291
01		4371 X	1446	-0-	-2925	-0-	9	1	1437	3	N	-0- 291
02		3220 X	2580	-0-	-640	-0-	28	1	2551	3	N	1 292
03		6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	1	9	8	1	N	511 554 1 249
*04		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	562	9	64	1	N	144 187 1 206
							158	9				
-----												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895												
11		908 X	908	-0-	-0-	-0-	450	1	348	3	N	100 178 1 385
12		317 X	317	-0-	-0-	-0-	110	9	170	1	N	59 444
01		109 X	109	-0-	-0-	-0-	65	9	90	3	N	17 461
02		14B2 EXT	1606	-0-	1606	1606	67	1	1345	3	N	176 189 1 448
03		14B2 EXT	1985	-0-	1985	3591	194	9	282	1	N	282 730
*04		14B2 EXT	2114	-0-	2114	5705	310	9	163	1	N	207 681 1 256
							228	9				
-----												
ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896												
11		1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0- 48
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 56
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 56
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 56
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 56
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0- 56

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					153
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			83
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					172
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	161	1			46
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266481 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12204 - 17733

11	15323 X	15323	-0-	-0-	-0-	68	1	12550	3	N	2459	2533	1			217
						2705	9									
12	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	197	1	17096	3	N	2000	2189	1			28
						2200	9									
01	24943 X	24943	-0-	-0-	-0-	314	1	21715	3	N	2649	2536	1			141
						2914	9									
02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	332	1	15523	3	N	1737	1807	1			71
						1911	9									
03	20542 X	20542	-0-	-0-	-0-	348	1	17951	3	N	2039	1992	1			118
						2243	9									
*04	24150 X	17785	-0-	-6365	-0-	187	1	15852	3	N	1587	1588	1			117
						1746	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	56 X	56	-0-	-0-	-0-	22	3	34	9	N	31	31	0	-0-
*07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	83	1	51	3	N	42	42	0	-0-
						46	9							
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	212	1	8	9	N	7	7	0	-0-
*09	252 X	252	-0-	-0-	-0-	98	1	78	3	N	69	69	0	-0-
						76	9							
10	207 X	207	-0-	-0-	-0-	172	1	2	3	N	30	30	0	-0-
						33	9							
*11	201 X	201	-0-	-0-	-0-	62	1	116	3	N	21	21	0	-0-
						23	9							
*12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	3	3	9	9	N	8	8	0	-0-
*01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	200	3	30	9	N	27	27	0	-0-
*02	T. A.	155	-0-	155	155	119	3	36	9	N	33	33	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	155					N	-0-			-0-

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
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	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-

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426														
11	34354 X	34354	-0-	-0-	-0-	422	1	33273	3	N	599	518	1	184
						659	9							
12	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	483	1	24545	3	N	517	545	1	156
						569	9							
01	30703 X	30703	-0-	-0-	-0-	494	1	29557	3	N	593	538	1	211
						652	9							
02	39592 X	24853	-0-	-14739	-0-	453	1	23842	3	N	507	536	1	182
						558	9							
03	43834 X	25384	-0-	-18450	-0-	447	1	24372	3	N	514	542	1	154
						565	9							
*04	34350 X	23927	-0-	-10423	-0-	400	1	23028	3	N	454	515	1	93
						499	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 #:	2	RRCID -> 266872	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	13783	PERF.14104	- 18145	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*05	3844 X	125	-0-	-3719	-0-	125	3		N	-0-			118
06	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-				N	1	8 0		111
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-				N	-0-			111
*08	44135 X	44135	-0-	-0-	-0-	135	1	38289	3	5192	5194 0		109
						5711	9						
*09	100425 X	100425	-0-	-0-	-0-	461	1	89170	3	9813	9803 0	5 8	114
						10794	9						
*10	113669 X	113669	-0-	-0-	-0-	411	1	101917	3	10310	10280 0	26 8	118
						11341	9						
*11	79587 X	79587	-0-	-0-	-0-	387	1	71266	3	7213	7195 0	15 8	121
						7934	9						
*12	82603 X	82603	-0-	-0-	-0-	365	1	74616	3	6929	6748 0	188 1	97
						7622	9				17 8		
*01	91359 X	91359	-0-	-0-	-0-	431	1	82614	3	7558	7471 0	7 8	177
						8314	9						
*02	102648 X	93811	-0-	-8837	-0-	463	1	84853	3	7723	7705 0	13 8	182
						8495	9						
*03	113677 X	100671	-0-	-13006	-0-	390	1	92066	3	7468	7467 0	1 8	182
						8215	9						
*04	88410 X	57462	-0-	-30948	-0-	394	1	52415	3	4230	4215 0	11 8	186
						4653	9						
BETTY KENNEDY UNIT A				WELL #:	3	RRCID -> 267401	COMPL. DATE	03/30/2014	TOTAL DEPTH	12553	PERF.12914	- 17468	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			208
WILLEKE UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 268699	COMPL. DATE	10/26/2021	TOTAL DEPTH	13477	PERF.13738	- 19080	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
11	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	607	1	26532	3	5073	5298 1	6 8	149
						5580	9						
12	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	532	1	9656	3	2107	2025 1		231
						2318	9						
01	19534 X	19534	-0-	-0-	-0-	566	1	14934	3	3667	3777 1		121
						4034	9						
02	29540 X	443	-0-	-29097	-0-	443	1			N	-0-	66 1	55
03	32705 X	430	-0-	-32275	-0-	430	1			N	-0-		55
04	31650 X	-0-	-0-	-31650	-0-					N	-0-		55

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	55	1	2082	3	N	287	186	1	209
						316	9							
12	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	36	1	1541	3	N	288	180	1	317
						317	9							
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	68	1	2664	3	N	424	350	1	391
						466	9							
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	262	1	242	3	N	127	177	1	341
						140	9							
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	465	1	1379	3	N	303	355	1	289
						333	9							
*04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	744	1	773	3	N	283	373	1	199
						311	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

11	286 X	286	-0-	-0-	-0-	130	1	156	3	N	-0-			101
12	740 X	740	-0-	-0-	-0-	72	1	471	3	N	179			280
						197	9							
01	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	410	1	1203	3	N	586	730	1	136
						645	9							
02	T. A.	1003	-0-	1003	1003	143	1	598	3	N	238			374
						262	9							
03	T. A.	2240	-0-	2240	3243	72	1	1672	3	N	451	548	1	277
						496	9							
*04	T. A.	1596	-0-	1596	4839	15	1	1068	3	N	466	560	1	183
						513	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 07/22/2024 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17201

11	74454 X	74454	-0-	-0-	-0-	10	1	64207	3	N	9306	9885	1	169
						10237	9							
12	85220 X	85220	-0-	-0-	-0-	3	1	74783	3	N	9485	9258	1	396
						10434	9							
01	82679 X	82679	-0-	-0-	-0-	1	1	73112	3	N	8696	8572	1	519
						9566	9							
02	74761 X	74761	-0-	-0-	-0-	66546	3	8215	9	N	7468	7720	1	267
03	81158 X	71722	-0-	-9436	-0-	23	1	64274	3	N	6750	6501	1	516
						7425	9							
*04	78540 X	68483	-0-	-10057	-0-	61700	3	6783	9	N	6166	729	0	333
												5620	1	



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157														
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	31241 X	31241	-0-	-0-	-0-	333	1	30226	3	N	620	358	1	380
12	6572 X	3539	-0-	-3033	-0-	682	9	3422	3	N	74	33	0	100
01	6572 X	5221	-0-	-1351	-0-	81	9	4954	3	N	199			299
02	31248 X	26152	-0-	-5096	-0-	219	9	24991	3	N	718	735	1	282
03	32592 X	32592	-0-	-0-	-0-	371	1	31311	3	N	611	744	1	149
*04	31230 X	13801	-0-	-17429	-0-	790	9	13229	3	N	253	305	1	97
						294	1							
						278	9							
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
*05	1953 X	1292	-0-	-661	-0-	118	1	840	3	N	304	304	0	-0-
*06	1560 X	664	-0-	-896	-0-	334	9	411	3	N	176	176	0	-0-
*07	1674 X	712	-0-	-962	-0-	59	1	461	3	N	195	195	0	-0-
*08	1271 N	771	-0-	-500	-0-	194	9	392	3	N	313	313	0	-0-
*09	660 N	542	-0-	-118	-0-	36	1	102	3	N	327	327	0	-0-
*10	713 N	417	-0-	-296	-0-	215	9	242	3	N	145	145	0	-0-
*11	750 N	630	-0-	-120	-0-	35	1	264	3	N	330	330	0	-0-
*12	558 N	329	-0-	-229	-0-	344	9	40	3	N	262	262	0	-0-
01	403 N	219	-0-	-184	-0-	80	1	14	3	N	185	185	0	-0-
*02	T. A.	847	-0-	847	847	360	9	565	3	N	246	246	0	-0-
*03	T. A.	1257	-0-	1257	2104	15	1	860	3	N	321	321	0	-0-
04	T. A.	654	-0-	654	2758	160	9	336	3	N	281	281	0	-0-
						3	1							
						363	9							
						1	1							
						288	9							
						1	1							
						204	9							
						11	1							
						271	9							
						44	1							
						353	9							
						9	1							
						309	9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
11	138 X	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			203
12	483 X	483	-0-	-0-	-0-	483	1			N	-0-	149	1	54
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			54
02	T. A.	470	-0-	470	470	453	1	17	9	N	15			69
03	T. A.	289	-0-	289	759	288	1	1	9	N	1			70
04	T. A.	422	-0-	422	1181	378	1	44	9	N	40			110
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
11	600 N	429	-0-	-171	-0-	371	1	58	9	N	53			160
12	310 N	148	-0-	-162	-0-	93	1	11	3	N	40			200
01	248 N	43	-0-	-205	-0-	44	9			N	-0-			200
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-			200
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			200
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			200



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	71	1	7973	3	N	245	370 1 174
12	8649 X	1840	-0-	-6809	-0-	270	9	1644	3	N	34	161 1 47
01	8649 X	4450	-0-	-4199	-0-	37	9	4087	3	N	317	188 1 176
02	15960 X	1478	-0-	-14482	-0-	14	1	1380	3	N	63	188 1 51
03	9393 X	3358	-0-	-6035	-0-	349	9	2921	3	N	124	175
*04	8310 X	2019	-0-	-6291	-0-	29	1	1548	3	N	111	180 1 106
						69	9					
						301	1					
						136	9					
						349	1					
						122	9					
LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193												
11	44301 X	44301	-0-	-0-	-0-	810	1	36967	3	N	5931	5903 1 415
12	44296 X	44296	-0-	-0-	-0-	6524	9	37337	3	N	5599	5565 1 449
01	39425 X	39425	-0-	-0-	-0-	800	1	33276	3	N	4859	979 0 4132 1 195
02	39368 X	27570	-0-	-11798	-0-	6159	9	22841	3	N	3640	3777 1 2 8 58
03	43586 X	26625	-0-	-16961	-0-	804	1	21764	3	N	3723	3575 1 206
*04	42180 X	25450	-0-	-16730	-0-	5345	9	21048	3	N	3336	636 0 2833 1 73
						725	1					
						4004	9					
						766	1					
						4095	9					
						732	1					
						3670	9					
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613												
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44
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	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-
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13334 - 17207												
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	164	1	2601	3	N	992	992 0 -0-
						1091	9					
*02	14B2 EXT	83377	-0-	83377	83377	1547	1	59717	3	N	20103	20103 0 -0-
						22113	9					
*03	14B2 EXT	88093	-0-	88093	171470	1438	1	63403	3	N	21138	21138 0 -0-
						23252	9					
*04	14B2 EXT	91391	-0-	91391	262861	2130	1	66845	3	N	20378	20378 0 -0-
						22416	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SCHEDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
*05		9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	-0-	8002 3	1800 9	N	1636	1623 1	254
*06		572 X	572	-0-	-0-	-0-	-0-	370 3	202 9	N	184	182 1	256
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		256
*08		227 X	227	-0-	-0-	-0-	-0-	225 3	2 9	N	2	2 0	256
*09		368 X	368	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	358 3	N	7	7 0	256
								8 9					
*10		154 X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	119 1	25 3	N	9	9 0	256
								10 9					
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		256
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	89		345
*01		804 X	804	-0-	-0-	-0-	-0-	453 1	351 3	N	-0-		345
02	T. A.		622	-0-	622	622	622	622 1		N	-0-		345
03	T. A.		575	-0-	575	1197	575	575 1		N	-0-		345
04	T. A.		394	-0-	394	1591	394	394 1		N	-0-		345

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184													
11		1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	-0-	715 1	1020 3	N	232	190 1	235
								255 9					
12		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	-0-	819 1	3928 3	N	648	754 1	129
								713 9					
01		4278 X	2469	-0-	-1809	-0-	-0-	877 1	1319 3	N	248	187 1	190
								273 9					
02		5432 X	2280	-0-	-3152	-0-	-0-	1204 1	769 3	N	279	366 1	103
								307 9					
03		5456 X	5139	-0-	-317	-0-	-0-	1277 1	3218 3	N	585	559 1	129
								644 9					
*04		5280 X	4045	-0-	-1235	-0-	-0-	948 1	2651 3	N	405	371 1	163
								446 9					

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512													
11		552 X	552	-0-	-0-	-0-	-0-	421 1	131 3	N	-0-		182
12		506 X	506	-0-	-0-	-0-	-0-	417 1	67 3	N	20		202
								22 9					
01		348 X	348	-0-	-0-	-0-	-0-	334 1	14 9	N	13		215
02		504 N	450	-0-	-54	-0-	-0-	436 1	14 9	N	13		228
03		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	487 1	19 9	N	17	180 1	65
*04		500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	490 1	10 9	N	9		74

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935													
11		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	-0-	577 1	1368 3	N	409	378 1	299
								450 9					
12		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	-0-	571 1	1664 3	N	469	374 1	394
								516 9					
01		1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	241 1	744 3	N	258	381 1	271
								284 9					
02		2772 X	2143	-0-	-629	-0-	-0-	351 1	1401 3	N	355	366 1	260
								391 9					
03		2759 X	1787	-0-	-972	-0-	-0-	485 1	1030 3	N	247	190 1	317
								272 9					
*04		2670 X	2216	-0-	-454	-0-	-0-	461 1	1287 3	N	425	372 1	370
								468 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333												
F. MALEK UNIT R		WELL #:		2	RRCID ->	270478	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	12956 - 18002		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

GROSS UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	270873	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	13072 - 17679	
*05	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	291	1	2974	3	N	771	771 0	-0-
						848	9						
*06	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	286	1	2826	3	N	648	648 0	-0-
						713	9						
*07	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	123	1	839	3	N	299	299 0	-0-
						329	9						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	59	1	4434	3	N	2647	2645 0	2 8
						2912	9						
*11	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	81	1	5458	3	N	1780	1779 0	1 8
						1958	9						
*12	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	47	1	2378	3	N	773	772 0	1 8
						850	9						
*01	5348 X	5348	-0-	-0-	-0-	152	1	3737	3	N	1326	1325 0	1 8
						1459	9						
*02	7000 X	2431	-0-	-4569	-0-	115	1	1396	3	N	836	836 0	-0-
						920	9						
*03	7750 X	4336	-0-	-3414	-0-	181	1	2891	3	N	1149	1147 0	2 8
						1264	9						
04	7500 X	5859	-0-	-1641	-0-	84	1	4096	3	N	1526	1526 0	-0-
						1679	9						

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A		WELL #:		2	RRCID ->	270915	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	12740 - 17905	
11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	380	1	2806	3	N	423	370 1	299
						465	9						
12	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	339	1	3294	3	N	491	556 1	234
						540	9						
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	181	1	2106	3	N	298	166 1	366
						328	9						
02	3836 X	2901	-0-	-935	-0-	208	1	2308	3	N	350	330 1	386
						385	9						
03	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	477	1	3598	3	N	442	544 1	284
						486	9						
*04	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	284	1	3147	3	N	391	361 1	314
						430	9						

LIVE BEE UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	270917	COMPL. DATE	08/08/2014	TOTAL DEPTH	12637	PERF.	12671 - 19155	
11	21365 X	21365	-0-	-0-	-0-	576	1	18919	3	N	1700	1700 0	112
						1870	9						
12	23187 X	23187	-0-	-0-	-0-	625	1	20469	3	N	1903	1915 0	100
						2093	9						
01	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	686	1	14358	3	N	1191	1191 0	100
						1310	9						
02	20412 X	18400	-0-	-2012	-0-	728	1	15912	3	N	1600	1600 0	100
						1760	9						
03	23188 X	18832	-0-	-4356	-0-	735	1	16397	3	N	1545	818 0	707 1
						1700	9						
*04	22440 X	18266	-0-	-4174	-0-	908	1	15829	3	N	1390	865 0	539 1
						1529	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	7950 X	7950	-0-	-0-	-0-	341	1	7503	3	N	96	338
						106	9					
12	107 X	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-	338
01	21 X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			N	-0-	338
02	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	193	1	8137	3	N	296	634
						326	9					
03	9059 X	9059	-0-	-0-	-0-	444	1	8274	3	N	310	730 1 214
						341	9					
*04	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	430	1	7506	3	N	247	189 1 272
						272	9					
-----												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432												
11	67354 X	67354	-0-	-0-	-0-	29	1	59051	3	N	7522	7522 0 91
						8274	9					
12	60176 X	60176	-0-	-0-	-0-	197	1	52457	3	N	6838	6836 0 93
						7522	9					
01	34691 X	34691	-0-	-0-	-0-	149	1	31030	3	N	3193	3192 0 1 8 93
						3512	9					
02	99484 X	32690	-0-	-66794	-0-	229	1	28719	3	N	3402	3402 0 93
						3742	9					
03	87172 X	44892	-0-	-42280	-0-	497	1	40377	3	N	3653	1857 0 1806 1 83
						4018	9					
*04	67350 X	40923	-0-	-26427	-0-	962	1	36595	3	N	3060	1882 0 1221 1 40
						3366	9					
-----												
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735												
11	10650 X	4008	-0-	-6642	-0-	45	1	3962	3	N	1	124
						1	9					
12	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	262	189 1 197
01	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-	197
02	14112 X	-0-	-0-	-14112	-0-					N	-0-	197
03	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-	197
04	4020 X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-	197
-----												
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930												
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	473	1	284	3	N	-0-	96
12	961 N	725	-0-	-236	-0-	547	1	178	9	N	162	258
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	1			N	-0-	258
02	700 N	434	-0-	-266	-0-	434	1			N	-0-	258
03	3100 N	8541	-0-	5441	5441	501	1	6907	3	N	1030	1085 1 203
						1133	9					
*04	3000 N	1110	-0-	-1890	3551	206	1	752	3	N	138	182 1 159
						152	9					
-----												
KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825												
11	5460 X	621	-0-	-4839	-0-	16	1	599	3	N	5	166
						6	9					
12	5487 X	2262	-0-	-3225	-0-	95	1	2065	3	N	93	259
						102	9					
01	5115 X	1470	-0-	-3645	-0-	210	1	1051	3	N	190	368 1 81
						209	9					
02	4620 X	2118	-0-	-2502	-0-	98	1	1917	3	N	94	175
						103	9					
03	2759 X	1912	-0-	-847	-0-	108	1	1734	3	N	64	175 1 64
						70	9					
*04	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	43	1	2619	3	N	98	162
						108	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		2	RRCID ->	272125	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	12617	PERF.12690 - 18026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	1680 X	1664	-0-	-16	-0-	1664	3			N	-0-			76
12	251 X	-0-	-0-	-251	-0-					N	-0-			76
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
03	T. A.	4026	-0-	4026	4026	4026	3			N	-0-			76
*04	T. A.	5543	-0-	5543	9569	5543	3			N	-0-			76

KOERNER UNIT B		WELL #:		1	RRCID ->	272134	COMPL. DATE	10/14/2014	TOTAL DEPTH	13183	PERF.13526 - 20000			
11	5100 X	3368	-0-	-1732	-0-	498	1	2630	3	N	218	362	1	102
12	5270 X	4335	-0-	-935	-0-	402	1	3677	3	N	233	189	1	146
01	4929 X	4342	-0-	-587	-0-	256	9							
02	3640 X	1825	-0-	-1815	-0-	157	1	3939	3	N	224	181	1	189
03	4340 X	2382	-0-	-1958	-0-	246	9							
*04	4200 X	1491	-0-	-2709	-0-	97	1	1625	3	N	94	180	1	103
						103	9							
						203	1	2069	3	N	100			203
						110	9							
						42	1	1390	3	N	54	178	1	79
						59	9							

MARLENE OLSON		WELL #:		3	RRCID ->	272136	COMPL. DATE	11/17/2015	TOTAL DEPTH	12287	PERF.12768 - 20275			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E		WELL #:		2	RRCID ->	272137	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	12666	PERF.13019 - 17950			
11	2400 X	619	-0-	-1781	-0-	313	1	229	3	N	70			217
12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	77	9							
01	2201 X	579	-0-	-1622	-0-	906	1	1724	3	N	332	289	1	260
02	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	365	9							
03	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	510	1	69	9	N	63	186	1	137
*04	2910 X	2168	-0-	-742	-0-	689	1	1140	3	N	227	180	1	184
						250	9							
						908	1	1895	3	N	315	334	1	165
						347	9							
						992	1	955	3	N	201	173	1	193
						221	9							

TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	272307	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12484	PERF.12647 - 17911			
11	750 N	526	-0-	-224	-0-	511	1	1	3	N	13	15	0	103
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	14	9							
01	558 N	123	-0-	-435	-0-	577	1	207	3	N	197	198	0	102
02	2800 N	3962	-0-	1162	1162	217	9							
03	1408 N	246	-0-	-1162	-0-	31	1	92	3	N	-0-			102
*04	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	350	1	3503	3	N	99	78	0	123
						109	9							
						147	1	71	3	N	25			148
						28	9							
						402	1	1144	3	N	201	162	1	187
						221	9							







SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	8970 X	2954	-0-	-6016	-0-	504	1	2381	3	N	63	165 1	91
12	9269 X	3789	-0-	-5480	-0-	69	9						
01	9269 X	2880	-0-	-6389	-0-	517	1	3125	3	N	134	139 1	86
02	3892 X	2394	-0-	-1498	-0-	147	9						
03	4309 X	2590	-0-	-1719	-0-	552	1	2204	3	N	113		199
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-	124	9						
						535	1	1839	3	N	18	159 1	58
						20	9						
						436	1	2107	3	N	43		101
						47	9						
										N	-0-		101

  

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911													
11	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-		46
12	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	1274	1	5077	3	N	499	30 0	24
01	5766 X	4130	-0-	-1636	-0-	549	9						
02	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	1196	1	2319	3	N	559	369 1	214
03	6913 X	6680	-0-	-233	-0-	615	9						
*04	6690 X	5917	-0-	-773	-0-	2301	1	3935	3	N	404	520 1	98
						444	9						
						2074	1	3268	3	N	523	75 0	10
						575	9					536 1	

  

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567													
11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-		30
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	3		33
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	111	1	7	9	N	6		39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

  

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896													
11	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-		-0-
12	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	30	1	2024	3	N	202	202 0	-0-
01	1922 X	249	-0-	-1673	-0-	222	9						
02	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	242	1	7	9	N	6	6 0	-0-
03	2263 X	563	-0-	-1700	-0-	145	1	949	3	N	162	162 0	-0-
*04	2190 X	1131	-0-	-1059	-0-	178	9						
						134	1	309	3	N	109	109 0	-0-
						120	9						
						159	1	867	3	N	95	95 0	-0-
						105	9						

  

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108													
11	16830 X	15942	-0-	-888	-0-	451	1	14537	3	N	867	923 1	102
12	24267 X	24267	-0-	-0-	-0-	954	9						
01	17719 X	17719	-0-	-0-	-0-	459	1	22449	3	N	1235	82 0	201
02	21224 X	6310	-0-	-14914	-0-	1359	9					1054 1	
03	24273 X	4599	-0-	-19674	-0-	475	1	16244	3	N	909	1063 1	47
*04	23490 X	1661	-0-	-21829	-0-	1000	9						
						213	1	5650	3	N	406	51 0	34
						447	9					368 1	
						41	1	4274	3	N	258	189 1	103
						284	9						
						660	1	899	3	N	93	163 1	33
						102	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	267	1	3394	3	N	477	370	1			192
						525	9									
12	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	68	1	2502	3	N	298	350	1			140
						328	9									
01	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	68	1	3052	3	N	364	370	1			134
						400	9									
02	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-	163	1	4615	3	N	709	740	1			103
						780	9									
03	4340 X	3972	-0-	-368	-0-	3597	3	375	9	N	341	376	1			68
*04	4200 X	1202	-0-	-2998	-0-	1083	3	119	9	N	108					176

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983

11	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5094	3	132	9	N	120	189	1			145
						1214	3	41	9	N	37					182
01	479 X	479	-0-	-0-	-0-	157	1	302	3	N	18					200
						20	9									
02	4872 X	4590	-0-	-282	-0-	116	1	4338	3	N	124	171	1			153
						136	9									
03	15830 X	15830	-0-	-0-	-0-	15386	3	444	9	N	404					557
*04	10928 X	10928	-0-	-0-	-0-	10787	3	141	9	N	128	548	1			137

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

11	8248 X	8248	-0-	-0-	-0-	478	1	7112	3	N	598	563	1			133
						658	9									
12	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	723	1	10337	3	N	460	371	1			222
						506	9									
01	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	791	1	4537	3	N	236	366	1			92
						260	9									
02	7700 X	3880	-0-	-3820	-0-	598	1	2795	3	N	443	369	1			166
						487	9									
03	11563 X	5382	-0-	-6181	-0-	1013	1	3755	3	N	558	551	1			173
						614	9									
*04	11190 X	3549	-0-	-7641	-0-	956	1	2121	3	N	429	561	1			41
						472	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

11	420 X	-0-	-0-	-420	-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	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-

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

11	240 X	2	-0-	-238	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	182 X		-0-	-182	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6216 X		-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	403 X		-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	2 X		-0-	-2	-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	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
11	870 X	830	-0-	-40	-0-	664	3	166	9	N	151	151	0	-0-	
12	626 X	626	-0-	-0-	-0-	572	3	54	9	N	49	49	0	-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	2828 X	-0-	-0-	-2828	-0-					N	-0-			-0-	
03	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-			-0-	
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-	
-----															
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731															
11	7920 X	3821	-0-	-4099	-0-	551	1	3101	3	N	154	188	1	194	
12	7130 X	3053	-0-	-4077	-0-	312	1	2600	3	N	128	188	1	134	
01	6510 X	67	-0-	-6443	-0-	141	9			N	-0-			134	
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	67	1	5409	3	N	300	355	1	79	
03	6107 X	2345	-0-	-3762	-0-	825	1	1568	3	N	110			189	
*04	6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	330	9	5112	3	N	225	190	1	224	
						656	1								
						121	9								
						868	1								
						248	9								
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862															
11	1320 X	926	-0-	-394	-0-	923	1	3	9	N	3			118	
12	1395 X	582	-0-	-813	-0-	581	1	1	9	N	1			119	
01	1395 X	76	-0-	-1319	-0-	73	1	3	9	N	3			122	
02	T. A.	337	-0-	337	-0-	293	3	44	9	N	40			162	
03	T. A.	4	-0-	4	-0-	341	1	3	9	N	3			165	
04	T. A.	31	-0-	31	-0-	372	31	1		N	-0-			165	
-----															
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-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----															
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442															
11	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-	93	1	35	
12	9841 X	9841	-0-	-0-	-0-	921	1	7478	3	N	1311	1284	1	62	
01	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	1442	9	2315	3	N	716	549	1	229	
02	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	988	1	5374	3	N	1044	1080	1	193	
03	9827 X	7709	-0-	-2118	-0-	788	9	5660	3	N	1070	1080	1	183	
*04	9510 X	6169	-0-	-3341	-0-	874	1	4319	3	N	762	910	1	35	
						1148	9								
						872	1								
						1177	9								
						1012	1								
						838	9								
-----															
BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-			119	3	N	-0-			30	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30	
02	T. A.	49	-0-	49	-0-	49	3			N	-0-			30	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	1			31	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	49				N	1			32	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-				N	-0-			12
12		11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	402	1	9681	3	N	981	869 1	124
							1079	9						
01		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	739	1	10324	3	N	1463	1448 1	139
							1609	9						
02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	491	1	1659	3	N	643	727 1	55
							707	9						
03		9362 X	9362	-0-	-0-	-0-	559	1	7465	3	N	1216	1107 1	164
							1338	9						
*04		11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	505	1	10139	3	N	1137	1193 1	108
							1251	9						
-----														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022														
11		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			62
12		3627 X	3343	-0-	-284	-0-	118	1	2748	3	N	434	494 1	2
							477	9						
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			2
02		2184 X	-0-	-0-	-2184	-0-				N	-0-			2
03		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-				N	-0-			2
*04		3240 X	754	-0-	-2486	-0-	19	1	679	3	N	51		53
							56	9						
-----														
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753														
11		720 N	693	-0-	-27	-0-	439	1	69	3	N	168	159 1	189
							185	9						
12		1023 N	262	-0-	-761	-0-	260	1	2	9	N	2	189 1	2
01		372 N	128	-0-	-244	-0-	128	1			N	-0-		2
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-		2
03		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		2
04		120 N	5	-0-	-115	-0-	5	1			N	-0-		2
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 18254														
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		14B2 EXT	-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
-----														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380														
*05		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	1893	3	188	9	N	171	186 1	197
*06		282 X	282	-0-	-0-	-0-	242	3	40	9	N	36	178 1	55
*07		922 X	922	-0-	-0-	-0-	853	3	69	9	N	63		118
*08		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1373	3	155	9	N	141	187 1	72
*09		2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2097	3	228	9	N	207	183 1	96
*10		127 X	127	-0-	-0-	-0-	114	3	13	9	N	12		108
*11		454 X	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-		108
*12		118 X	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-		108
*01		3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-		108
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-		108
*03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	157	3	40	9	N	36		144
*04		138 N	138	-0-	-0-	-0-	119	3	19	9	N	17		161

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	3150 X	1439	-0-	-1711	-0-	364	1	921	3	N	140	140	0	21
						154	9							
12	2976 X	2778	-0-	-198	-0-	566	1	1948	3	N	240	241	0	20
						264	9							
01	2480 X	2342	-0-	-138	-0-	872	1	1152	3	N	289	289	0	20
						318	9							
02	2044 X	878	-0-	-1166	-0-	769	1	3	3	N	96	96	0	20
						106	9							
03	2790 N	1559	-0-	-1231	-0-	737	1	689	3	N	121	100	0	41
						133	9							
*04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	661	1	1881	3	N	312	178	1	175
						343	9							
-----														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
*05	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	8	1	3149	3	N	304	372	1	170
						334	9							
*06	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	8	1	2132	3	N	225	183	1	212
						248	9							
*07	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	4	1	1409	3	N	145	182	1	175
						160	9							
*08	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	1686	3	130	9	N	118	177	1	116
*09	1721 X	1721	-0-	-0-	-0-	1415	3	306	9	N	278	187	1	207
*10	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	1	1	3828	3	N	431	361	1	277
						474	9							
*11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	2141	3	224	9	N	204	372	1	109
*12	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	1	1	2333	3	N	94	190	1	13
						103	9							
*01	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2125	3	431	9	N	392	362	1	43
02	3892 X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-			43
*03	4309 X	2655	-0-	-1654	-0-	2411	3	244	9	N	222	185	1	80
*04	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	3405	3	488	9	N	444	377	1	147
-----														
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387														
*05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	17	1	1278	3	N	182	188	1	207
						200	9							
*06	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	3	1	1648	3	N	161	178	1	190
						177	9							
*07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	65	1	278	3	N	56	183	1	63
						62	9							
*08	1218 X	1218	-0-	-0-	-0-	99	1	956	3	N	148			211
						163	9							
*09	951 X	951	-0-	-0-	-0-	236	1	477	3	N	216	358	1	69
						238	9							
10	148 X	148	-0-	-0-	-0-	74	1	74	9	N	67			136
11	170 X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-			136
12	183 X	183	-0-	-0-	-0-	182	1	1	9	N	1			137
01	306 X	306	-0-	-0-	-0-	303	1	3	9	N	3			140
02	T. A.	228	-0-	228	228	227	1	1	9	N	1			141
03	T. A.	254	-0-	254	482	253	1	1	9	N	1			142
04	T. A.	361	-0-	361	843	253	1	108	9	N	98			240
-----														
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
11		4230 X	545	-0-	-3685	-0-	274	1	202 3	N	63	171 1		36
12		4123 X	3852	-0-	-271	-0-	69	9	3394 3	N	279	179 1		136
01		3224 X	45	-0-	-3179	-0-	307	9		N	-0-			136
02		2912 X	1996	-0-	-916	-0-	45	1	1775 3	N	153	188 1		101
03		5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	53	1	4593 3	N	535	548 1		88
*04		3720 X	3591	-0-	-129	-0-	168	9	2707 3	N	379	356 1		111
							489	1						
							589	9						
							467	1						
							417	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-			29
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01		0 X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487														
11		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	712	1	2827 3	N	494	522 1		153
12		4867 X	3228	-0-	-1639	-0-	543	9	1912 3	N	473	25 0	368 1	233
01		4867 X	4001	-0-	-866	-0-	796	1	2581 3	N	465	546 1		152
02		4396 X	3142	-0-	-1254	-0-	520	9	1825 3	N	435	551 1		36
03		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	908	1	3035 3	N	460	365 1		131
04		4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-	512	9		N	-0-			131
							838	1						
							479	9						
							800	1						
							506	9						
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494														
*05		2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	267	1	1767 3	N	189	184 1		78
*06		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	208	9	4747 3	N	641	543 1		176
*07		1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	293	1	1412 3	N	150	186 1		140
*08		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	705	9	3057 3	N	326	365 1		101
*09		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	21	1	3332 3	N	403	357 1		147
*10		731 X	731	-0-	-0-	-0-	165	9	514 3	N	147			294
*11		2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	4	1	1947 3	N	205	358 1		141
*12		1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	359	9	1144 3	N	55	180 1		16
*01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	31	1		N	549	363 1		202
*02		3556 X	2279	-0-	-1277	-0-	443	9	604 9	N	181	180 1		203
*03		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	55	1	378 9	N	344	515 1		32
04		2610 X	2070	-0-	-540	-0-	162	9	1691 3	N	344	184 1		192
							12	1						
							226	9						
							31	1						
							61	9						
							2082	3						
							2080	3						
							2063	3						
							1	1						
							378	9						





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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
11		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-				N	-0-	129
12		5053 X	188	-0-	-4865	-0-	40	1	148	3	-0-	129
01		3100 X	19	-0-	-3081	-0-	19	1			-0-	129
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	129
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	129
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	129

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936												
11		600 X	419	-0-	-181	-0-	419	1			N	90
12		2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	415	1	1773	3	19	109
01		5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	21	9				
02		11565 X	11565	-0-	-0-	-0-	479	1	4450	3	236	161 1 184
03		12272 X	12272	-0-	-0-	-0-	260	9				
*04		21429 X	21429	-0-	-0-	-0-	469	1	10707	3	354	348 1 190
							389	9				
							277	1	11694	3	274	365 1 99
							301	9				
							530	1	20467	3	393	358 1 134
							432	9				

MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527												
*05		6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	5154	3	1092	9	993	903 1 303
*06		5280 X	4825	-0-	-455	-0-	66	1	4000	3	690	721 1 272
							759	9				
*07		5456 X	750	-0-	-4706	-0-	85	1	547	3	107	178 1 201
							118	9				
*08		5828 X	4321	-0-	-1507	-0-	228	1	3383	3	645	494 1 352
							710	9				
*09		5640 X	4337	-0-	-1303	-0-	260	1	3211	3	787	897 1 242
							866	9				
*10		5828 X	3861	-0-	-1967	-0-	184	1	3449	3	207	188 1 261
							228	9				
*11		5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	296	1	4137	3	973	922 1 312
							1070	9				
*12		4495 X	4228	-0-	-267	-0-	403	1	3032	3	721	739 1 294
							793	9				
*01		4495 X	3527	-0-	-968	-0-	470	1	2344	3	648	724 1 218
							713	9				
*02		5124 X	3516	-0-	-1608	-0-	462	1	2292	3	693	707 1 204
							762	9				
*03		5673 X	3981	-0-	-1692	-0-	304	1	2713	3	876	868 1 212
							964	9				
04		5490 X	4130	-0-	-1360	-0-	238	1	2976	3	833	736 1 309
							916	9				

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984												
11		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1289	3	352	9	320	331 1 142
12		1420 X	1420	-0-	-0-	-0-	9	1	959	3	411	239 0 130 1 184
							452	9				
01		140 X	140	-0-	-0-	-0-	114	1	26	3	-0-	50 0 134
02		1540 N	106	-0-	-1434	-0-	18	1	87	3	1	18 0 86 1 31
							1	9				
03		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	82	1	1552	3	527	315 0 139 1 104
							580	9				
*04		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	7	1	1186	3	298	181 0 178 1 43
							328	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 #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400														
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	611	1	3950	3	N	604	559 1	111
							664	9						
12		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	389	1	5609	3	N	635	653 1	93
							699	9						
01		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	3	N	149	181 1	61
							164	9						
02		6076 X	1992	-0-	-4084	-0-	108	1	1713	3	N	155	165 1	51
							171	9						
03		8993 X	8993	-0-	-0-	-0-	359	1	7807	3	N	752	742 1	61
							827	9						
*04		7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	934	1	5781	3	N	697	558 1	200
							767	9						
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580														
11		5070 X	-0-	-0-	-5070	-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		T. A.	272	-0-	272	272	131	1	64	3	N	70	70 0	-0-
							77	9						
03		T. A.	60	-0-	60	332	60	1			N	-0-		-0-
*04		T. A.	2657	-0-	2657	2989	94	1	2378	3	N	168	168 0	-0-
							185	9						
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		-0-
12		1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	147	-0-	147	147	147	3			N	-0-		-0-
03		T. A.	1016	-0-	1016	1163	73	1	922	3	N	19	19 0	-0-
							21	9						
*04		T. A.	35	-0-	35	1198	35	3			N	-0-		-0-
-----														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
11		12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	216	1	11953	3	N	546	546 0	-0-
							601	9						
12		12836 X	12836	-0-	-0-	-0-	261	1	11959	3	N	560	560 0	-0-
							616	9						
01		12683 X	12683	-0-	-0-	-0-	278	1	11765	3	N	582	582 0	-0-
							640	9						
02		11928 X	11673	-0-	-255	-0-	221	1	10925	3	N	479	479 0	-0-
							527	9						
03		13206 X	10719	-0-	-2487	-0-	183	1	10045	3	N	446	446 0	-0-
							491	9						
*04		12780 X	7894	-0-	-4886	-0-	53	1	7507	3	N	304	304 0	-0-
							334	9						



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
11	21870 X	13157	-0-	-8713	-0-		566	1	11020	3	N	1428	1583	1	36		
							1571	9									
12	19158 X	11392	-0-	-7766	-0-		450	1	9616	3	N	1205	1233	1	8		
							1326	9									
01	19158 X	-0-	-0-	-19158	-0-						N	75			83		
02	17304 X	2084	-0-	-15220	-0-		31	1	1926	3	N	115			198		
							127	9									
03	21609 X	21609	-0-	-0-	-0-		371	1	18755	3	N	2257	2266	1	189		
							2483	9									
*04	13170 X	7891	-0-	-5279	-0-		149	1	7127	3	N	559	18	0	675	1	55
							615	9									
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109																	
*07	170 X	131	-0-	-39	-0-		131	3			Y	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-		
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			-0-		
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			-0-		
12	124 X	-0-	-0-	-124	-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-		
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 6 RRCID -> 284822 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13583 - 18455																	
*06	14B2 EXT	363	-0-	363	-0-	363	363	3			Y	-0-			-0-		
*07	586 X	223	-0-	-363	-0-		223	3			Y	-0-			-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-			-0-		
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
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-		
ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364																	
11	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-		13207	3	1294	9	Y	1176	1176	0	-0-		
12	11718 X	8118	-0-	-3600	-0-		7389	3	729	9	Y	663	663	0	-0-		
01	20615 X	2698	-0-	-17917	-0-		2482	3	216	9	Y	196	196	0	-0-		
02	18620 X	-0-	-0-	-18620	-0-						Y	-0-			-0-		
03	20615 X	-0-	-0-	-20615	-0-						Y	-0-			-0-		
04	14490 X	-0-	-0-	-14490	-0-						Y	-0-			-0-		
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 5 RRCID -> 284831 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13729 - 18442																	
*06	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-		6644	3	1562	9	Y	1420	1420	0	-0-		
*07	7688 X	4555	-0-	-3133	-0-		3840	3	715	9	Y	650	650	0	-0-		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
09	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-						Y	-0-			-0-		
10	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-						Y	-0-			-0-		
*11	8220 X	1691	-0-	-6529	-0-			1691	3		Y	-0-			-0-		
12	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-						Y	-0-			-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-		
*02	T. A.	9418	-0-	9418	-0-	9418	7501	3	1917	9	Y	1743	1743	0	-0-		
*03	T. A.	7757	-0-	7757	-0-	17175	5886	3	1871	9	Y	1701	1701	0	-0-		
04	T. A.	14539	-0-	14539	-0-	31714	11374	3	3165	9	Y	2877	2877	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		15150 X	15137	-0-	-13	-0-	14184	3	953	9	Y	866	866	0			-0-
12		12989 X	8745	-0-	-4244	-0-	8227	3	518	9	Y	471	471	0			-0-
01		18476 X	2827	-0-	-15649	-0-	2681	3	146	9	Y	133	133	0			-0-
02		16688 X	-0-	-0-	-16688	-0-					Y	-0-					-0-
03		18476 X	-0-	-0-	-18476	-0-					Y	-0-					-0-
04		15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					Y	-0-					-0-
YANTA CATTLE CO A-288 #2 GU WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505																	
*06		6450 X	856	-0-	-5594	-0-	356	1	430	3	N	64	177	1			195
							70	9									
*07		2821 X	592	-0-	-2229	-0-	276	1	290	3	N	24					219
							26	9									
*08		2821 X	828	-0-	-1993	-0-	372	1	350	3	N	96	168	1			147
							106	9									
*09		870 X	688	-0-	-182	-0-	612	1	4	3	N	65					212
							72	9									
10		899 X	714	-0-	-185	-0-	659	1	55	9	N	50					262
11		870 X	424	-0-	-446	-0-	393	1	31	9	N	28					290
12		837 X	1	-0-	-836	-0-	1	1			N	-0-					290
01		837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					290
*02		644 X	455	-0-	-189	-0-	117	1	275	3	N	57	181	1			166
							63	9									
*03		713 X	486	-0-	-227	-0-	417	1	15	3	N	49					215
							54	9									
*04		576 X	576	-0-	-0-	-0-	548	1	28	9	N	25					240
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-
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425																	
*06		8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	6493	3	1801	9	Y	1637	1637	0			-0-
*07		2356 X	1075	-0-	-1281	-0-	793	3	282	9	Y	256	256	0			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-					-0-
10		8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
11		8280 X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-					-0-
12		1085 X	-0-	-0-	-1085	-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  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*05	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	168	1	10480	3	N	1484	1484	0	-0-
						1632	9							
*06	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	128	1	8995	3	N	1107	1107	0	-0-
						1218	9							
*07	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	82	1	4682	3	N	608	608	0	-0-
						669	9							
*08	10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	66	1	8981	3	N	949	949	0	-0-
						1044	9							
*09	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	35	1	6380	3	N	1022	1022	0	-0-
						1124	9							
*10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	19	1	3475	3	N	572	572	0	-0-
						629	9							
*11	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	36	1	3451	3	N	660	660	0	-0-
						726	9							
*12	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	41	1	4875	3	N	910	910	0	-0-
						1001	9							
*01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	65	1	6911	3	N	934	934	0	-0-
						1027	9							
*02	6020 X	2896	-0-	-3124	-0-	23	1	2411	3	N	420	420	0	-0-
						462	9							
*03	5921 X	3804	-0-	-2117	-0-	15	1	3021	3	N	698	698	0	-0-
						768	9							
04	6450 X	6121	-0-	-329	-0-	61	1	4958	3	N	1002	1002	0	-0-
						1102	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

*05	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	213	1	13176	3	N	1496	1496	0	-0-
						1646	9							
*06	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	150	1	10564	3	N	1176	1176	0	-0-
						1294	9							
*07	7457 X	7457	-0-	-0-	-0-	115	1	6570	3	N	702	702	0	-0-
						772	9							
*08	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	54	1	7352	3	N	778	778	0	-0-
						856	9							
*09	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	67	1	12201	3	N	1371	1371	0	-0-
						1508	9							
*10	14684 X	14684	-0-	-0-	-0-	71	1	13106	3	N	1370	1370	0	-0-
						1507	9							
*11	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	128	1	12024	3	N	1495	1495	0	-0-
						1645	9							
*12	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	85	1	10047	3	N	1240	1240	0	-0-
						1364	9							
*01	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	95	1	10103	3	N	1107	1107	0	-0-
						1218	9							
*02	12516 X	1889	-0-	-10627	-0-	16	1	1697	3	N	160	160	0	-0-
						176	9							
*03	13857 X	1140	-0-	-12717	-0-	5	1	970	3	N	150	150	0	-0-
						165	9							
04	13410 X	4043	-0-	-9367	-0-	42	1	3395	3	N	551	551	0	-0-
						606	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 286178 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13287 - 20770													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	7836 X	7836	-0-	-0-	-0-	104	1	6444	3	N	1171	1171	0
						1288	9						-0-
*06	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	124	1	8830	3	N	2432	2432	0
						2675	9						-0-
*07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	68	1	3923	3	N	997	997	0
						1097	9						-0-
*08	15092 X	15092	-0-	-0-	-0-	81	1	11126	3	N	3532	3532	0
						3885	9						-0-
*09	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	41	1	7570	3	N	2132	2132	0
						2345	9						-0-
*10	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-	44	1	8228	3	N	2036	2036	0
						2240	9						-0-
*11	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	95	1	8972	3	N	1839	1839	0
						2023	9						-0-
*12	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	63	1	7550	3	N	1310	1310	0
						1441	9						-0-
*01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	69	1	7383	3	N	1704	1704	0
						1874	9						-0-
*02	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	93	1	9885	3	N	1745	1745	0
						1920	9						-0-
*03	17420 X	17420	-0-	-0-	-0-	73	1	14682	3	N	2423	2423	0
						2665	9						-0-
*04	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	170	1	13834	3	N	2197	2197	0
						2417	9						-0-
-----													
POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193													
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	86	-0-	86	86	86	3			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	86					N	-0-		-0-
*04	T. A.	113	-0-	113	199	113	3			N	-0-		-0-
-----													
RANCHO SALADO WELL #: 2 RRCID -> 288572 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 12771 PERF.13067 - 18551													
11	27720 X	14191	-0-	-13529	-0-	950	1	13241	3	N	-0-		129
12	24526 X	24526	-0-	-0-	-0-	751	1	22943	3	N	756	866	19
						832	9						
01	28653 X	28653	-0-	-0-	-0-	995	1	26485	3	N	1066	915	170
						1173	9						
02	21973 X	21973	-0-	-0-	-0-	746	1	20506	3	N	655	677	148
						721	9						
03	24521 X	22582	-0-	-1939	-0-	1010	1	20804	3	N	698	713	133
						768	9						
*04	37275 X	37275	-0-	-0-	-0-	1032	1	35581	3	N	602	659	76
						662	9						
-----													
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 288679 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 12562 PERF.12355 - 18389													
11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	5	1	9608	3	N	313	313	0
						344	9						-0-
12	8959 X	7039	-0-	-1920	-0-	6796	3	243	9	N	221	221	0
01	8959 X	4892	-0-	-4067	-0-	1	1	4659	3	N	211	211	0
						232	9						-0-
02	9296 X	2433	-0-	-6863	-0-	1	1	2228	3	N	185	185	0
						204	9						-0-
03	10292 X	3816	-0-	-6476	-0-	3697	3	119	9	N	108	108	0
*04	9960 X	6638	-0-	-3322	-0-	6036	3	602	9	N	547	547	0



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	6	1	11058	3	N	643	643	0
						707	9						-0-
12	11160 X	8509	-0-	-2651	-0-	8128	3	381	9	N	346	346	0
01	11160 X	8537	-0-	-2623	-0-	2	1	8140	3	N	359	359	0
						395	9						-0-
02	10976 X	6247	-0-	-4729	-0-	2	1	5949	3	N	269	269	0
						296	9						-0-
03	12152 X	4995	-0-	-7157	-0-	4918	3	77	9	N	70	70	0
*04	11760 X	6527	-0-	-5233	-0-	5500	3	1027	9	N	934	934	0
													-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483													
11	10800 X	6540	-0-	-4260	-0-	71	1	6194	3	N	250	250	0
						275	9						-0-
12	12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	135	1	12178	3	N	476	476	0
						524	9						-0-
01	11160 X	5255	-0-	-5905	-0-	63	1	4981	3	N	192	192	0
						211	9						-0-
02	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	129	1	11108	3	N	444	444	0
						488	9						-0-
03	12834 X	10400	-0-	-2434	-0-	103	1	10022	3	N	250	250	0
						275	9						-0-
*04	12420 X	663	-0-	-11757	-0-	663	3			N	-0-		-0-
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920													
11	15690 X	2313	-0-	-13377	-0-	26	1	2284	3	N	3	3	0
						3	9						-0-
12	9951 X	135	-0-	-9816	-0-	1	1	130	3	N	4	4	0
						4	9						-0-
01	10292 X	6103	-0-	-4189	-0-	73	1	5784	3	N	224	224	0
						246	9						-0-
02	9296 X	2519	-0-	-6777	-0-	27	1	2335	3	N	143	143	0
						157	9						-0-
03	10292 X	3741	-0-	-6551	-0-	36	1	3525	3	N	164	164	0
						180	9						-0-
*04	5910 X	2288	-0-	-3622	-0-	2249	3	39	9	N	35	35	0
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802													
11	7770 X	4783	-0-	-2987	-0-	52	1	4523	3	N	189	189	0
						208	9						-0-
12	8091 X	7756	-0-	-335	-0-	82	1	7369	3	N	277	277	0
						305	9						-0-
01	10901 X	10901	-0-	-0-	-0-	131	1	10377	3	N	357	357	0
						393	9						-0-
02	8947 X	8947	-0-	-0-	-0-	99	1	8494	3	N	322	322	0
						354	9						-0-
03	7750 X	4866	-0-	-2884	-0-	47	1	4620	3	N	181	181	0
						199	9						-0-
*04	10560 X	465	-0-	-10095	-0-	465	3			N	-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 #: 7 RRCID -> 288825 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13225 - 18833														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
11	8850 X	6689	-0-	-2161	-0-	72	1	6301	3	N	287	287	0	-0-
						316	9							
12	9145 X	8360	-0-	-785	-0-	87	1	7892	3	N	346	346	0	-0-
						381	9							
01	9145 X	5697	-0-	-3448	-0-	67	1	5362	3	N	244	244	0	-0-
						268	9							
02	10489 X	10489	-0-	-0-	-0-	114	1	9880	3	N	450	450	0	-0-
						495	9							
03	9145 X	6265	-0-	-2880	-0-	61	1	5918	3	N	260	260	0	-0-
						286	9							
*04	8100 X	603	-0-	-7497	-0-	603	3			N	-0-			-0-
-----														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 288830 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12295 - 18235														
11	14370 X	7592	-0-	-6778	-0-	4	1	6547	3	N	946	946	0	-0-
						1041	9							
12	12245 X	6252	-0-	-5993	-0-	5423	3	829	9	N	754	754	0	-0-
01	12245 X	332	-0-	-11913	-0-	204	3	128	9	N	116	116	0	-0-
02	7084 X	871	-0-	-6213	-0-	753	3	118	9	N	107	107	0	-0-
03	7843 X	3484	-0-	-4359	-0-	3409	3	75	9	N	68	68	0	-0-
*04	7590 X	1052	-0-	-6538	-0-	985	3	67	9	N	61	61	0	-0-
-----														
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 9 RRCID -> 288887 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12322 - 18158														
11	17970 X	16668	-0-	-1302	-0-	8	1	15146	3	N	1376	1376	0	-0-
						1514	9							
12	15376 X	13088	-0-	-2288	-0-	11789	3	1299	9	N	1181	1181	0	-0-
01	15376 X	10322	-0-	-5054	-0-	2	1	9030	3	N	1173	1173	0	-0-
						1290	9							
02	15568 X	6403	-0-	-9165	-0-	1	1	5469	3	N	848	848	0	-0-
						933	9							
03	17236 X	6759	-0-	-10477	-0-	1	1	6205	3	N	503	503	0	-0-
						553	9							
*04	16680 X	10418	-0-	-6262	-0-	9146	3	1272	9	N	1156	1156	0	-0-
-----														
PULLIN UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 288905 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13096 - 18611														
11	7470 X	4915	-0-	-2555	-0-	51	1	4492	3	N	338	338	0	-0-
						372	9							
12	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	81	1	7343	3	N	603	603	0	-0-
						663	9							
01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	96	1	7616	3	N	404	404	0	-0-
						444	9							
02	5992 X	437	-0-	-5555	-0-	5	1	410	3	N	20	20	0	-0-
						22	9							
03	6634 X	1662	-0-	-4972	-0-	16	1	1591	3	N	50	50	0	-0-
						55	9							
*04	6420 X	224	-0-	-6196	-0-	224	3			N	-0-			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
M O	ALLOW 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	14220 X	5438	-0-	-8782	-0-	225	1	4142	3	N	974	974	0	-0-
						1071	9							
12	13082 X	64	-0-	-13018	-0-	4	1	53	3	N	6	6	0	-0-
						7	9							
01	10106 X	998	-0-	-9108	-0-	860	3	138	9	N	125	125	0	-0-
02	5068 X	1519	-0-	-3549	-0-	64	1	1020	3	N	395	395	0	-0-
						435	9							
03	5611 X	591	-0-	-5020	-0-	39	1	494	3	N	53	53	0	-0-
						58	9							
*04	5430 X	180	-0-	-5250	-0-	5	1	175	3	N	-0-			-0-
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
11	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	377	1	6920	3	N	1162	1162	0	-0-
						1278	9							
12	4526 X	1088	-0-	-3438	-0-	58	1	864	3	N	151	151	0	-0-
						166	9							
01	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	10614	3	1827	9	N	1661	1661	0	-0-
02	10832 X	10832	-0-	-0-	-0-	556	1	8809	3	N	1334	1334	0	-0-
						1467	9							
03	8866 X	8655	-0-	-211	-0-	516	1	6617	3	N	1384	1384	0	-0-
						1522	9							
*04	12030 X	9720	-0-	-2310	-0-	240	1	7991	3	N	1354	1354	0	-0-
						1489	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
11	11580 X	9992	-0-	-1588	-0-	442	1	8097	3	N	1321	1321	0	-0-
						1453	9							
12	11532 X	1274	-0-	-10258	-0-	70	1	1039	3	N	150	150	0	-0-
						165	9							
01	11532 X	10759	-0-	-773	-0-	9719	3	1040	9	N	945	944	0	-0-
02	10416 X	6113	-0-	-4303	-0-	325	1	5129	3	N	599	599	0	-0-
						659	9							
03	11501 X	1071	-0-	-10430	-0-	69	1	882	3	N	109	109	0	-0-
						120	9							
*04	10410 X	294	-0-	-10116	-0-	7	1	243	3	N	40	40	0	-0-
						44	9							
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397														
*05	3100 N	19708	-0-	16608	199287	15883	3	3825	9	N	3477	3477	0	-0-
*06	3000 N	18840	-0-	15840	215127	15265	3	3575	9	N	3250	3250	0	-0-
*07	3100 N	10666	-0-	7566	222693	8838	3	1828	9	N	1662	1662	0	-0-
*08	3100 N	19019	-0-	15919	238612	17107	3	1912	9	N	1738	1738	0	-0-
*09	3000 N	25603	-0-	22603	261215	21793	3	3810	9	N	3464	3464	0	-0-
*10	3100 N	25262	-0-	22162	283377	21665	3	3597	9	N	3270	3270	0	-0-
*11	3000 N	33874	-0-	30874	314251	30216	3	3658	9	N	3325	3325	0	-0-
*12	3100 N	13973	-0-	10873	325124	11745	3	2228	9	N	2025	2025	0	-0-
*01	3100 N	18333	-0-	15233	340357	15510	3	2823	9	N	2566	2566	0	-0-
*02	358245 X	17888	-0-	-340357	-0-	15165	3	2723	9	N	2475	2475	0	-0-
*03	19920 X	19920	-0-	-0-	-0-	17160	3	2760	9	N	2509	2509	0	-0-
*04	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	18456	3	3436	9	N	3124	3124	0	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365														
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 11/14/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	2460 X	1054	-0-	-1406	-0-	465 3	589 9		N	535	535 0		-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-	
-----														
WILLEKE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
WILLEKE UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
GROSS MIXON USW A WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20335														
*05	14029 X	14029	-0-	-0-	-0-	11501 3	2528 9		N	2298	2298 0		-0-	
*06	11809 X	11809	-0-	-0-	-0-	9844 3	1965 9		N	1786	1786 0		-0-	
*07	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1502 3	274 9		N	249	249 0		-0-	
*08	13096 X	13096	-0-	-0-	-0-	9800 3	3296 9		N	2996	2996 0		-0-	
*09	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	7682 3	3872 9		N	3520	3520 0		-0-	
*10	9165 X	9165	-0-	-0-	-0-	7230 3	1935 9		N	1759	1759 0		-0-	
*11	16090 X	16090	-0-	-0-	-0-	12209 3	3881 9		N	3528	3528 0		-0-	
*12	10029 X	10029	-0-	-0-	-0-	7385 3	2644 9		N	2404	2404 0		-0-	
*01	18333 X	18333	-0-	-0-	-0-	13850 3	4483 9		N	4075	4075 0		-0-	
*02	14700 X	7114	-0-	-7586	-0-	5324 3	1790 9		N	1627	1627 0		-0-	
*03	16275 X	10252	-0-	-6023	-0-	7661 3	2591 9		N	2355	2355 0		-0-	
04	15750 X	9142	-0-	-6608	-0-	6806 3	2336 9		N	2124	2124 0		-0-	
-----														
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20706														
*05	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	7830 3	1519 9		N	1381	1381 0		-0-	
*06	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	5679 3	989 9		N	899	899 0		-0-	
*07	868 X	868	-0-	-0-	-0-	693 3	175 9		N	159	159 0		-0-	
*08	9077 X	9077	-0-	-0-	-0-	7473 3	1604 9		N	1458	1458 0		-0-	
*09	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	6751 3	1647 9		N	1497	1497 0		-0-	
*10	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	6336 3	1449 9		N	1317	1317 0		-0-	
*11	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	5632 3	1573 9		N	1430	1430 0		-0-	
*12	8125 X	8125	-0-	-0-	-0-	6376 3	1749 9		N	1590	1590 0		-0-	
*01	8618 X	7651	-0-	-967	-0-	6123 3	1528 9		N	1389	1389 0		-0-	
02	6048 X	-0-	-0-	-6048	-0-				N	-0-			-0-	
03	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				N	-0-			-0-	
04	6480 X	2483	-0-	-3997	-0-	1595 3	888 9		N	807	807 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*05		28830 X	22044	-0-	-6786	-0-	18175	3	3869	9	N	3517	3517	0	-0-
*06		25380 X	21520	-0-	-3860	-0-	17785	3	3735	9	N	3395	3395	0	-0-
*07		26226 X	10754	-0-	-15472	-0-	8985	3	1769	9	N	1608	1608	0	-0-
*08		24428 X	7785	-0-	-16643	-0-	6367	3	1418	9	N	1289	1289	0	-0-
*09		22560 X	21628	-0-	-932	-0-	17545	3	4083	9	N	3712	3712	0	-0-
*10		22227 X	20297	-0-	-1930	-0-	16493	3	3804	9	N	3458	3458	0	-0-
*11		21510 X	19258	-0-	-2252	-0-	15662	3	3596	9	N	3269	3269	0	-0-
*12		22351 X	16521	-0-	-5830	-0-	13401	3	3120	9	N	2836	2836	0	-0-
*01		22351 X	20083	-0-	-2268	-0-	16257	3	3826	9	N	3478	3478	0	-0-
*02		16100 X	16070	-0-	-30	-0-	12933	3	3137	9	N	2852	2852	0	-0-
*03		19718 X	19718	-0-	-0-	-0-	15919	3	3799	9	N	3454	3454	0	-0-
*04		18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	15039	3	3484	9	N	3167	3167	0	-0-
-----															
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404															
*05		17081 X	15008	-0-	-2073	-0-	12817	3	2191	9	N	1992	1992	0	-0-
*06		18270 X	11853	-0-	-6417	-0-	10205	3	1648	9	N	1498	1498	0	-0-
*07		18879 X	1678	-0-	-17201	-0-	1476	3	202	9	N	184	184	0	-0-
*08		18879 X	15374	-0-	-3505	-0-	13780	3	1594	9	N	1449	1449	0	-0-
*09		15210 X	11177	-0-	-4033	-0-	8722	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-
*10		15004 X	10609	-0-	-4395	-0-	8439	3	2170	9	N	1973	1973	0	-0-
*11		14880 X	9228	-0-	-5652	-0-	7647	3	1581	9	N	1437	1437	0	-0-
*12		15376 X	9440	-0-	-5936	-0-	7909	3	1531	9	N	1392	1392	0	-0-
*01		15376 X	7653	-0-	-7723	-0-	6200	3	1453	9	N	1321	1321	0	-0-
*02		8896 X	8896	-0-	-0-	-0-	7033	3	1863	9	N	1694	1694	0	-0-
*03		10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	8071	3	2517	9	N	2288	2288	0	-0-
*04		9331 X	9331	-0-	-0-	-0-	7150	3	2181	9	N	1983	1983	0	-0-
-----															
E&J YANTA - VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314															
*05		22165 X	16710	-0-	-5455	-0-	13618	3	3092	9	N	2811	2811	0	-0-
*06		20580 X	19930	-0-	-650	-0-	16929	3	3001	9	N	2728	2728	0	-0-
*07		19685 X	8908	-0-	-10777	-0-	7461	3	1447	9	N	1315	1315	0	-0-
*08		19854 X	19854	-0-	-0-	-0-	16708	3	3146	9	N	2860	2860	0	-0-
*09		19920 X	18778	-0-	-1142	-0-	15523	3	3255	9	N	2959	2959	0	-0-
*10		20584 X	16681	-0-	-3903	-0-	14131	3	2550	9	N	2318	2318	0	-0-
*11		19920 X	13262	-0-	-6658	-0-	11163	3	2099	9	N	1908	1908	0	-0-
*12		19840 X	18647	-0-	-1193	-0-	14973	3	3674	9	N	3340	3340	0	-0-
*01		19840 X	19748	-0-	-92	-0-	16352	3	3396	9	N	3087	3087	0	-0-
*02		17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	14847	3	2721	9	N	2474	2474	0	-0-
*03		18662 X	14718	-0-	-3944	-0-	12126	3	2592	9	N	2356	2356	0	-0-
04		19110 X	17529	-0-	-1581	-0-	14058	3	3471	9	N	3155	3155	0	-0-
-----															
E&J YANTA - VAUGHN USW B WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308															
*05		11997 X	10427	-0-	-1570	-0-	8718	3	1709	9	N	1554	1554	0	-0-
*06		11610 X	9928	-0-	-1682	-0-	8291	3	1637	9	N	1488	1488	0	-0-
*07		11997 X	5349	-0-	-6648	-0-	4527	3	822	9	N	747	747	0	-0-
*08		13804 X	13804	-0-	-0-	-0-	11933	3	1871	9	N	1701	1701	0	-0-
*09		11010 X	9572	-0-	-1438	-0-	7943	3	1629	9	N	1481	1481	0	-0-
*10		10416 X	7962	-0-	-2454	-0-	6794	3	1168	9	N	1062	1062	0	-0-
*11		13350 X	11655	-0-	-1695	-0-	10016	3	1639	9	N	1490	1490	0	-0-
*12		13795 X	12319	-0-	-1476	-0-	10132	3	2187	9	N	1988	1988	0	-0-
*01		13795 X	12252	-0-	-1543	-0-	10240	3	2012	9	N	1829	1829	0	-0-
*02		11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	9611	3	1730	9	N	1573	1573	0	-0-
*03		12307 X	11310	-0-	-997	-0-	9320	3	1990	9	N	1809	1809	0	-0-
04		11910 X	10573	-0-	-1337	-0-	8809	3	1764	9	N	1604	1604	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 CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	31434 X	25465	-0-	-5969	-0-	22205	3	3260	9	N	2964	2964	0	-0-		
*06	27780 X	21752	-0-	-6028	-0-	19130	3	2622	9	N	2384	2384	0	-0-		
*07	28706 X	10758	-0-	-17948	-0-	9451	3	1307	9	N	1188	1188	0	-0-		
*08	27528 X	21486	-0-	-6042	-0-	18872	3	2614	9	N	2376	2376	0	-0-		
*09	30301 X	30301	-0-	-0-	-0-	27434	3	2867	9	N	2606	2606	0	-0-		
*10	25451 X	10088	-0-	-15363	-0-	8790	3	1298	9	N	1180	1180	0	-0-		
*11	21750 X	12287	-0-	-9463	-0-	10679	3	1608	9	N	1462	1462	0	-0-		
*12	31310 X	2744	-0-	-28566	-0-	1704	3	1040	9	N	945	945	0	-0-		
01	31310 X	-0-	-0-	-31310	-0-					N	-0-			-0-		
02	28280 X	129	-0-	-28151	-0-	11	3	118	9	N	107	107	0	-0-		
*03	12710 X	4054	-0-	-8656	-0-	3087	3	967	9	N	879	879	0	-0-		
04	12300 X	681	-0-	-11619	-0-	55	3	626	9	N	569	569	0	-0-		
-----																
LIVE BEE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 10/10/2022													TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138			
11	13648 X	13648	-0-	-0-	-0-	12280	3	1368	9	N	1244	1244	0	-0-		
12	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7125	3	1085	9	N	986	986	0	-0-		
01	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	13200	3	2056	9	N	1869	1869	0	-0-		
02	18060 X	13756	-0-	-4304	-0-	12050	3	1706	9	N	1551	1551	0	-0-		
03	19995 X	10934	-0-	-9061	-0-	9430	3	1504	9	N	1367	1367	0	-0-		
*04	15050 X	15050	-0-	-0-	-0-	12968	3	2082	9	N	1893	1893	0	-0-		
-----																
LIVE BEE UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 10/12/2022													TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095			
11	20370 X	10147	-0-	-10223	-0-	9224	3	923	9	N	839	839	0	-0-		
12	20243 X	18149	-0-	-2094	-0-	16044	3	2105	9	N	1914	1914	0	-0-		
01	21514 X	18191	-0-	-3323	-0-	16066	3	2125	9	N	1932	1932	0	-0-		
02	19432 X	15345	-0-	-4087	-0-	13637	3	1708	9	N	1553	1553	0	-0-		
03	21514 X	12007	-0-	-9507	-0-	10552	3	1455	9	N	1323	1323	0	-0-		
*04	17610 X	14688	-0-	-2922	-0-	13106	3	1582	9	N	1438	1438	0	-0-		
-----																
F. MALEK UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 02/08/2022													TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505			
11	18120 X	906	-0-	-17214	-0-	25	1	729	3	N	138	138	0	-0-		
12	18724 X	122	-0-	-18602	-0-	152	9							-0-		
01	18724 X	127	-0-	-18597	-0-	6	1	116	3	N	-0-			-0-		
						4	1	122	3	N	1	1	0	-0-		
						1	9							-0-		
02	12600 X	167	-0-	-12433	-0-	6	1	161	3	N	-0-			-0-		
03	13950 X	154	-0-	-13796	-0-	5	1	136	3	N	12	12	0	-0-		
						13	9							-0-		
*04	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	66	1	4341	3	N	962	962	0	-0-		
						1058	9							-0-		
-----																
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 09/09/2022													TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328			
11	11010 X	7819	-0-	-3191	-0-	6509	3	1310	9	N	1191	1191	0	-0-		
12	10354 X	8386	-0-	-1968	-0-	7191	3	1195	9	N	1086	1086	0	-0-		
01	9858 X	1345	-0-	-8513	-0-	1159	3	186	9	N	169	169	0	-0-		
02	7924 X	4747	-0-	-3177	-0-	4480	3	267	9	N	243	243	0	-0-		
03	8773 X	6850	-0-	-1923	-0-	5496	3	1354	9	N	1231	1231	0	-0-		
*04	8130 X	5387	-0-	-2743	-0-	4066	3	1321	9	N	1201	1201	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	* AMT	EOM	
																BALANCE	
*05		26071 X	15794	-0-	-10277	-0-		12455	3	3339	9	N	3035	3035	0	-0-	
*06		23160 X	14378	-0-	-8782	-0-		11652	3	2726	9	N	2478	2478	0	-0-	
*07		23653 X	6743	-0-	-16910	-0-		5432	3	1311	9	N	1192	1192	0	-0-	
*08		21948 X	15670	-0-	-6278	-0-		12489	3	3181	9	N	2892	2892	0	-0-	
*09		16200 X	15555	-0-	-645	-0-		11860	3	3695	9	N	3359	3359	0	-0-	
*10		15779 X	11469	-0-	-4310	-0-		9307	3	2162	9	N	1965	1965	0	-0-	
*11		15150 X	11005	-0-	-4145	-0-		8328	3	2677	9	N	2434	2434	0	-0-	
*12		16089 X	12244	-0-	-3845	-0-		9633	3	2611	9	N	2374	2374	0	-0-	
*01		18137 X	18137	-0-	-0-	-0-		15413	3	2724	9	N	2476	2476	0	-0-	
*02		17175 X	17175	-0-	-0-	-0-		14823	3	2352	9	N	2138	2138	0	-0-	
*03		21384 X	21384	-0-	-0-	-0-		19093	3	2291	9	N	2083	2083	0	-0-	
*04		22129 X	22129	-0-	-0-	-0-		19086	3	3043	9	N	2766	2766	0	-0-	
-----																	
DOBIE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 08/08/2022													TOTAL DEPTH	12786	PERF.12586 - 21700		
11		44458 X	44458	-0-	-0-	-0-		39475	3	4983	9	N	4530	4530	0	-0-	
12		24684 X	24684	-0-	-0-	-0-		21998	3	2686	9	N	2442	2442	0	-0-	
01		29388 X	14976	-0-	-14412	-0-		13548	3	1428	9	N	1298	1298	0	-0-	
02		41496 X	10730	-0-	-30766	-0-		9853	3	877	9	N	797	797	0	-0-	
03		45942 X	10328	-0-	-35614	-0-		9611	3	717	9	N	652	652	0	-0-	
*04		44460 X	13997	-0-	-30463	-0-		12744	3	1253	9	N	1139	1139	0	-0-	
-----																	
DOBIE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 08/04/2022													TOTAL DEPTH	12786	PERF.12487 - 21239		
11		21030 X	19569	-0-	-1461	-0-		18326	3	1243	9	N	1130	1130	0	-0-	
12		20987 X	16504	-0-	-4483	-0-		15361	3	1143	9	N	1039	1039	0	-0-	
01		22878 X	15748	-0-	-7130	-0-		14650	3	1098	9	N	998	998	0	-0-	
02		20664 X	12931	-0-	-7733	-0-		12059	3	872	9	N	793	793	0	-0-	
03		22878 X	13593	-0-	-9285	-0-		12713	3	880	9	N	800	800	0	-0-	
*04		19560 X	15896	-0-	-3664	-0-		14721	3	1175	9	N	1068	1068	0	-0-	
-----																	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 10/10/2022													TOTAL DEPTH	12504	PERF.12420 - 20044		
11		16950 X	9384	-0-	-7566	-0-		8170	3	1214	9	N	1104	1104	0	-0-	
12		16466 X	16466	-0-	-0-	-0-		14370	3	2096	9	N	1905	1905	0	-0-	
01		16068 X	16068	-0-	-0-	-0-		14277	3	1791	9	N	1628	1628	0	-0-	
02		13020 X	12158	-0-	-862	-0-		10705	3	1453	9	N	1321	1321	0	-0-	
03		16461 X	8040	-0-	-8421	-0-		6995	3	1045	9	N	950	950	0	-0-	
*04		15930 X	10675	-0-	-5255	-0-		9291	3	1384	9	N	1258	1258	0	-0-	
-----																	
LIVE BEE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 10/12/2022													TOTAL DEPTH	12440	PERF.12463 - 20034		
11		18240 X	5815	-0-	-12425	-0-		5098	3	717	9	N	652	652	0	-0-	
12		18848 X	9711	-0-	-9137	-0-		8449	3	1262	9	N	1147	1147	0	-0-	
01		18848 X	8817	-0-	-10031	-0-		7726	3	1091	9	N	992	992	0	-0-	
02		10696 X	5946	-0-	-4750	-0-		5108	3	838	9	N	762	762	0	-0-	
03		9703 X	6139	-0-	-3564	-0-		5285	3	854	9	N	776	776	0	-0-	
*04		9390 X	7984	-0-	-1406	-0-		6865	3	1119	9	N	1017	1017	0	-0-	
-----																	
LIVE BEE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 10/09/2022													TOTAL DEPTH	12423	PERF.12382 - 19928		
11		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-		7563	3	1203	9	N	1094	1094	0	-0-	
12		6368 X	6368	-0-	-0-	-0-		5418	3	950	9	N	864	864	0	-0-	
01		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		3603	3	746	9	N	678	678	0	-0-	
02		8176 X	4286	-0-	-3890	-0-		3517	3	769	9	N	699	699	0	-0-	
03		9052 X	6766	-0-	-2286	-0-		5698	3	1068	9	N	971	971	0	-0-	
*04		8760 X	7808	-0-	-952	-0-		6745	3	1063	9	N	966	966	0	-0-	



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
DOBIE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 292037 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12752 - 21504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		53885 X	53885	-0-	-0-	-0-	-0-	47322	3	6563	9	-0-
12		42263 X	42263	-0-	-0-	-0-	-0-	38098	3	4165	9	-0-
01		30888 X	30888	-0-	-0-	-0-	-0-	28030	3	2858	9	-0-
02		50288 X	21489	-0-	-28799	-0-	-0-	19374	3	2115	9	-0-
03		55676 X	8312	-0-	-47364	-0-	-0-	7420	3	892	9	-0-
*04		53880 X	22048	-0-	-31832	-0-	-0-	20011	3	2037	9	-0-

SPEARY A - A VAUGHN USW A WELL #: 1 RRCID -> 292043 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 13017 PERF.13002 - 19738												
*05		10695 X	3342	-0-	-7353	-0-	-0-	1758	3	1584	9	-0-
*06		10350 X	4663	-0-	-5687	-0-	-0-	3268	3	1395	9	-0-
*07		10695 X	1890	-0-	-8805	-0-	-0-	1266	3	624	9	-0-
*08		9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	-0-	7731	3	1492	9	-0-
*09		4650 X	2866	-0-	-1784	-0-	-0-	1586	3	1280	9	-0-
10		4805 X	621	-0-	-4184	-0-	-0-	50	3	571	9	-0-
*11		8940 X	2773	-0-	-6167	-0-	-0-	1948	3	825	9	-0-
*12		9238 X	8725	-0-	-513	-0-	-0-	6622	3	2103	9	-0-
*01		9238 X	4894	-0-	-4344	-0-	-0-	3444	3	1450	9	-0-
*02		2688 X	1459	-0-	-1229	-0-	-0-	1220	3	239	9	-0-
*03		8711 X	5543	-0-	-3168	-0-	-0-	4215	3	1328	9	-0-
04		8430 X	4902	-0-	-3528	-0-	-0-	3788	3	1114	9	-0-

LIVE BEE UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 292079 COMPL. DATE 10/09/2022 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12477 - 20146												
11		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	-0-	2719	3	319	9	-0-
12		3906 X	1091	-0-	-2815	-0-	-0-	988	3	103	9	-0-
01		3906 X	799	-0-	-3107	-0-	-0-	566	3	233	9	-0-
02		2716 X	851	-0-	-1865	-0-	-0-	601	3	250	9	-0-
03		3007 X	643	-0-	-2364	-0-	-0-	417	3	226	9	-0-
*04		2910 X	2411	-0-	-499	-0-	-0-	2089	3	322	9	-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 292088 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12439 - 19961												
11		9120 X	8860	-0-	-260	-0-	-0-	249	1	7145	3	-0-
12		10013 X	8108	-0-	-1905	-0-	-0-	1466	9	307	1	-0-
01		10013 X	7934	-0-	-2079	-0-	-0-	1356	9	213	1	-0-
02		9044 X	6288	-0-	-2756	-0-	-0-	1353	9	191	1	-0-
03		9145 X	7260	-0-	-1885	-0-	-0-	1076	9	198	1	-0-
*04		8850 X	8561	-0-	-289	-0-	-0-	1387	9	106	1	-0-
								1450	9			-0-

F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030												
11		12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	10149	3	-0-
12		10974 X	7821	-0-	-3153	-0-	-0-	1939	9	315	1	-0-
01		17236 X	17236	-0-	-0-	-0-	-0-	917	9	472	1	-0-
02		11620 X	10177	-0-	-1443	-0-	-0-	2687	9	317	1	-0-
03		12865 X	8944	-0-	-3921	-0-	-0-	1540	9	261	1	-0-
*04		16050 X	11334	-0-	-4716	-0-	-0-	1257	9	142	1	-0-
								1804	9			-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	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		14940 X	10607	-0-	-4333	-0-	8968 3	1639 9	N	1490	1490 0		-0-
12		15438 X	10725	-0-	-4713	-0-	9093 3	1632 9	N	1484	1484 0		-0-
01		13020 X	2702	-0-	-10318	-0-	2265 3	437 9	N	397	397 0		-0-
02		9408 X	5839	-0-	-3569	-0-	5277 3	562 9	N	511	511 0		-0-
03		10416 X	9042	-0-	-1374	-0-	7594 3	1448 9	N	1316	1316 0		-0-
*04		10080 X	9689	-0-	-391	-0-	8237 3	1452 9	N	1320	1320 0		-0-
-----													
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		12	RRCID ->	292137	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	12376	PERF.12236	- 18490	
11		6960 X	6901	-0-	-59	-0-	5680 3	1221 9	N	1110	1110 0		-0-
12		8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	7100 3	1357 9	N	1234	1234 0		-0-
01		6975 X	1766	-0-	-5209	-0-	1539 3	227 9	N	206	206 0		-0-
02		5404 X	4465	-0-	-939	-0-	3984 3	481 9	N	437	437 0		-0-
03		6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	5477 3	955 9	N	868	868 0		-0-
*04		7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	6189 3	1130 9	N	1027	1027 0		-0-
-----													
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	292155	COMPL. DATE	09/09/2022	TOTAL DEPTH	12469	PERF.12125	- 18342	
11		9840 X	7952	-0-	-1888	-0-	6537 3	1415 9	N	1286	1286 0		-0-
12		13803 X	13803	-0-	-0-	-0-	11772 3	2031 9	N	1846	1846 0		-0-
01		8897 X	2250	-0-	-6647	-0-	1813 3	437 9	N	397	397 0		-0-
02		8036 X	7484	-0-	-552	-0-	6501 3	983 9	N	894	894 0		-0-
03		21772 X	21772	-0-	-0-	-0-	20572 3	1200 9	N	1091	1091 0		-0-
*04		33686 X	33686	-0-	-0-	-0-	32259 3	1427 9	N	1297	1297 0		-0-
-----													
F. MALEK UNIT D		WELL #:		12	RRCID ->	292202	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12532	- 18843	
11		12646 X	12646	-0-	-0-	-0-	362 1	10388 3	N	1724	1724 0		-0-
							1896 9						
12		9825 X	9825	-0-	-0-	-0-	369 1	7750 3	N	1551	1551 0		-0-
							1706 9						
01		10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	277 1	8305 3	N	1735	1735 0		-0-
							1909 9						
02		9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	301 1	7913 3	N	1559	1559 0		-0-
							1715 9						
03		8587 X	6647	-0-	-1940	-0-	183 1	5236 3	N	1116	1116 0		-0-
							1228 9						
*04		20729 X	20729	-0-	-0-	-0-	256 1	16921 3	N	3229	3229 0		-0-
							3552 9						
-----													
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		9	RRCID ->	292213	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL DEPTH	12459	PERF.12111	- 18404	
11		13080 X	10443	-0-	-2637	-0-	8951 3	1492 9	N	1356	1356 0		-0-
12		13516 X	11276	-0-	-2240	-0-	9721 3	1555 9	N	1414	1414 0		-0-
01		12803 X	2981	-0-	-9822	-0-	2575 3	406 9	N	369	369 0		-0-
02		9548 X	6034	-0-	-3514	-0-	5663 3	371 9	N	337	337 0		-0-
03		11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	9902 3	1190 9	N	1082	1082 0		-0-
*04		11659 X	11659	-0-	-0-	-0-	9831 3	1828 9	N	1662	1662 0		-0-
-----													
TAYLOR FARMS, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	292214	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	12395	PERF.12104	- 18407	
11		11010 X	7110	-0-	-3900	-0-	5841 3	1269 9	N	1154	1154 0		-0-
12		9672 X	5967	-0-	-3705	-0-	4922 3	1045 9	N	950	950 0		-0-
01		8680 X	1710	-0-	-6970	-0-	1404 3	306 9	N	278	278 0		-0-
02		6412 X	4821	-0-	-1591	-0-	4396 3	425 9	N	386	386 0		-0-
03		7099 X	7060	-0-	-39	-0-	5881 3	1179 9	N	1072	1072 0		-0-
*04		6870 X	6561	-0-	-309	-0-	5543 3	1018 9	N	925	925 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*05		17856 X	14370	-0-	-3486	-0-	11550	3	2820	9	N	2564	2564	0	-0-
*06		16140 X	13648	-0-	-2492	-0-	11216	3	2432	9	N	2211	2211	0	-0-
*07		16492 X	6616	-0-	-9876	-0-	6409	3	1207	9	N	1097	1097	0	-0-
*08		17311 X	17311	-0-	-0-	-0-	14759	3	2552	9	N	2320	2320	0	-0-
*09		14730 X	13085	-0-	-1645	-0-	10518	3	2567	9	N	2334	2334	0	-0-
*10		14384 X	5262	-0-	-9122	-0-	4219	3	1043	9	N	948	948	0	-0-
*11		16740 X	2901	-0-	-13839	-0-	2351	3	550	9	N	500	500	0	-0-
*12		17298 X	12151	-0-	-5147	-0-	9455	3	2696	9	N	2451	2451	0	-0-
*01		17298 X	15135	-0-	-2163	-0-	12631	3	2504	9	N	2276	2276	0	-0-
*02		14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	11983	3	2455	9	N	2232	2232	0	-0-
*03		12152 X	11823	-0-	-329	-0-	9524	3	2299	9	N	2090	2090	0	-0-
*04		15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	12871	3	2801	9	N	2546	2546	0	-0-
-----															
DOBIE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 292452 COMPL. DATE 08/08/2022 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309															
11		56176 X	56176	-0-	-0-	-0-	47761	3	8415	9	N	7650	7650	0	-0-
12		45221 X	45221	-0-	-0-	-0-	39553	3	5668	9	N	5153	5153	0	-0-
01		34452 X	34452	-0-	-0-	-0-	30197	3	4255	9	N	3868	3867	0	-0-
02		52444 X	23691	-0-	-28753	-0-	20691	3	3000	9	N	2727	2727	0	-0-
03		58063 X	16436	-0-	-41627	-0-	14438	3	1998	9	N	1816	1816	0	-0-
*04		56190 X	14647	-0-	-41543	-0-	12551	3	2096	9	N	1905	1905	0	-0-
-----															
SCHENDEL-WILL A-B A WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533															
*05		24583 X	17420	-0-	-7163	-0-	14787	3	2633	9	N	2394	2394	0	-0-
*06		22260 X	15865	-0-	-6395	-0-	13461	3	2404	9	N	2185	2185	0	-0-
*07		21266 X	7824	-0-	-13442	-0-	6630	3	1194	9	N	1085	1085	0	-0-
*08		19207 X	19207	-0-	-0-	-0-	16954	3	2253	9	N	2048	2048	0	-0-
*09		17820 X	15467	-0-	-2353	-0-	13330	3	2137	9	N	1943	1943	0	-0-
*10		17422 X	15469	-0-	-1953	-0-	13104	3	2365	9	N	2150	2150	0	-0-
*11		18600 X	13894	-0-	-4706	-0-	11746	3	2148	9	N	1953	1953	0	-0-
*12		19220 X	13636	-0-	-5584	-0-	11457	3	2179	9	N	1981	1981	0	-0-
*01		19220 X	3703	-0-	-15517	-0-	3113	3	590	9	N	536	536	0	-0-
*02		13428 X	13428	-0-	-0-	-0-	11302	3	2126	9	N	1933	1933	0	-0-
*03		14632 X	12559	-0-	-2073	-0-	10506	3	2053	9	N	1866	1866	0	-0-
04		13890 X	11598	-0-	-2292	-0-	9721	3	1877	9	N	1706	1706	0	-0-
-----															
SCHENDEL-WILLEKE USW A WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209															
*05		32674 X	24912	-0-	-7762	-0-	21916	3	2996	9	N	2724	2724	0	-0-
*06		29640 X	22906	-0-	-6734	-0-	20093	3	2813	9	N	2557	2557	0	-0-
*07		28737 X	11176	-0-	-17561	-0-	9787	3	1389	9	N	1263	1263	0	-0-
*08		27497 X	23353	-0-	-4144	-0-	20940	3	2413	9	N	2194	2194	0	-0-
*09		25380 X	21479	-0-	-3901	-0-	18931	3	2548	9	N	2316	2316	0	-0-
*10		24924 X	21228	-0-	-3696	-0-	18534	3	2694	9	N	2449	2449	0	-0-
*11		22920 X	16540	-0-	-6380	-0-	14267	3	2273	9	N	2066	2066	0	-0-
*12		23343 X	19077	-0-	-4266	-0-	16677	3	2400	9	N	2182	2182	0	-0-
*01		23343 X	19390	-0-	-3953	-0-	17071	3	2319	9	N	2108	2108	0	-0-
*02		17360 X	16396	-0-	-964	-0-	14244	3	2152	9	N	1956	1956	0	-0-
*03		19220 X	17085	-0-	-2135	-0-	14826	3	2259	9	N	2054	2054	0	-0-
04		18600 X	15834	-0-	-2766	-0-	13784	3	2050	9	N	1864	1864	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHENDEL-WILLEKE USW B WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
*05		17174 X	12847	-0-	-4327	-0-		10437 3	2410 9	N	2191	2191 0		-0-
*06		15570 X	11833	-0-	-3737	-0-		9620 3	2213 9	N	2012	2012 0		-0-
*07		14942 X	5755	-0-	-9187	-0-		4680 3	1075 9	N	977	977 0		-0-
*08		16692 X	16692	-0-	-0-	-0-		14708 3	1984 9	N	1804	1804 0		-0-
*09		12660 X	8807	-0-	-3853	-0-		7274 3	1533 9	N	1394	1394 0		-0-
*10		12834 X	10050	-0-	-0-	-0-		8082 3	1968 9	N	1789	1789 0		-0-
*11		16140 X	9238	-0-	-6902	-0-		7446 3	1792 9	N	1629	1629 0		-0-
*12		16678 X	8881	-0-	-7797	-0-		7179 3	1702 9	N	1547	1547 0		-0-
*01		16678 X	2558	-0-	-14120	-0-		2073 3	485 9	N	441	441 0		-0-
*02		9725 X	9725	-0-	-0-	-0-		7818 3	1907 9	N	1734	1734 0		-0-
*03		14436 X	14436	-0-	-0-	-0-		12382 3	2054 9	N	1867	1867 0		-0-
*04		11570 X	11570	-0-	-0-	-0-		9874 3	1696 9	N	1542	1542 0		-0-
-----														
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421														
*05		22847 X	16004	-0-	-6843	-0-		13826 3	2178 9	N	1980	1980 0		-0-
*06		20370 X	15425	-0-	-4945	-0-		13221 3	2204 9	N	2004	2004 0		-0-
*07		19778 X	7379	-0-	-12399	-0-		6292 3	1087 9	N	988	988 0		-0-
*08		18631 X	17170	-0-	-1461	-0-		14958 3	2212 9	N	2011	2011 0		-0-
*09		17040 X	14205	-0-	-2835	-0-		12111 3	2094 9	N	1904	1904 0		-0-
*10		15996 X	14128	-0-	-1868	-0-		12015 3	2113 9	N	1921	1921 0		-0-
*11		16620 X	13223	-0-	-3397	-0-		11135 3	2088 9	N	1898	1898 0		-0-
*12		17174 X	12865	-0-	-4309	-0-		10923 3	1942 9	N	1765	1765 0		-0-
*01		17174 X	12201	-0-	-4973	-0-		10321 3	1880 9	N	1709	1709 0		-0-
*02		11648 X	10105	-0-	-1543	-0-		8566 3	1539 9	N	1399	1399 0		-0-
*03		12896 X	11182	-0-	-1714	-0-		9467 3	1715 9	N	1559	1559 0		-0-
04		12480 X	10936	-0-	-1544	-0-		9266 3	1670 9	N	1518	1518 0		-0-
-----														
SCHENDEL UNIT A-189 WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 13326 PERF.12967 - 18350														
*05		21731 X	16172	-0-	-5559	-0-		13410 3	2762 9	N	2511	2511 0		-0-
*06		19530 X	14082	-0-	-5448	-0-		11808 3	2274 9	N	2067	2067 0		-0-
*07		19034 X	6767	-0-	-12267	-0-		5656 3	1111 9	N	1010	1010 0		-0-
*08		18166 X	17641	-0-	-525	-0-		14990 3	2651 9	N	2410	2410 0		-0-
*09		16620 X	12552	-0-	-4068	-0-		10368 3	2184 9	N	1985	1985 0		-0-
*10		16182 X	8911	-0-	-7271	-0-		7262 3	1649 9	N	1499	1499 0		-0-
*11		17070 X	14955	-0-	-2115	-0-		12290 3	2665 9	N	2423	2423 0		-0-
*12		17639 X	12645	-0-	-4994	-0-		10402 3	2243 9	N	2039	2039 0		-0-
*01		17639 X	12916	-0-	-4723	-0-		10713 3	2203 9	N	2003	2003 0		-0-
*02		13468 X	10727	-0-	-2741	-0-		8713 3	2014 9	N	1831	1831 0		-0-
*03		14911 X	11432	-0-	-3479	-0-		9230 3	2202 9	N	2002	2002 0		-0-
04		14430 X	10456	-0-	-3974	-0-		8484 3	1972 9	N	1793	1793 0		-0-
-----														
WILLEKE UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532														
*05		31217 X	22308	-0-	-8909	-0-		18771 3	3537 9	N	3215	3215 0		-0-
*06		25020 X	20439	-0-	-4581	-0-		17219 3	3220 9	N	2927	2927 0		-0-
*07		25854 X	10266	-0-	-15588	-0-		8624 3	1642 9	N	1493	1493 0		-0-
*08		25854 X	24143	-0-	-1711	-0-		21109 3	3034 9	N	2758	2758 0		-0-
*09		23160 X	17636	-0-	-5524	-0-		14890 3	2746 9	N	2496	2496 0		-0-
*10		22320 X	17575	-0-	-4745	-0-		14628 3	2947 9	N	2679	2679 0		-0-
*11		23370 X	16292	-0-	-7078	-0-		13540 3	2752 9	N	2502	2502 0		-0-
*12		24149 X	15499	-0-	-8650	-0-		12914 3	2585 9	N	2350	2350 0		-0-
*01		24149 X	15147	-0-	-9002	-0-		13067 3	2080 9	N	1891	1891 0		-0-
*02		14672 X	14350	-0-	-322	-0-		11905 3	2445 9	N	2223	2223 0		-0-
*03		16244 X	14096	-0-	-2148	-0-		11697 3	2399 9	N	2181	2181 0		-0-
04		15720 X	13288	-0-	-2432	-0-		11022 3	2266 9	N	2060	2060 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-
-----																	
1893 G-H USW C WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529																	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	6105	-0-	6105	6105	5299	3	806	9	N	733	733	0			-0-
-----																	
1893 G-H USW D WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128																	
11		30447 X	30447	-0-	-0-	-0-	26663	3	3784	9	N	3440	3440	0			-0-
12		62655 X	62655	-0-	-0-	-0-	55791	3	6864	9	N	6240	6240	0			-0-
01		54973 X	54973	-0-	-0-	-0-	48971	3	6002	9	N	5456	5456	0			-0-
02		43847 X	43847	-0-	-0-	-0-	39144	3	4703	9	N	4275	4275	0			-0-
03		62651 X	33988	-0-	-28663	-0-	30299	3	3689	9	N	3354	3354	0			-0-
*04		60630 X	23518	-0-	-37112	-0-	21099	3	2419	9	N	2199	2199	0			-0-
-----																	
1893 G-H USW E WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000																	
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		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-
-----																	
1893 G-H USW B WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 12/11/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175																	
11		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12		634 X	634	-0-	-0-	-0-	503	3	131	9	N	119	119	0			-0-
01		319 X	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	N	5	5	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-
-----																	
WERNLI A-MALEK Y USW A WELL #: 1 RRCID -> 294077 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12825 - 19446																	
11		36060 X	11651	-0-	-24409	-0-	10857	3	794	9	N	722	722	0			-0-
12		36425 X	57	-0-	-36368	-0-	51	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01		36425 X	5958	-0-	-30467	-0-	4373	3	1585	9	N	1441	1441	0			-0-
02		40631 X	40631	-0-	-0-	-0-	36109	3	4522	9	N	4111	4111	0			-0-
03		32457 X	12851	-0-	-19606	-0-	12083	3	768	9	N	698	698	0			-0-
*04		30897 X	30897	-0-	-0-	-0-	28909	3	1988	9	N	1807	1807	0			-0-
-----																	
WERNLI UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 294078 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12911 - 18621																	
11		34680 X	26828	-0-	-7852	-0-	24871	3	1957	9	N	1779	1779	0			-0-
12		33635 X	18566	-0-	-15069	-0-	17361	3	1205	9	N	1095	1095	0			-0-
01		33635 X	2931	-0-	-30704	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02		35784 X	35784	-0-	-0-	-0-	33099	3	2685	9	N	2441	2441	0			-0-
03		28365 X	24584	-0-	-3781	-0-	21739	3	2845	9	N	2586	2586	0			-0-
*04		26820 X	255	-0-	-26565	-0-	255	3			N	-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		34920 X	28350	-0-	-6570	-0-	25750	3	2600	9	N	2364	2364	0		-0-
12		29791 X	16819	-0-	-12972	-0-	15453	3	1366	9	N	1242	1242	0		-0-
01		29791 X	171	-0-	-29620	-0-	119	3	52	9	N	47	47	0		-0-
02		26908 X	128	-0-	-26780	-0-	128	3			N	-0-				-0-
03		29295 X	274	-0-	-29021	-0-	140	3	134	9	N	122	122	0		-0-
*04		28350 X	325	-0-	-28025	-0-	293	3	32	9	N	29	29	0		-0-
-----																
1893 D-MALEK Y USW C WELL #: 1 RRCID -> 294245 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12941 - 20566																
11		81840 X	13451	-0-	-68389	-0-	12297	3	1154	9	N	1049	1049	0		-0-
12		51429 X	5757	-0-	-45672	-0-	5294	3	463	9	N	421	421	0		-0-
01		29636 X	1090	-0-	-28546	-0-	255	3	835	9	N	759	759	0		-0-
02		24696 X	6313	-0-	-18383	-0-	5202	3	1111	9	N	1010	1010	0		-0-
03		26784 X	538	-0-	-26246	-0-	426	3	112	9	N	102	102	0		-0-
*04		24617 X	24617	-0-	-0-	-0-	21943	3	2674	9	N	2431	2431	0		-0-
-----																
WERNLI UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 294330 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12627 - 18608																
11		27480 X	13791	-0-	-13689	-0-	12846	3	945	9	N	859	859	0		-0-
12		26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-					N	-0-				-0-
01		26288 X	343	-0-	-25945	-0-	317	3	26	9	N	24	24	0		-0-
02		25631 X	25631	-0-	-0-	-0-	23717	3	1914	9	N	1740	1740	0		-0-
03		23529 X	22513	-0-	-1016	-0-	21255	3	1258	9	N	1144	1144	0		-0-
*04		22111 X	22111	-0-	-0-	-0-	20651	3	1460	9	N	1327	1327	0		-0-
-----																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 294798 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12180 - 18024																
11		13080 X	10171	-0-	-2909	-0-	8600	3	1571	9	N	1428	1428	0		-0-
12		12586 X	4088	-0-	-8498	-0-	3487	3	601	9	N	546	546	0		-0-
01		12090 X	8615	-0-	-3475	-0-	7784	3	831	9	N	755	755	0		-0-
02		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	8272	3	1377	9	N	1252	1252	0		-0-
03		10633 X	5161	-0-	-5472	-0-	4421	3	740	9	N	673	673	0		-0-
*04		10170 X	8244	-0-	-1926	-0-	6947	3	1297	9	N	1179	1179	0		-0-
-----																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 294850 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12309 - 18128																
11		21090 X	11636	-0-	-9454	-0-	9877	3	1759	9	N	1599	1599	0		-0-
12		21793 X	4445	-0-	-17348	-0-	3776	3	669	9	N	608	608	0		-0-
01		21793 X	4437	-0-	-17356	-0-	3855	3	582	9	N	529	529	0		-0-
02		12516 X	8860	-0-	-3656	-0-	7388	3	1472	9	N	1338	1338	0		-0-
03		13857 X	5879	-0-	-7978	-0-	4988	3	891	9	N	810	810	0		-0-
*04		11640 X	7528	-0-	-4112	-0-	6318	3	1210	9	N	1100	1100	0		-0-
-----																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 294851 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12199 - 18139																
11		23400 X	17546	-0-	-5854	-0-	15409	3	2137	9	N	1943	1943	0		-0-
12		22289 X	7898	-0-	-14391	-0-	6975	3	923	9	N	839	839	0		-0-
01		21204 X	15511	-0-	-5693	-0-	14539	3	972	9	N	884	884	0		-0-
02		18652 X	18652	-0-	-0-	-0-	17592	3	1060	9	N	964	964	0		-0-
03		17329 X	11606	-0-	-5723	-0-	10117	3	1489	9	N	1354	1354	0		-0-
*04		16770 X	15405	-0-	-1365	-0-	13724	3	1681	9	N	1528	1528	0		-0-
-----																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 294974 COMPL. DATE 07/24/2023 TOTAL DEPTH 12497 PERF.12117 - 18054																
11		26760 X	20728	-0-	-6032	-0-	17661	3	3067	9	N	2788	2788	0		-0-
12		26133 X	9263	-0-	-16870	-0-	7937	3	1326	9	N	1205	1205	0		-0-
01		24738 X	16117	-0-	-8621	-0-	14779	3	1338	9	N	1216	1216	0		-0-
02		23747 X	23747	-0-	-0-	-0-	20584	3	3163	9	N	2875	2875	0		-0-
03		20150 X	15170	-0-	-4980	-0-	13051	3	2119	9	N	1926	1926	0		-0-
*04		19500 X	18669	-0-	-831	-0-	16466	3	2203	9	N	2003	2003	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		63000 X	47312	-0-	-15688	-0-	46510	3	802	9	N	729	729	0	-0-
12		62186 X	44244	-0-	-17942	-0-	43471	3	773	9	N	703	703	0	-0-
01		62186 X	41045	-0-	-21141	-0-	40324	3	721	9	N	655	655	0	-0-
02		49084 X	35500	-0-	-13584	-0-	34851	3	649	9	N	590	590	0	-0-
03		50964 X	27793	-0-	-23171	-0-	27285	3	508	9	N	462	462	0	-0-
*04		47310 X	18982	-0-	-28328	-0-	18616	3	366	9	N	333	333	0	-0-
-----															
F. MALEK UNIT R WELL #: 6 RRCID -> 295264 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12315 - 17815															
11		40110 X	28147	-0-	-11963	-0-	24718	3	3429	9	N	3117	3117	0	-0-
12		35774 X	27740	-0-	-8034	-0-	24322	3	3418	9	N	3107	3107	0	-0-
01		35278 X	24528	-0-	-10750	-0-	22069	3	2459	9	N	2235	2235	0	-0-
02		25648 X	22384	-0-	-3264	-0-	19711	3	2673	9	N	2430	2430	0	-0-
03		28396 X	18012	-0-	-10384	-0-	15790	3	2222	9	N	2020	2020	0	-0-
*04		27480 X	23701	-0-	-3779	-0-	21722	3	1979	9	N	1799	1799	0	-0-
-----															
SPINN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 295295 COMPL. DATE 11/22/2023 TOTAL DEPTH 13176 PERF.13197 - 20150															
11		57690 X	42934	-0-	-14756	-0-	42248	3	686	9	N	624	624	0	-0-
12		59613 X	22503	-0-	-37110	-0-	22098	3	405	9	N	368	368	0	-0-
01		59613 X	27938	-0-	-31675	-0-	27467	3	471	9	N	428	428	0	-0-
02		49196 X	41101	-0-	-8095	-0-	40538	3	563	9	N	512	512	0	-0-
03		49538 X	29177	-0-	-20361	-0-	28845	3	332	9	N	302	302	0	-0-
*04		42930 X	18175	-0-	-24755	-0-	17850	3	325	9	N	295	295	0	-0-
-----															
F. MALEK UNIT R WELL #: 3 RRCID -> 295296 COMPL. DATE 09/29/2023 TOTAL DEPTH 12641 PERF.12642 - 18055															
11		15900 X	6470	-0-	-9430	-0-	5949	3	521	9	N	474	474	0	-0-
12		14074 X	10586	-0-	-3488	-0-	9583	3	1003	9	N	912	912	0	-0-
01		13485 X	8408	-0-	-5077	-0-	7673	3	735	9	N	668	668	0	-0-
02		9604 X	6178	-0-	-3426	-0-	5484	3	694	9	N	631	631	0	-0-
03		10633 X	5414	-0-	-5219	-0-	4740	3	674	9	N	613	613	0	-0-
*04		10230 X	7346	-0-	-2884	-0-	6475	3	871	9	N	792	792	0	-0-
-----															
1893-KOERNER USW C WELL #: 1 RRCID -> 295304 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13099 - 20699															
11		47370 X	45470	-0-	-1900	-0-	44775	3	695	9	N	632	632	0	-0-
12		59458 X	45302	-0-	-14156	-0-	44594	3	708	9	N	644	644	0	-0-
01		59458 X	41692	-0-	-17766	-0-	40957	3	735	9	N	668	668	0	-0-
02		50820 X	35417	-0-	-15403	-0-	34788	3	629	9	N	572	572	0	-0-
03		53692 X	28578	-0-	-25114	-0-	28082	3	496	9	N	451	451	0	-0-
*04		45480 X	18165	-0-	-27315	-0-	17826	3	339	9	N	308	308	0	-0-
-----															
F. MALEK UNIT R WELL #: 5 RRCID -> 295322 COMPL. DATE 10/01/2023 TOTAL DEPTH 12627 PERF.12411 - 17864															
11		16260 X	12015	-0-	-4245	-0-	10689	3	1326	9	N	1205	1205	0	-0-
12		15562 X	6139	-0-	-9423	-0-	5462	3	677	9	N	615	615	0	-0-
01		15562 X	10982	-0-	-4580	-0-	9761	3	1221	9	N	1110	1110	0	-0-
02		11004 X	7882	-0-	-3122	-0-	6907	3	975	9	N	886	886	0	-0-
03		12183 X	6104	-0-	-6079	-0-	5401	3	703	9	N	639	639	0	-0-
*04		11790 X	8226	-0-	-3564	-0-	7395	3	831	9	N	755	755	0	-0-
-----															
F. MALEK UNIT R WELL #: 4 RRCID -> 295365 COMPL. DATE 09/30/2023 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12471 - 18015															
11		35340 X	27652	-0-	-7688	-0-	25123	3	2529	9	N	2299	2299	0	-0-
12		32178 X	27143	-0-	-5035	-0-	24659	3	2484	9	N	2258	2258	0	-0-
01		32147 X	21086	-0-	-11061	-0-	19278	3	1808	9	N	1644	1644	0	-0-
02		27384 X	20835	-0-	-6549	-0-	19145	3	1690	9	N	1536	1536	0	-0-
03		30318 X	17456	-0-	-12862	-0-	14957	3	2499	9	N	2272	2272	0	-0-
*04		27660 X	23065	-0-	-4595	-0-	20815	3	2250	9	N	2045	2045	0	-0-





OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PLOMERO RANCH WELL #: 36 RRCID -> 296300 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12148 - 23151															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERMITS AMT	* EOM BALANCE			
11	94163 X	94163	-0-	-0-	-0-	59	1 76399	3 N	16095	15995	1 1 8	395			
12	108219 X	108219	-0-	-0-	-0-	17705	9 25 1 88955	3 N	17490	17738	1	147			
01	104625 X	77302	-0-	-27323	-0-	19239	9 62 1 61594	3 N	14224	14269	1	102			
02	92456 X	70006	-0-	-22450	-0-	15646	9 102 1 57505	3 N	11272	11049	1 1 8	324			
03	102362 X	76030	-0-	-26332	-0-	12399	9 94 1 62048	3 N	12625	12795	1	154			
*04	99060 X	61763	-0-	-37297	-0-	13888	9 92 1 49986	3 N	10623	10533	1 1 8	243			
						11685	9								
OLSON-BKR-GNZLS ULW B WELL #: 1 RRCID -> 296321 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 11699 PERF.12318 - 20356															
11	103080 X	53850	-0-	-49230	-0-	43339	3 10511 9	N	9555	9555	0	-0-			
12	106516 X	95481	-0-	-11035	-0-	75883	3 19598 9	N	17816	17816	0	-0-			
01	84041 X	82008	-0-	-2033	-0-	65570	3 16438 9	N	14944	14943	0 1 8	-0-			
02	73668 X	68496	-0-	-5172	-0-	54498	3 13998 9	N	12725	12725	0	-0-			
03	95480 X	54295	-0-	-41185	-0-	43408	3 10887 9	N	9897	9897	0	-0-			
*04	92400 X	52979	-0-	-39421	-0-	42400	3 10579 9	N	9617	9617	0	-0-			
OLSON-BKR-GNZLS USW B WELL #: 1 RRCID -> 296322 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12460 - 20473															
11	87210 X	52560	-0-	-34650	-0-	43828	3 8732 9	N	7938	7938	0	-0-			
12	83421 X	47237	-0-	-36184	-0-	39219	3 8018 9	N	7289	7289	0	-0-			
01	81096 X	30967	-0-	-50129	-0-	25831	3 5136 9	N	4669	4668	0 1 8	-0-			
02	50176 X	44547	-0-	-5629	-0-	37910	3 6637 9	N	6034	6034	0	-0-			
03	54312 X	47392	-0-	-6920	-0-	40564	3 6828 9	N	6207	6207	0	-0-			
*04	52560 X	39346	-0-	-13214	-0-	32948	3 6398 9	N	5816	5816	0	-0-			
PLOMERO RANCH WELL #: 35 RRCID -> 296356 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12658 PERF.12181 - 23037															
11	77790 X	66079	-0-	-11711	-0-	44	1 56344	3 N	8810	8734	1	216			
12	94074 X	94074	-0-	-0-	-0-	9691	9 23 1 81732	3 N	11199	11321	1	94			
01	73425 X	73425	-0-	-0-	-0-	12319	9 64 1 64092	3 N	8426	8460	1	60			
02	64148 X	62240	-0-	-1908	-0-	9269	9 97 1 54253	3 N	7173	7027	1	206			
03	94085 X	61652	-0-	-32433	-0-	7890	9 82 1 53974	3 N	6905	7027	1	84			
04	91050 X	33148	-0-	-57902	-0-	7596	9 53 1 28966	3 N	3754	3752	1	86			
						4129	9								
KENNEDY-SHELTON A WELL #: 1 RRCID -> 296716 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12825 PERF.12586 - 23072															
11	42540 X	2270	-0-	-40270	-0-	1761	3 509 9	N	463	463	0	-0-			
12	43958 X	25	-0-	-43933	-0-	21	3 4 9	N	4	4	0	-0-			
01	20522 X	153	-0-	-20369	-0-	91	3 62 9	N	56	56	0	-0-			
02	T. A.	4400	-0-	4400	4400	3764	3 636 9	N	578	578	0	-0-			
03	T. A.	2534	-0-	2534	6934	2112	3 422 9	N	384	384	0	-0-			
*04	T. A.	1367	-0-	1367	8301	982	3 385 9	N	350	350	0	-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH WELL #: 34 RRCID -> 296755 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12090 - 22490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
11	86880 X	60295	-0-	-26585	-0-	39	1	50185	3	N	9155	9076	1	225
						10071	9							
12	85932 X	78966	-0-	-6966	-0-	19	1	67275	3	N	10611	10747	1	89
						11672	9							
01	79732 X	54387	-0-	-25345	-0-	46	1	46203	3	N	7398	7434	1	53
						8138	9							
02	62832 X	44641	-0-	-18191	-0-	67	1	37637	3	N	6306	6178	1	181
						6937	9							
03	78957 X	50928	-0-	-28029	-0-	68	1	44656	3	N	5640	5752	1	69
						6204	9							
04	76410 X	52724	-0-	-23686	-0-	86	1	47062	3	N	5069	5022	1	116
						5576	9							
-----														
KENNEDY-SHELTON D WELL #: 1 RRCID -> 296856 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12462 - 22132														
11	56580 X	34252	-0-	-22328	-0-	32033	3	2219	9	N	2017	2017	0	-0-
12	58466 X	30911	-0-	-27555	-0-	28800	3	2111	9	N	1919	1919	0	-0-
01	45973 X	15535	-0-	-30438	-0-	14455	3	1080	9	N	982	982	0	-0-
02	41524 X	22955	-0-	-18569	-0-	21513	3	1442	9	N	1311	1311	0	-0-
03	41788 X	15272	-0-	-26516	-0-	14069	3	1203	9	N	1094	1094	0	-0-
*04	34260 X	19200	-0-	-15060	-0-	17767	3	1433	9	N	1303	1303	0	-0-
-----														
KENNEDY-SHELTON C WELL #: 1 RRCID -> 296889 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12527 - 22479														
11	40470 X	8638	-0-	-31832	-0-	7928	3	710	9	N	645	645	0	-0-
12	41819 X	25824	-0-	-15995	-0-	23964	3	1860	9	N	1691	1691	0	-0-
01	32364 X	19188	-0-	-13176	-0-	17814	3	1374	9	N	1249	1249	0	-0-
02	29232 X	27427	-0-	-1805	-0-	25793	3	1634	9	N	1485	1485	0	-0-
03	34041 X	34041	-0-	-0-	-0-	32660	3	1381	9	N	1255	1255	0	-0-
*04	29069 X	29069	-0-	-0-	-0-	27750	3	1319	9	N	1199	1199	0	-0-
-----														
KENNEDY-SHELTON B WELL #: 1 RRCID -> 296890 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12525 - 22361														
11	53147 X	53147	-0-	-0-	-0-	48430	3	4717	9	N	4288	4288	0	-0-
12	60512 X	47230	-0-	-13282	-0-	43614	3	3616	9	N	3287	3287	0	-0-
01	87792 X	40452	-0-	-47340	-0-	37545	3	2907	9	N	2643	2642	0	-0-
02	79296 X	44288	-0-	-35008	-0-	41856	3	2432	9	N	2211	2211	0	-0-
03	87792 X	44803	-0-	-42989	-0-	42749	3	2054	9	N	1867	1867	0	-0-
*04	53160 X	31724	-0-	-21436	-0-	29953	3	1771	9	N	1610	1610	0	-0-
-----														
KENNEDY-SHELTON E WELL #: 1 RRCID -> 296891 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12527 - 21366														
11	36390 X	21825	-0-	-14565	-0-	20839	3	986	9	N	896	896	0	-0-
12	37603 X	33092	-0-	-4511	-0-	31576	3	1516	9	N	1378	1378	0	-0-
01	34530 X	34530	-0-	-0-	-0-	33016	3	1514	9	N	1376	1376	0	-0-
02	31108 X	27564	-0-	-3544	-0-	26293	3	1271	9	N	1155	1155	0	-0-
03	33077 X	20346	-0-	-12731	-0-	19429	3	917	9	N	834	834	0	-0-
*04	33420 X	23565	-0-	-9855	-0-	22523	3	1042	9	N	947	947	0	-0-
-----														
LIVE B WERN MALEK ULW A WELL #: 1 RRCID -> 296925 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12528 PERF.12430 - 21787														
11	177810 X	91964	-0-	-85846	-0-	77612	3	14352	9	N	13047	13047	0	-0-
12	175088 X	89931	-0-	-85157	-0-	76459	3	13472	9	N	12247	12247	0	-0-
01	175088 X	61904	-0-	-113184	-0-	53111	3	8793	9	N	7994	7993	0	-0-
02	120736 X	64135	-0-	-56601	-0-	56680	3	7455	9	N	6777	6777	0	-0-
03	124713 X	54999	-0-	-69714	-0-	49271	3	5728	9	N	5207	5207	0	-0-
*04	91950 X	45449	-0-	-46501	-0-	39881	3	5568	9	N	5062	5062	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LIVE BEE A WERN A USW C WELL #: 1 RRCID -> 296926 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12391 - 22529													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	CODE	AMT	CODE	
11		177300 X	106776	-0-	-70524	-0-			89197	3	17579	9	-0-
12		180513 X	103594	-0-	-76919	-0-			87266	3	16328	9	-0-
01		178529 X	82077	-0-	-96452	-0-			69319	3	12758	9	-0-
02		120848 X	64010	-0-	-56838	-0-			53968	3	10042	9	-0-
03		131099 X	48330	-0-	-82769	-0-			40729	3	7601	9	-0-
*04		106770 X	47371	-0-	-59399	-0-			39971	3	7400	9	-0-
-----													
LIVE BEE A WERN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297020 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12596 PERF.12228 - 25366													
11		170402 X	170402	-0-	-0-	-0-			141871	3	28531	9	-0-
12		169401 X	169401	-0-	-0-	-0-			142665	3	26736	9	-0-
01		151373 X	134565	-0-	-16808	-0-			115187	3	19378	9	-0-
02		165620 X	110115	-0-	-55505	-0-			94515	3	15600	9	-0-
03		183365 X	82975	-0-	-100390	-0-			71465	3	11510	9	-0-
*04		170400 X	74119	-0-	-96281	-0-			63200	3	10919	9	-0-
-----													
LIVE BEE A WERN A USW B WELL #: 1 RRCID -> 297021 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12169 - 23950													
11		189030 X	123026	-0-	-66004	-0-			103920	3	19106	9	-0-
12		195331 X	130817	-0-	-64514	-0-			111640	3	19177	9	-0-
01		195331 X	102716	-0-	-92615	-0-			88779	3	13937	9	-0-
02		143528 X	80435	-0-	-63093	-0-			69440	3	10995	9	-0-
03		158503 X	58168	-0-	-100335	-0-			50183	3	7985	9	-0-
*04		126600 X	51361	-0-	-75239	-0-			44158	3	7203	9	-0-
-----													
ARNOLD UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 297124 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12413 - 19820													
11		51600 X	38326	-0-	-13274	-0-			34730	3	3596	9	-0-
12		52483 X	34597	-0-	-17886	-0-			31297	3	3300	9	-0-
01		45043 X	31955	-0-	-13088	-0-			29066	3	2889	9	-0-
02		44204 X	44204	-0-	-0-	-0-			41391	3	2813	9	-0-
03		41851 X	41851	-0-	-0-	-0-			39941	3	1910	9	-0-
*04		38340 X	33990	-0-	-4350	-0-			32150	3	1840	9	-0-
-----													
ARNOLD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 297174 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12685 PERF.12479 - 19885													
11		51900 X	22192	-0-	-29708	-0-			20434	3	1758	9	-0-
12		53630 X	31154	-0-	-22476	-0-			28635	3	2519	9	-0-
01		46128 X	29712	-0-	-16416	-0-			27625	3	2087	9	-0-
02		52515 X	52515	-0-	-0-	-0-			49828	3	2687	9	-0-
03		35348 X	35348	-0-	-0-	-0-			33661	3	1687	9	-0-
*04		30840 X	30840	-0-	-0-	-0-			29183	3	1657	9	-0-
-----													
ARNOLD UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 297175 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12336 - 19828													
11		61050 X	31876	-0-	-29174	-0-			29324	3	2552	9	-0-
12		53630 X	39462	-0-	-14168	-0-			36092	3	3370	9	-0-
01		45043 X	29958	-0-	-15085	-0-			27607	3	2351	9	-0-
02		56100 X	56100	-0-	-0-	-0-			53228	3	2872	9	-0-
03		45009 X	45009	-0-	-0-	-0-			43281	3	1728	9	-0-
*04		38372 X	38372	-0-	-0-	-0-			36697	3	1675	9	-0-
-----													
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 297381 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12424 - 20551													
11		60270 X	42731	-0-	-17539	-0-			41293	3	1438	9	-0-
12		62279 X	9245	-0-	-53034	-0-			8870	3	375	9	-0-
01		58342 X	25681	-0-	-32661	-0-			24618	3	1063	9	-0-
02		44996 X	39542	-0-	-5454	-0-			38126	3	1416	9	-0-
03		48267 X	30062	-0-	-18205	-0-			28952	3	1110	9	-0-
*04		42720 X	28730	-0-	-13990	-0-			27543	3	1187	9	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 2 RRCID -> 297384 COMPL. DATE 12/04/2024 TOTAL DEPTH 13411 PERF.13511 - 18365														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT		
*05	0	101080	-0-	101080	307167	85566	3	15514	9	N	14104	14104	0	-0-
*06	407115	X 99948	-0-	-307167	-0-	84413	3	15535	9	N	14123	14123	0	-0-
*07	84475	X 44769	-0-	-39706	-0-	37815	3	6954	9	N	6322	6322	0	-0-
*08	84475	X 61518	-0-	-22957	-0-	51466	3	10052	9	N	9138	9138	0	-0-
*09	81750	X 58290	-0-	-23460	-0-	49138	3	9152	9	N	8320	8320	0	-0-
*10	84475	X 77716	-0-	-6759	-0-	66041	3	11675	9	N	10614	10614	0	-0-
*11	84444	X 84444	-0-	-0-	-0-	72725	3	11719	9	N	10654	10654	0	-0-
*12	61504	X 47327	-0-	-14177	-0-	41286	3	6041	9	N	5492	5492	0	-0-
*01	77717	X 67054	-0-	-10663	-0-	58605	3	8449	9	N	7681	7681	0	-0-
*02	74788	X 52211	-0-	-22577	-0-	45796	3	6415	9	N	5832	5832	0	-0-
*03	82801	X 59567	-0-	-23234	-0-	53696	3	5871	9	N	5337	5337	0	-0-
04	80130	X 45251	-0-	-34879	-0-	40521	3	4730	9	N	4300	4300	0	-0-
-----														
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 6 RRCID -> 297396 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13422 - 19955														
*05	0	96099	-0-	96099	282653	81495	3	14604	9	N	13276	13276	0	-0-
*06	372799	X 90146	-0-	-282653	-0-	76517	3	13629	9	N	12390	12390	0	-0-
*07	90613	X 45117	-0-	-45496	-0-	38454	3	6663	9	N	6057	6057	0	-0-
*08	90613	X 63950	-0-	-26663	-0-	53952	3	9998	9	N	9089	9089	0	-0-
*09	114421	X 114421	-0-	-0-	-0-	98775	3	15646	9	N	14224	14224	0	-0-
*10	93424	X 93424	-0-	-0-	-0-	80425	3	12999	9	N	11817	11817	0	-0-
*11	99263	X 99263	-0-	-0-	-0-	85990	3	13273	9	N	12066	12066	0	-0-
*12	90613	X 87817	-0-	-2796	-0-	75383	3	12434	9	N	11304	11304	0	-0-
*01	91323	X 91323	-0-	-0-	-0-	77730	3	13593	9	N	12357	12357	0	-0-
*02	89432	X 83188	-0-	-6244	-0-	72331	3	10857	9	N	9870	9870	0	-0-
*03	99014	X 75743	-0-	-23271	-0-	66148	3	9595	9	N	8723	8723	0	-0-
04	95820	X 67409	-0-	-28411	-0-	58908	3	8501	9	N	7728	7728	0	-0-
-----														
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 297456 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 12680 PERF.12649 - 19897														
11	32280	X 26768	-0-	-5512	-0-	25636	3	1132	9	N	1029	1029	0	-0-
12	32364	X 28554	-0-	-3810	-0-	27389	3	1165	9	N	1059	1059	0	-0-
01	32364	X 27726	-0-	-4638	-0-	26575	3	1151	9	N	1046	1046	0	-0-
02	27524	X 22962	-0-	-4562	-0-	22147	3	815	9	N	741	741	0	-0-
03	28923	X 19951	-0-	-8972	-0-	19130	3	821	9	N	746	746	0	-0-
*04	27630	X 20598	-0-	-7032	-0-	19695	3	903	9	N	821	821	0	-0-
-----														
BAKER FM TR-ARND A USW A WELL #: 1 RRCID -> 297490 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12484 - 20580														
11	49800	X 35220	-0-	-14580	-0-	32362	3	2858	9	N	2598	2598	0	-0-
12	51460	X 33932	-0-	-17528	-0-	31179	3	2753	9	N	2503	2503	0	-0-
01	44516	X 6637	-0-	-37879	-0-	6150	3	487	9	N	443	443	0	-0-
02	35476	X -0-	-0-	-35476	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-	0	-0-
03	37851	X 17102	-0-	-20749	-0-	15328	3	1774	9	N	1613	1613	0	-0-
*04	35220	X 20015	-0-	-15205	-0-	18121	3	1894	9	N	1722	1722	0	-0-
-----														
1893 D-MALEK Y USW D WELL #: 1 RRCID -> 297492 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12318 - 21466														
11	758419	X 148878	-0-	-609541	-0-	129002	3	19876	9	N	18069	18069	0	-0-
12	144150	X 144150	-0-	-0-	-0-	125927	3	18223	9	N	16566	16566	0	-0-
01	122518	X 122518	-0-	-0-	-0-	107158	3	15360	9	N	13964	13963	0	-0-
02	132776	X 95952	-0-	-36824	-0-	84217	3	11735	9	N	10668	10668	0	-0-
03	147002	X 75872	-0-	-71130	-0-	66977	3	8895	9	N	8086	8086	0	-0-
*04	142260	X 79519	-0-	-62741	-0-	70160	3	9359	9	N	8508	8508	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																	
HARTMAN-BLACK USW C WELL #: 1 RRCID -> 297498 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13840 - 21471																	
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
*08		SHUT IN	30693	-0-	30693	30693	26473	3	4220	9	N	3836	3836	0			-0-
*09		SHUT IN	227902	-0-	227902	258595	201962	3	25940	9	N	23582	23582	0			-0-
*10		525855 X	267260	-0-	-258595	-0-	238418	3	28842	9	N	26220	26220	0			-0-
*11		287550 X	285672	-0-	-1878	-0-	255872	3	29800	9	N	27091	27091	0			-0-
*12		297135 X	224582	-0-	-72553	-0-	202813	3	21769	9	N	19790	19790	0			-0-
*01		267251 X	193756	-0-	-73495	-0-	177497	3	16259	9	N	14781	14781	0			-0-
*02		257796 X	135084	-0-	-122712	-0-	124765	3	10319	9	N	9381	9381	0			-0-
*03		285417 X	102618	-0-	-182799	-0-	93704	3	8914	9	N	8104	8104	0			-0-
04		276210 X	94015	-0-	-182195	-0-	86031	3	7984	9	N	7258	7258	0			-0-
-----																	
1893 D-MALEK Y USW E WELL #: 1 RRCID -> 297500 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12512 - 22111																	
11		848194 X	162690	-0-	-685504	-0-	140235	3	22455	9	N	20414	20414	0			-0-
12		162929 X	162929	-0-	-0-	-0-	141920	3	21009	9	N	19099	19099	0			-0-
01		138601 X	115362	-0-	-23239	-0-	100063	3	15299	9	N	13908	13908	0			-0-
02		146888 X	115688	-0-	-31200	-0-	101239	3	14449	9	N	13135	13135	0			-0-
03		162626 X	85347	-0-	-77279	-0-	75368	3	9979	9	N	9072	9072	0			-0-
*04		157380 X	83110	-0-	-74270	-0-	72478	3	10632	9	N	9665	9665	0			-0-
-----																	
1893 D-MALEK Y USW F WELL #: 1 RRCID -> 297502 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12258 - 21351																	
11		774674 X	139102	-0-	-635572	-0-	120264	3	18838	9	N	17125	17125	0			-0-
12		161558 X	161558	-0-	-0-	-0-	141351	3	20207	9	N	18370	18370	0			-0-
01		136338 X	112188	-0-	-24150	-0-	97329	3	14859	9	N	13508	13507	0	1	8	-0-
02		144536 X	105868	-0-	-38668	-0-	92513	3	13355	9	N	12141	12141	0			-0-
03		161572 X	77452	-0-	-84120	-0-	68043	3	9409	9	N	8554	8554	0			-0-
*04		156360 X	81861	-0-	-74499	-0-	71774	3	10087	9	N	9170	9170	0			-0-
-----																	
1893 D-MALEK Y USW H WELL #: 1 RRCID -> 297503 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 12631 PERF.12218 - 19435																	
11		663751 X	110192	-0-	-553559	-0-	95253	3	14939	9	N	13581	13581	0			-0-
12		134168 X	112571	-0-	-21597	-0-	98161	3	14410	9	N	13100	13100	0			-0-
01		134168 X	98737	-0-	-35431	-0-	86336	3	12401	9	N	11274	11273	0	1	8	-0-
02		120008 X	87543	-0-	-32465	-0-	77182	3	10361	9	N	9419	9419	0			-0-
03		126263 X	69204	-0-	-57059	-0-	61542	3	7662	9	N	6965	6965	0			-0-
*04		110190 X	69793	-0-	-40397	-0-	61739	3	8054	9	N	7322	7322	0			-0-
-----																	
OLSON-BKR-GNZLS USW C WELL #: 1 RRCID -> 297617 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12008 PERF.12521 - 20503																	
11		74315 X	74315	-0-	-0-	-0-	60719	3	13596	9	N	12360	12360	0			-0-
12		80655 X	80655	-0-	-0-	-0-	66661	3	13994	9	N	12722	12722	0			-0-
01		47530 X	47530	-0-	-0-	-0-	39842	3	7688	9	N	6989	6989	0			-0-
02		47093 X	47093	-0-	-0-	-0-	38485	3	8608	9	N	7825	7825	0			-0-
03		41501 X	41501	-0-	-0-	-0-	34019	3	7482	9	N	6802	6802	0			-0-
*04		56003 X	56003	-0-	-0-	-0-	46690	3	9313	9	N	8466	8466	0			-0-
-----																	
OLSON-BKR-GNZLS USW D WELL #: 1 RRCID -> 297622 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12638 - 20483																	
11		76470 X	33099	-0-	-43371	-0-	28220	3	4879	9	N	4435	4435	0			-0-
12		65658 X	58920	-0-	-6738	-0-	50944	3	7976	9	N	7251	7251	0			-0-
01		61380 X	28706	-0-	-32674	-0-	25191	3	3515	9	N	3195	3194	0	1	8	-0-
02		54796 X	19234	-0-	-35562	-0-	16737	3	2497	9	N	2270	2270	0			-0-
03		60667 X	40844	-0-	-19823	-0-	35511	3	5333	9	N	4848	4848	0			-0-
*04		57030 X	47789	-0-	-9241	-0-	41467	3	6322	9	N	5747	5747	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 YANTA CATTLE CO. A-288 #1 GU WELL #: 3 RRCID -> 297659 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13602 - 18334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	0	92987	-0-	92987	292022	77607	3	15380	9	N	13982	13982	0		-0-
*06	371972 X	79950	-0-	-292022	-0-	66346	3	13604	9	N	12367	12367	0		-0-
*07	78709 X	35794	-0-	-42915	-0-	29701	3	6093	9	N	5539	5539	0		-0-
*08	78709 X	52502	-0-	-26207	-0-	43281	3	9221	9	N	8383	8383	0		-0-
*09	76170 X	42835	-0-	-33335	-0-	36548	3	6287	9	N	5715	5715	0		-0-
*10	78709 X	56233	-0-	-22476	-0-	46720	3	9513	9	N	8648	8648	0		-0-
*11	76170 X	58359	-0-	-17811	-0-	49120	3	9239	9	N	8399	8399	0		-0-
*12	63131 X	63131	-0-	-0-	-0-	54317	3	8814	9	N	8013	8013	0		-0-
*01	56234 X	49987	-0-	-6247	-0-	42537	3	7450	9	N	6773	6773	0		-0-
*02	54460 X	36763	-0-	-17697	-0-	31167	3	5596	9	N	5087	5087	0		-0-
*03	63116 X	33252	-0-	-29864	-0-	28134	3	5118	9	N	4653	4653	0		-0-
04	61080 X	33771	-0-	-27309	-0-	29197	3	4574	9	N	4158	4158	0		-0-

YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 5 RRCID -> 297661 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13272 - 20401

*05	0	174735	-0-	174735	557907	147229	3	27506	9	N	25005	25005	0		-0-
*06	734569 X	176662	-0-	-557907	-0-	148780	3	27882	9	N	25347	25347	0		-0-
*07	91388 X	86193	-0-	-5195	-0-	72783	3	13410	9	N	12191	12191	0		-0-
*08	116285 X	116285	-0-	-0-	-0-	97462	3	18823	9	N	17112	17112	0		-0-
*09	183137 X	183137	-0-	-0-	-0-	156186	3	26951	9	N	24501	24501	0		-0-
*10	173006 X	173006	-0-	-0-	-0-	148037	3	24969	9	N	22699	22699	0		-0-
*11	173399 X	173399	-0-	-0-	-0-	149332	3	24067	9	N	21879	21879	0		-0-
*12	125570 X	125570	-0-	-0-	-0-	108767	3	16803	9	N	15275	15275	0		-0-
*01	136221 X	136221	-0-	-0-	-0-	117906	3	18315	9	N	16650	16650	0		-0-
*02	143649 X	143649	-0-	-0-	-0-	126549	3	17100	9	N	15545	15545	0		-0-
*03	149823 X	149823	-0-	-0-	-0-	133046	3	16777	9	N	15252	15252	0		-0-
*04	129255 X	129255	-0-	-0-	-0-	115485	3	13770	9	N	12518	12518	0		-0-

HARTMAN-BLACK USW A WELL #: 1 RRCID -> 297662 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13771 - 21413

*08	SHUT IN	26244	-0-	26244	26244	22228	3	4016	9	N	3651	3651	0		-0-
*09	SHUT IN	210963	-0-	210963	237207	186309	3	24654	9	N	22413	22410	0	3 8	-0-
*10	474754 X	237547	-0-	-237207	-0-	213550	3	23997	9	N	21815	21815	0		-0-
*11	259181 X	259181	-0-	-0-	-0-	233743	3	25438	9	N	23125	23124	0	1 8	-0-
*12	240622 X	224833	-0-	-15789	-0-	203767	3	21066	9	N	19151	19150	0	1 8	-0-
*01	240622 X	167022	-0-	-73600	-0-	152479	3	14543	9	N	13221	13221	0		-0-
*02	241612 X	137690	-0-	-103922	-0-	127050	3	10640	9	N	9673	9672	0	1 8	-0-
*03	267499 X	138684	-0-	-128815	-0-	127262	3	11422	9	N	10384	10384	0		-0-
04	258870 X	110284	-0-	-148586	-0-	101202	3	9082	9	N	8256	8256	0		-0-

HARTMAN-BLACK USW B WELL #: 1 RRCID -> 297663 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13699 - 21278

*08	SHUT IN	29437	-0-	29437	29437	25257	3	4180	9	N	3800	3800	0		-0-
*09	SHUT IN	250918	-0-	250918	280355	221468	3	29450	9	N	26773	26773	0		-0-
*10	550103 X	269748	-0-	-280355	-0-	239384	3	30364	9	N	27604	27604	0		-0-
*11	293044 X	293044	-0-	-0-	-0-	262156	3	30888	9	N	28080	28080	0		-0-
*12	261031 X	261031	-0-	-0-	-0-	235624	3	25407	9	N	23097	23097	0		-0-
*01	260059 X	193760	-0-	-66299	-0-	175565	3	18195	9	N	16541	16541	0		-0-
*02	267904 X	141123	-0-	-126781	-0-	127762	3	13361	9	N	12146	12146	0		-0-
*03	296608 X	112844	-0-	-183764	-0-	102384	3	10460	9	N	9509	9509	0		-0-
04	287040 X	95972	-0-	-191068	-0-	87369	3	8603	9	N	7821	7821	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HARTMAN-BLACK USW D WELL #: 1 RRCID -> 297665 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13716 PERF.13808 - 21331														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*08	SHUT IN	27298	-0-	27298	27298	23398	3	3900	9	N	3545	3545	0	-0-
*09	SHUT IN	240634	-0-	240634	267932	212295	3	28339	9	N	25763	25763	0	-0-
*10	529051 X	261119	-0-	-267932	-0-	231641	3	29478	9	N	26798	26798	0	-0-
*11	295397 X	295397	-0-	-0-	-0-	262977	3	32420	9	N	29473	29473	0	-0-
*12	286750 X	285266	-0-	-1484	-0-	256307	3	28959	9	N	26326	26326	0	-0-
*01	286750 X	231108	-0-	-55642	-0-	210355	3	20753	9	N	18866	18866	0	-0-
*02	259812 X	163602	-0-	-96210	-0-	149476	3	14126	9	N	12842	12842	0	-0-
*03	287649 X	126399	-0-	-161250	-0-	114898	3	11501	9	N	10455	10455	0	-0-
04	278370 X	114625	-0-	-163745	-0-	103838	3	10787	9	N	9806	9806	0	-0-
-----														
YANTA CATTLE CO. A-288 #2 GU WELL #: 4 RRCID -> 297675 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13415 - 19988														
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-
-----														
ARNOLD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 297676 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12429 - 19829														
11	39000 X	23227	-0-	-15773	-0-	21543	3	1684	9	N	1531	1531	0	-0-
12	40300 X	34371	-0-	-5929	-0-	32249	3	2122	9	N	1929	1929	0	-0-
01	41426 X	41426	-0-	-0-	-0-	39335	3	2091	9	N	1901	1901	0	-0-
02	54267 X	54267	-0-	-0-	-0-	52704	3	1563	9	N	1421	1421	0	-0-
03	38990 X	38990	-0-	-0-	-0-	37897	3	1093	9	N	994	994	0	-0-
*04	40080 X	35818	-0-	-4262	-0-	34426	3	1392	9	N	1265	1265	0	-0-
-----														
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 297801 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13149 - 18913														
11	67165 X	67165	-0-	-0-	-0-	66205	3	960	9	N	873	873	0	-0-
12	68944 X	65880	-0-	-3064	-0-	64935	3	945	9	N	859	859	0	-0-
01	68944 X	56651	-0-	-12293	-0-	55831	3	820	9	N	745	744	0	-0-
02	62272 X	46342	-0-	-15930	-0-	45651	3	691	9	N	628	628	0	-0-
03	68944 X	38205	-0-	-30739	-0-	37654	3	551	9	N	501	501	0	-0-
*04	66720 X	39386	-0-	-27334	-0-	38783	3	603	9	N	548	548	0	-0-
-----														
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 297895 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11955 PERF.12265 - 20059														
11	82650 X	49267	-0-	-33383	-0-	40323	3	8944	9	N	8131	8131	0	-0-
12	75206 X	48771	-0-	-26435	-0-	40341	3	8430	9	N	7664	7664	0	-0-
01	75206 X	37233	-0-	-37973	-0-	30964	3	6269	9	N	5699	5699	0	-0-
02	60760 X	52329	-0-	-8431	-0-	42856	3	9473	9	N	8612	8612	0	-0-
03	59830 X	37769	-0-	-22061	-0-	30854	3	6915	9	N	6286	6286	0	-0-
*04	49260 X	48169	-0-	-1091	-0-	39626	3	8543	9	N	7766	7766	0	-0-
-----														
ESKEW NORTH-EW-GN2L ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297947 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11891 - 21528														
11	140970 X	46756	-0-	-94214	-0-	40138	3	6618	9	N	6016	6016	0	-0-
12	59055 X	48811	-0-	-10244	-0-	41611	3	7200	9	N	6545	6545	0	-0-
01	54591 X	41878	-0-	-12713	-0-	35769	3	6109	9	N	5554	5554	0	-0-
02	48748 X	39869	-0-	-8879	-0-	34093	3	5776	9	N	5251	5251	0	-0-
03	48825 X	31425	-0-	-17400	-0-	26816	3	4609	9	N	4190	4190	0	-0-
*04	47250 X	34220	-0-	-13030	-0-	29568	3	4652	9	N	4229	4229	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
1893 D-MALEK Y USW G WELL #: 1 RRCID -> 297981 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12234 - 19974															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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		733843 X	130470	-0-	-603373	-0-	112015	3	18455	9	N	16777	16777	0	-0-
12		140492 X	114092	-0-	-26400	-0-	99486	3	14606	9	N	13278	13278	0	-0-
01		140492 X	108408	-0-	-32084	-0-	94417	3	13991	9	N	12719	12719	0	-0-
02		126896 X	92390	-0-	-34506	-0-	81040	3	11350	9	N	10318	10318	0	-0-
03		140492 X	67849	-0-	-72643	-0-	59996	3	7853	9	N	7139	7139	0	-0-
*04		130470 X	64539	-0-	-65931	-0-	56184	3	8355	9	N	7595	7595	0	-0-
-----															
OLSON-BKR-GNZLS ULW A WELL #: 1 RRCID -> 297986 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12505 - 20450															
11		133620 X	59561	-0-	-74059	-0-	51272	3	8289	9	N	7535	7535	0	-0-
12		102021 X	77630	-0-	-24391	-0-	67096	3	10534	9	N	9576	9576	0	-0-
01		91853 X	56724	-0-	-35129	-0-	49167	3	7557	9	N	6870	6869	0	-0-
02		70616 X	52331	-0-	-18285	-0-	45388	3	6943	9	N	6312	6312	0	-0-
03		77624 X	40418	-0-	-37206	-0-	35278	3	5140	9	N	4673	4673	0	-0-
*04		75120 X	55857	-0-	-19263	-0-	48597	3	7260	9	N	6600	6600	0	-0-
-----															
ESKEW NORTH-EW USW B WELL #: 1 RRCID -> 298006 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11902 - 21965															
11		105240 X	34769	-0-	-70471	-0-	29722	3	5047	9	N	4588	4588	0	-0-
12		49073 X	40220	-0-	-8853	-0-	34589	3	5631	9	N	5119	5119	0	-0-
01		46996 X	37980	-0-	-9016	-0-	31630	3	6350	9	N	5773	5772	0	-0-
02		42448 X	35525	-0-	-6923	-0-	29560	3	5965	9	N	5423	5423	0	-0-
03		40207 X	29107	-0-	-11100	-0-	24379	3	4728	9	N	4298	4298	0	-0-
*04		38910 X	36570	-0-	-2340	-0-	31067	3	5503	9	N	5003	5003	0	-0-
-----															
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 298019 COMPL. DATE 12/02/2023 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12510 - 16479															
11		85230 X	37662	-0-	-47568	-0-	31439	3	6223	9	N	5657	5657	0	-0-
12		43989 X	39994	-0-	-3995	-0-	32946	3	7048	9	N	6407	6407	0	-0-
01		43989 X	40802	-0-	-3187	-0-	28530	3	12272	9	N	11156	11156	0	-0-
02		39732 X	36303	-0-	-3429	-0-	31258	3	5045	9	N	4586	4586	0	-0-
03		42532 X	30740	-0-	-11792	-0-	28704	3	2036	9	N	1851	1851	0	-0-
*04		39480 X	28499	-0-	-10981	-0-	26748	3	1751	9	N	1592	1592	0	-0-
-----															
ESKEW NORTH-EW USW A WELL #: 1 RRCID -> 298020 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11826 - 21962															
11		183960 X	49502	-0-	-134458	-0-	42691	3	6811	9	N	6192	6192	0	-0-
12		64821 X	53156	-0-	-11665	-0-	45409	3	7747	9	N	7043	7043	0	-0-
01		64821 X	45056	-0-	-19765	-0-	38590	3	6466	9	N	5878	5878	0	-0-
02		54796 X	43566	-0-	-11230	-0-	37376	3	6190	9	N	5627	5627	0	-0-
03		53165 X	35197	-0-	-17968	-0-	30345	3	4852	9	N	4411	4411	0	-0-
*04		51450 X	18484	-0-	-32966	-0-	16104	3	2380	9	N	2164	2164	0	-0-
-----															
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 298160 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11940 - 15470															
11		26160 X	15265	-0-	-10895	-0-	13087	3	2178	9	N	1980	1980	0	-0-
12		10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	8617	3	1901	9	N	1728	1728	0	-0-
01		11904 X	6225	-0-	-5679	-0-	5051	3	1174	9	N	1067	1067	0	-0-
02		14252 X	1786	-0-	-12466	-0-	1389	3	397	9	N	361	361	0	-0-
03		15779 X	3097	-0-	-12682	-0-	2367	3	730	9	N	664	664	0	-0-
*04		15270 X	10258	-0-	-5012	-0-	8628	3	1630	9	N	1482	1482	0	-0-
-----															
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298231 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12722 - 19631															
11		113250 X	55052	-0-	-58198	-0-	53732	3	1320	9	N	1200	1200	0	-0-
12		117025 X	59681	-0-	-57344	-0-	58342	3	1339	9	N	1217	1217	0	-0-
01		68634 X	52230	-0-	-16404	-0-	51077	3	1153	9	N	1048	1048	0	-0-
02		61992 X	57832	-0-	-4160	-0-	56691	3	1141	9	N	1037	1037	0	-0-
03		59675 X	57259	-0-	-2416	-0-	56199	3	1060	9	N	964	964	0	-0-
*04		58071 X	58071	-0-	-0-	-0-	56983	3	1088	9	N	989	989	0	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 298233 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12801 - 19701															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
11		108780 X	59436	-0-	-49344	-0-	58422	3	1014	9	N	922	922	0	-0-
12		112406 X	61669	-0-	-50737	-0-	60675	3	994	9	N	904	904	0	-0-
01		74369 X	56896	-0-	-17473	-0-	55991	3	905	9	N	823	822	0	-0-
02		67172 X	50190	-0-	-16982	-0-	49458	3	732	9	N	665	665	0	-0-
03		61659 X	41858	-0-	-19801	-0-	41323	3	535	9	N	486	486	0	-0-
*04		59670 X	29811	-0-	-29859	-0-	29297	3	514	9	N	467	467	0	-0-
-----															
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 298234 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12722 - 19783															
11		165630 X	56191	-0-	-109439	-0-	55523	3	668	9	N	607	607	0	-0-
12		171151 X	55501	-0-	-115650	-0-	54878	3	623	9	N	566	566	0	-0-
01		67270 X	59667	-0-	-7603	-0-	59034	3	633	9	N	575	574	0	-0-
02		60760 X	44886	-0-	-15874	-0-	44252	3	634	9	N	576	576	0	-0-
03		67270 X	42076	-0-	-25194	-0-	41699	3	377	9	N	343	343	0	-0-
*04		57750 X	21229	-0-	-36521	-0-	20986	3	243	9	N	221	221	0	-0-
-----															
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 298235 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 12959 PERF.12948 - 19705															
11		90630 X	54705	-0-	-35925	-0-	53816	3	889	9	N	808	808	0	-0-
12		93651 X	68167	-0-	-25484	-0-	67083	3	1084	9	N	985	985	0	-0-
01		77810 X	54934	-0-	-22876	-0-	53956	3	978	9	N	889	888	0	-0-
02		70280 X	58035	-0-	-12245	-0-	56988	3	1047	9	N	952	952	0	-0-
03		73501 X	48155	-0-	-25346	-0-	47339	3	816	9	N	742	742	0	-0-
*04		65970 X	41343	-0-	-24627	-0-	40597	3	746	9	N	678	678	0	-0-
-----															
KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 298236 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 13067 PERF.12873 - 19882															
11		110880 X	62247	-0-	-48633	-0-	60815	3	1432	9	N	1302	1302	0	-0-
12		114576 X	70198	-0-	-44378	-0-	69549	3	649	9	N	590	590	0	-0-
01		79267 X	42918	-0-	-36349	-0-	42541	3	377	9	N	343	341	0	-0-
02		71596 X	43264	-0-	-28332	-0-	42757	3	507	9	N	461	461	0	-0-
03		70184 X	43918	-0-	-26266	-0-	43481	3	437	9	N	397	397	0	-0-
*04		67920 X	44075	-0-	-23845	-0-	43662	3	413	9	N	375	374	0	-0-
-----															
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 298268 COMPL. DATE 07/03/2024 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12535 - 18488															
11		588339 X	93870	-0-	-494469	-0-	80815	3	13055	9	N	11868	11868	0	-0-
12		104346 X	90712	-0-	-13634	-0-	79118	3	11594	9	N	10540	10540	0	-0-
01		104346 X	61052	-0-	-43294	-0-	53153	3	7899	9	N	7181	7181	0	-0-
02		94248 X	59038	-0-	-35210	-0-	52298	3	6740	9	N	6127	6127	0	-0-
03		104346 X	37360	-0-	-66986	-0-	32815	3	4545	9	N	4132	4132	0	-0-
*04		93870 X	31977	-0-	-61893	-0-	27435	3	4542	9	N	4129	4129	0	-0-
-----															
OLSON-BKR-GNZLS USW A WELL #: 1 RRCID -> 298402 COMPL. DATE 12/03/2023 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12422 - 19717															
11		140280 X	39942	-0-	-100338	-0-	33204	3	6738	9	N	6125	6125	0	-0-
12		144956 X	50574	-0-	-94382	-0-	42150	3	8424	9	N	7658	7658	0	-0-
01		144956 X	68514	-0-	-76442	-0-	57645	3	10869	9	N	9881	9880	0	-0-
02		82544 X	56658	-0-	-25886	-0-	47763	3	8895	9	N	8086	8086	0	-0-
03		91388 X	44800	-0-	-46588	-0-	37844	3	6956	9	N	6324	6324	0	-0-
*04		66300 X	51050	-0-	-15250	-0-	42683	3	8367	9	N	7606	7606	0	-0-
-----															
COLVIN UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 298470 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12482 - 19174															
11		0	22493	-0-	22493	643342	16798	3	5695	9	N	5177	5177	0	-0-
12		690053 X	46711	-0-	-643342	-0-	37442	3	9269	9	N	8426	8426	0	-0-
01		90334 X	36421	-0-	-53913	-0-	27837	3	8584	9	N	7804	7803	0	-0-
02		81592 X	49374	-0-	-32218	-0-	40002	3	9372	9	N	8520	8520	0	-0-
03		90334 X	32204	-0-	-58130	-0-	26108	3	6096	9	N	5542	5542	0	-0-
*04		87420 X	35292	-0-	-52128	-0-	28518	3	6774	9	N	6158	6158	0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
COLVIN UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 298505 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12168 PERF.12352 - 18946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	0	22606	-0-	22606	575207	17048	3	5558	9	N	5053	5053	0		-0-
12	595180 X	19973	-0-	-575207	-0-	15218	3	4755	9	N	4323	4323	0		-0-
01	93713 X	48544	-0-	-45169	-0-	37657	3	10887	9	N	9897	9896	0	1 8	-0-
02	84644 X	41830	-0-	-42814	-0-	33480	3	8350	9	N	7591	7591	0		-0-
03	93713 X	37757	-0-	-55956	-0-	31442	3	6315	9	N	5741	5741	0		-0-
*04	90690 X	34944	-0-	-55746	-0-	28667	3	6277	9	N	5706	5706	0		-0-

-----  
COLVIN UNIT A WELL #: 11 RRCID -> 298506 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12248 - 18989

11	0	64814	-0-	64814	740724	51671	3	13143	9	N	11948	11948	0		-0-
12	805828 X	65104	-0-	-740724	-0-	52748	3	12356	9	N	11233	11233	0		-0-
01	112778 X	51313	-0-	-61465	-0-	42095	3	9218	9	N	8380	8379	0	1 8	-0-
02	101864 X	41207	-0-	-60657	-0-	33413	3	7794	9	N	7085	7085	0		-0-
03	112778 X	30531	-0-	-82247	-0-	24779	3	5752	9	N	5229	5229	0		-0-
*04	109140 X	29276	-0-	-79864	-0-	23825	3	5451	9	N	4955	4955	0		-0-

-----  
1893 G-H USW F WELL #: 1 RRCID -> 298588 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12463 PERF.12933 - 23180

11	SHUT IN	42011	-0-	42011	42011	35292	3	6719	9	N	6108	6108	0		-0-
12	SHUT IN	167551	-0-	167551	209562	143955	3	23596	9	N	21451	21451	0		-0-
01	353953 X	144391	-0-	-209562	-0-	123861	3	20530	9	N	18664	18663	0	1 8	-0-
02	153132 X	135586	-0-	-17546	-0-	116812	3	18774	9	N	17067	17067	0		-0-
03	169539 X	129355	-0-	-40184	-0-	112308	3	17047	9	N	15497	15497	0		-0-
*04	162150 X	117415	-0-	-44735	-0-	101762	3	15653	9	N	14230	14230	0		-0-

-----  
ESKEW E-RS-RSE ULW B WELL #: 1 RRCID -> 298598 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12777 PERF.12407 - 23657

11	0 W	79396	-0-	79396	1867954	74830	3	4566	9	N	4151	4151	0		-0-
12	1925371 X	57417	-0-	-1867954	-0-	53994	3	3423	9	N	3112	3112	0		-0-
01	126945 X	85398	-0-	-41547	-0-	80868	3	4530	9	N	4118	4117	0	1 8	-0-
02	114660 X	85579	-0-	-29081	-0-	81440	3	4139	9	N	3763	3763	0		-0-
03	126945 X	63125	-0-	-63820	-0-	60088	3	3037	9	N	2761	2761	0		-0-
*04	82650 X	69727	-0-	-12923	-0-	66157	3	3570	9	N	3245	3245	0		-0-

-----  
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 2 RRCID -> 298641 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12842 - 18096

11	SHUT IN	42348	-0-	42348	42348	36668	3	5680	9	N	5164	5164	0		-0-
12	SHUT IN	146675	-0-	146675	189023	128969	3	17706	9	N	16096	16096	0		-0-
01	331956 X	142933	-0-	-189023	-0-	127150	3	15783	9	N	14348	14348	0		-0-
02	146916 X	119691	-0-	-27225	-0-	106932	3	12759	9	N	11599	11599	0		-0-
03	162657 X	102265	-0-	-60392	-0-	91939	3	10326	9	N	9387	9387	0		-0-
*04	157410 X	121464	-0-	-35946	-0-	109525	3	11939	9	N	10854	10854	0		-0-

-----  
1893 G-H USW K WELL #: 1 RRCID -> 298644 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12847 PERF.12863 - 24244

11	SHUT IN	41352	-0-	41352	41352	34922	3	6430	9	N	5845	5845	0		-0-
12	SHUT IN	157334	-0-	157334	198686	135844	3	21490	9	N	19536	19536	0		-0-
01	339360 X	140674	-0-	-198686	-0-	122317	3	18357	9	N	16688	16686	0	2 8	-0-
02	139748 X	122948	-0-	-16800	-0-	106987	3	15961	9	N	14510	14510	0		-0-
03	154721 X	112715	-0-	-42006	-0-	98556	3	14159	9	N	12872	12872	0		-0-
*04	149730 X	97759	-0-	-51971	-0-	85295	3	12464	9	N	11331	11331	0		-0-

-----  
1893 G-H USW J WELL #: 1 RRCID -> 298651 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13191 - 23797

11	SHUT IN	48468	-0-	48468	48468	41480	3	6988	9	N	6353	6353	0		-0-
12	SHUT IN	178893	-0-	178893	227361	156285	3	22608	9	N	20553	20553	0		-0-
01	375026 X	147665	-0-	-227361	-0-	129727	3	17938	9	N	16307	16306	0	1 8	-0-
02	148316 X	136720	-0-	-11596	-0-	120729	3	15991	9	N	14537	14537	0		-0-
03	164207 X	132085	-0-	-32122	-0-	117574	3	14511	9	N	13192	13192	0		-0-
*04	158910 X	113290	-0-	-45620	-0-	100578	3	12712	9	N	11556	11556	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333										
ESKEW E-RS USW A		WELL #:	1	RRCID ->	298741	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.12360	- 23761
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		0	91520	-0-	91520	1922959	87693 3	3827 9	N	3479	3479 0	-0-
12	2001674	X	78715	-0-	-1922959	-0-	75354 3	3361 9	N	3055	3055 0	-0-
01	114142	X	91141	-0-	-23001	-0-	87199 3	3942 9	N	3584	3584 0	-0-
02	103096	X	89754	-0-	-13342	-0-	85276 3	4478 9	N	4071	4071 0	-0-
03	114142	X	72034	-0-	-42108	-0-	68401 3	3633 9	N	3303	3303 0	-0-
*04	110460	X	80159	-0-	-30301	-0-	75771 3	4388 9	N	3989	3989 0	-0-
-----												
DOBIE RANCH			WELL #:	10	RRCID ->	298756	COMPL. DATE	11/22/2024	TOTAL	DEPTH	12853	PERF.13124 - 22910
11	42615	X	40208	-0-	-2407	-0-	34427 3	5781 9	N	5255	5255 0	-0-
12	146785	X	130729	-0-	-16056	-0-	113382 3	17347 9	N	15770	15770 0	-0-
01	146785	X	125088	-0-	-21697	-0-	109282 3	15806 9	N	14369	14368 0	-0-
02	132580	X	113750	-0-	-18830	-0-	99686 3	14064 9	N	12785	12785 0	-0-
03	146785	X	112795	-0-	-33990	-0-	99550 3	13245 9	N	12041	12041 0	-0-
*04	142050	X	111281	-0-	-30769	-0-	98229 3	13052 9	N	11865	11865 0	-0-
-----												
COLVIN UNIT A			WELL #:	9	RRCID ->	298773	COMPL. DATE	03/21/2024	TOTAL	DEPTH	12244	PERF.12498 - 19111
11	0		27406	-0-	27406	715306	21638 3	5768 9	N	5244	5244 0	-0-
12	738794	X	23488	-0-	-715306	-0-	18670 3	4818 9	N	4380	4380 0	-0-
01	93496	X	53534	-0-	-39962	-0-	42948 3	10586 9	N	9624	9623 0	-0-
02	84448	X	43102	-0-	-41346	-0-	35481 3	7621 9	N	6928	6928 0	-0-
03	93496	X	24539	-0-	-68957	-0-	19497 3	5042 9	N	4584	4584 0	-0-
*04	90480	X	34868	-0-	-55612	-0-	28504 3	6364 9	N	5785	5785 0	-0-
-----												
RUHMANN UNIT A			WELL #:	6	RRCID ->	298783	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL	DEPTH	12376	PERF.12778 - 18187
11	1347101	X	8891	-0-	-1338210	-0-	7981 3	910 9	N	827	827 0	-0-
12	85374	X	14411	-0-	-70963	-0-	12935 3	1476 9	N	1342	1342 0	-0-
01	85374	X	8828	-0-	-76546	-0-	7938 3	890 9	N	809	809 0	-0-
02	77112	X	18059	-0-	-59053	-0-	16911 3	1148 9	N	1044	1044 0	-0-
03	85374	X	16250	-0-	-69124	-0-	15232 3	1018 9	N	925	925 0	-0-
*04	82620	X	12259	-0-	-70361	-0-	11339 3	920 9	N	836	836 0	-0-
-----												
RUHMANN UNIT A			WELL #:	5	RRCID ->	298803	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12671 - 18317
11	1458326	X	463	-0-	-1457863	-0-	324 3	139 9	N	126	126 0	-0-
12	76849	X	26599	-0-	-50250	-0-	24907 3	1692 9	N	1538	1538 0	-0-
01	76849	X	16401	-0-	-60448	-0-	15354 3	1047 9	N	952	952 0	-0-
02	69412	X	844	-0-	-68568	-0-	783 3	61 9	N	55	55 0	-0-
03	76849	X	2957	-0-	-73892	-0-	2711 3	246 9	N	224	224 0	-0-
*04	74370	X	17792	-0-	-56578	-0-	15956 3	1836 9	N	1669	1669 0	-0-
-----												
RUHMANN UNIT A			WELL #:	2	RRCID ->	298804	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL	DEPTH	12441	PERF.12541 - 18169
11	1692813	X	19708	-0-	-1673105	-0-	18747 3	961 9	N	874	874 0	-0-
12	86304	X	33909	-0-	-52395	-0-	32488 3	1421 9	N	1292	1292 0	-0-
01	86304	X	21091	-0-	-65213	-0-	20115 3	976 9	N	887	887 0	-0-
02	77952	X	25961	-0-	-51991	-0-	24886 3	1075 9	N	977	977 0	-0-
03	86304	X	20975	-0-	-65329	-0-	19966 3	1009 9	N	917	917 0	-0-
*04	83520	X	23415	-0-	-60105	-0-	22349 3	1066 9	N	969	969 0	-0-
-----												
ESKEW E-RS-RSE ULW A			WELL #:	1	RRCID ->	298806	COMPL. DATE	04/18/2023	TOTAL	DEPTH	12880	PERF.12331 - 23658
11	0		90137	-0-	90137	1793993	86202 3	3935 9	N	3577	3577 0	-0-
12	1863326	X	69333	-0-	-1793993	-0-	66245 3	3088 9	N	2807	2807 0	-0-
01	134509	X	86520	-0-	-47989	-0-	82906 3	3614 9	N	3285	3285 0	-0-
02	121492	X	86412	-0-	-35080	-0-	82595 3	3817 9	N	3470	3470 0	-0-
03	134509	X	66639	-0-	-67870	-0-	63684 3	2955 9	N	2686	2686 0	-0-
*04	130170	X	71386	-0-	-58784	-0-	69066 3	2320 9	N	2109	2109 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
ESKEW E-RS USW B WELL #: 1 RRCID -> 298991 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12407 - 23649													
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		0	105738	-0-	105738	1981179	99476 3	6262 9	N	5693	5693 0		-0-
12		2076332 X	95153	-0-	-1981179	-0-	89701 3	5452 9	N	4956	4956 0		-0-
01		131099 X	99528	-0-	-31571	-0-	93977 3	5551 9	N	5046	5045 0	1 8	-0-
02		118412 X	96759	-0-	-21653	-0-	91743 3	5016 9	N	4560	4560 0		-0-
03		131099 X	69663	-0-	-61436	-0-	66153 3	3510 9	N	3191	3191 0		-0-
*04		126870 X	67302	-0-	-59568	-0-	63790 3	3512 9	N	3193	3193 0		-0-
RUHMANN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 298992 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12682 - 18057													
11		1457088 X	14657	-0-	-1442431	-0-	13769 3	888 9	N	807	807 0		-0-
12		95077 X	25105	-0-	-69972	-0-	23739 3	1366 9	N	1242	1242 0		-0-
01		95077 X	14397	-0-	-80680	-0-	13580 3	817 9	N	743	743 0		-0-
02		85876 X	22297	-0-	-63579	-0-	21370 3	927 9	N	843	843 0		-0-
03		95077 X	12609	-0-	-82468	-0-	11727 3	882 9	N	802	802 0		-0-
*04		92010 X	14102	-0-	-77908	-0-	13422 3	680 9	N	618	618 0		-0-
KAY-1893 B ULW A WELL #: 1 RRCID -> 299034 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 12939 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-
PLOMERO RANCH WELL #: 40 RRCID -> 299041 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 11852 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-
PLOMERO RANCH WELL #: 37 RRCID -> 299042 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 11891 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-
PLOMERO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 299043 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 11846 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-
PULLIN-F MALEK R ULW B WELL #: 1 RRCID -> 299093 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 12933 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333  
 PULLIN-F MALEK R USW A WELL #: 1 RRCID -> 299094 COMPL. DATE 10/12/2024 TOTAL DEPTH 12849 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	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-

PULLIN-F MALEK R ULW C WELL #: 1 RRCID -> 299095 COMPL. DATE 11/03/2024 TOTAL DEPTH 12853 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-

RUHMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 299116 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 12476 PERF.12602 - 18160

*11	922720 X	16888	-0-	-905832	-0-	15986	3	902	9	N	820	820	0			-0-
12	90923 X	116	-0-	-90807	-0-	108	3	8	9	N	7	7	0			-0-
01	90923 X	469	-0-	-90454	-0-	433	3	36	9	N	33	33	0			-0-
02	82124 X	648	-0-	-81476	-0-	589	3	59	9	N	54	54	0			-0-
03	90923 X	13013	-0-	-77910	-0-	11746	3	1267	9	N	1152	1152	0			-0-
*04	87990 X	12560	-0-	-75430	-0-	11379	3	1181	9	N	1074	1074	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	526 N	526	-0-	-0-	-0-	2	3	524	9	Y	476	476	0			6
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	3	2	Y	649	646	0			9
						16	3	714	9							
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	Y	839	836	0			12
						72	3	1	4							
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	30	2	Y	332	338	0			6
						110	3	365	9							
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	21	0			-0-
04	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	120	1	96	2	Y	875	872	0			3
						1250	3	7	4							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

11	1830 N	357	-0-	-1473	-0-	2	1	2	2	Y	314	315	0			4
						8	3	345	9							
12	1178 N	655	-0-	-523	-0-	32	1	23	2	Y	443	441	0			6
						113	3	487	9							
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	129	1	69	2	Y	515	514	0			7
						422	3	6	4							
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	256	1	208	2	Y	233	236	0			4
						743	3	2	4							
03	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	158	159	0			3
04	3000 N	3961	-0-	961	961	253	1	202	2	Y	780	780	0			3
						2633	3	15	4							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1620 X	34	-0-	-1586	-0-	3 1	2 2	18 3	11 9	Y	10	10	0			-0-
12	1364 X	243	-0-	-1121	-0-	24 1	12 2	118 3	1 4	Y	80	78	0	1 8		1
01	1364 X	224	-0-	-1140	-0-	21 1	13 2	111 3	2 4	Y	70	69	0			2
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	30 1	22 2	130 3	1 4	Y	88	89	0			1
*03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	106 1	78 2	479 3	4 4	Y	80	80	0			1
*04	3000 N	3234	-0-	234	234	148 1	2143 2	817 3	6 4	Y	109	108	0			2

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220

11	2190 X	1209	-0-	-981	-0-	144 1	73 2	739 3	3 4	Y	227	222	0	2 8		4
12	2263 X	1380	-0-	-883	-0-	169 1	87 2	821 3	8 4	Y	268	266	0	2 8		4
01	2387 X	1098	-0-	-1289	-0-	133 1	81 2	699 3	13 4	Y	156	156	0			4
02	2128 X	930	-0-	-1198	-0-	130 1	97 2	570 3	5 4	Y	116	118	0			2
*03	2356 X	922	-0-	-1434	-0-	128 1	94 2	578 3	5 4	Y	106	106	0			2
*04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	187 1	2694 2	1027 3	7 4	Y	172	170	0			4

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592

11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	178 1	91 2	916 3	4 4	Y	43	41	0	1 8		1
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	217 1	112 2	1057 3	11 4	Y	54	53	0	1 8		1
01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	676 1	411 2	3544 3	68 4	Y	30	30	0			1
02	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	726 1	538 2	3178 3	29 4	Y	23	24	0			-0-
*03	1612 X	1064	-0-	-548	-0-	162 1	120 2	738 3	7 4	Y	34	33	0			1
04	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	60	60	0			1

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	13 3	100 9	Y	91	91	1			-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-

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12895 01/04/2025

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	1 1	1 2	6 3	287 9	Y	261	262	0			3
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	25 1	19 2	91 3	406 9	Y	369	367	0			5
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	101 1	54 2	329 3	5 4	Y	472	470	0			7
02	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	300 1	244 2	871 3	2 4	Y	266	268	0			5
03	527 N	298	-0-	-229	-0-	18 1	15 2	57 3	1 4	Y	188	189	0			4
04	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	46 1	38 2	484 3	3 4	Y	555	557	0			2

LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521

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-

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

11	54360 X	12615	-0-	-41745	-0-	1467 1	1220 2	6574 3	59 4	Y	2995	2907	0	65 8		37
12	56172 X	15929	-0-	-40243	-0-	2732 1	2020 2	9958 3	21 4	Y	1089	1035	0	77 8		14
01	56172 X	12876	-0-	-43296	-0-	2509 1	1329 2	8153 3	123 4	Y	693	697	0			10
02	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	4553 1	3692 2	13194 3	31 4	Y	544	544	0			10
*03	23836 X	23836	-0-	-0-	-0-	4753 1	3663 2	14339 3	155 4	Y	842	835	0			17
04	15330 X	7416	-0-	-7914	-0-	575 1	459 2	5976 3	34 4	Y	338	354	0			1

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

11	27743 X	27743	-0-	-0-	-0-	3470 1	2886 2	15560 3	138 4	Y	5172	5102	0	53 8		65
12	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	3321 1	2454 2	12106 3	26 4	Y	5325	5264	0	52 8		74
01	17315 X	17315	-0-	-0-	-0-	2625 1	1390 2	8530 3	129 4	Y	4219	4233	0			60
02	9166 X	9166	-0-	-0-	-0-	1605 1	1087 2	4649 3	11 4	Y	1649	1677	0			32
03	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	503 1	387 2	1517 3	16 4	Y	345	370	0			7
04	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	1040 1	827 2	10823 3	62 4	Y	2339	2337	0			9



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	171	-0-	-4089	-0-	11	1	5	2	Y	93	92	0	1	8	2
						53	3	102	9							
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	72	72	0	1	8	1
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	84	83	0			2
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	75	76	0			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	95	0			2

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

11	T. A.	1125	-0-	1125	5723	169	1	141	2	Y	46	43	0	3	8	1
						757	3	7	4							
12	T. A.	904	-0-	904	6627	160	1	118	2	Y	38	35	0	3	8	1
						583	3	1	4							
01	T. A.	496	-0-	496	7123	94	1	50	2	Y	35	35	0			1
						308	3	5	4							
02	2800 N	127	-0-	-2673	4450	24	1	20	2	Y	12	13	0			-0-
						70	3	13	9							
03	3100 N	2095	-0-	-1005	3445	14	1	11	2	Y	1842	1804	0			38
						44	3	2026	9							
04	3000 N	-0-	-0-	-3000	445					Y	4207	4230	0			15

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-				-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 #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756

11	124075 X	124075	-0-	-0-	-0-	4612	1	9339	2	Y	20720	20757	1	1	8	56
						86686	3	646	4							
12	89693 X	89693	-0-	-0-	-0-	3220	1	6852	2	Y	14880	14873	1			63
						62857	3	396	4							
01	68610 X	68610	-0-	-0-	-0-	1862	1	6357	2	Y	10572	10481	1			154
						48089	3	673	4							
02	64271 X	64271	-0-	-0-	-0-	2003	1	7283	2	Y	8590	8652	1			92
						45150	3	386	4							
03	68255 X	68255	-0-	-0-	-0-	2200	1	9703	2	Y	8150	8187	1			55
						47129	3	258	4							
04	52537 X	52537	-0-	-0-	-0-	1725	1	7676	2	Y	6752	6712	1			95
						35478	3	231	4							

KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831

11	57399 X	57399	-0-	-0-	-0-	2117	1	4286	2	Y	9919	9938	1	1	8	27
						39788	3	297	4							
12	41886 X	41886	-0-	-0-	-0-	1496	1	3184	2	Y	7106	7103	1			30
						29205	3	184	4							
01	31292 X	31292	-0-	-0-	-0-	843	1	2879	2	Y	4986	4943	1			73
						21780	3	305	4							
02	30118 X	30118	-0-	-0-	-0-	935	1	3401	2	Y	4109	4138	1			44
						21082	3	180	4							
03	30770 X	30770	-0-	-0-	-0-	982	1	4331	2	Y	3914	3932	1			26
						21037	3	115	4							
04	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	736	1	3278	2	Y	3284	3264	1			46
						15151	3	98	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-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-

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12757 - 16921

11	24750 X	19831	-0-	-4919	-0-	743	1	1504	2	Y	3197	3192	1			9
						13963	3	104	4							
12	16971 X	16971	-0-	-0-	-0-	587	1	1250	2	Y	3271	3266	1			14
						11464	3	72	4							
01	14043 X	12833	-0-	-1210	-0-	322	1	1100	2	Y	2706	2681	1			39
						8318	3	116	4							
02	18508 X	5030	-0-	-13478	-0-	89	1	323	2	Y	2364	2378	1			25
						2001	3	17	4							
03	20491 X	3644	-0-	-16847	-0-	37	1	163	2	Y	2406	2415	1			16
						793	3	4	4							
04	19830 X	5106	-0-	-14724	-0-	100	1	443	2	Y	2275	2259	1			32
						2047	3	13	4							

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-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

11	4110 X	1674	-0-	-2436	-0-	193	1	98	2	Y	353	347	0	5	8	6
						991	3	4	4							
12	4247 X	1887	-0-	-2360	-0-	225	1	116	2	Y	403	395	0	7	8	7
						1092	3	11	4							
01	4247 X	2323	-0-	-1924	-0-	258	1	157	2	Y	484	477	0			14
						1350	3	26	4							
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	263	1	195	2	Y	410	418	0			6
						1153	3	11	4							
*03	1891 X	1278	-0-	-613	-0-	161	1	119	2	Y	236	238	0			4
						731	3	7	4							
*04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	194	1	2798	2	Y	295	292	0			7
						1066	3	8	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12820 - 17346														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	26940 X	5497	-0-	-21443	-0-	150	1	304	2	Y	1996	1992	1	5
						2826	3	21	4					
12	16461 X	8686	-0-	-7775	-0-	237	1	504	2	Y	2992	2984	1	13
						4625	3	29	4					
01	16461 X	5382	-0-	-11079	-0-	82	1	279	2	Y	2622	2597	1	38
						2108	3	29	4					
02	5124 X	2781	-0-	-2343	-0-	6	1	21	2	Y	2384	2396	1	26
						131	3	1	4					
03	8680 X	2521	-0-	-6159	-0-	1	1	5	2	Y	2264	2275	1	15
						25	3	2490	9					
04	8400 X	-0-	-0-	-8400	-0-					Y	2022	2009	1	28
-----														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13170 - 18700														
11	49080 X	30565	-0-	-18515	-0-	1252	1	2535	2	Y	2792	2789	1	8
						23532	3	175	4					
12	50716 X	30024	-0-	-20692	-0-	1205	1	2565	2	Y	2339	2337	1	10
						23533	3	148	4					
01	50716 X	38157	-0-	-12559	-0-	1166	1	3981	2	Y	2249	2226	1	33
						30115	3	421	4					
02	36344 X	32909	-0-	-3435	-0-	1103	1	4011	2	Y	2471	2478	1	26
						24864	3	213	4					
03	31589 X	31121	-0-	-468	-0-	1043	1	4601	2	Y	2733	2741	1	18
						22348	3	123	4					
04	36930 X	32302	-0-	-4628	-0-	1153	1	5130	2	Y	1957	1947	1	28
						23712	3	154	4					
-----														
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
11	26159 X	26159	-0-	-0-	-0-	1115	1	20962	3	Y	3569	3568	1	10
						156	4	3926	9					
12	25225 X	25225	-0-	-0-	-0-	1054	1	160	2	Y	2996	2993	1	13
						20586	3	129	4					
01	22332 X	22332	-0-	-0-	-0-	705	1	44	2	Y	2845	2817	1	41
						18198	3	255	4					
02	18623 X	18623	-0-	-0-	-0-	676	1	47	2	Y	2300	2316	1	25
						15240	3	130	4					
03	18436 X	18436	-0-	-0-	-0-	708	1	66	2	Y	2196	2206	1	15
						15163	3	83	4					
04	17459 X	17459	-0-	-0-	-0-	706	1	40	2	Y	1907	1895	1	27
						14521	3	94	4					
-----														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
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) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		38034 X	38034	-0-	-0-	-0-	1688	1	665	2	Y	3363	3364	1	9
							31745	3	237	4					
12		33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	1444	1	355	2	Y	3023	3019	1	13
							28192	3	178	4					
01		31116 X	31116	-0-	-0-	-0-	1004	1	339	2	Y	3165	3132	1	46
							25928	3	363	4					
02		25532 X	25532	-0-	-0-	-0-	919	1	484	2	Y	2941	2956	1	31
							20716	3	178	4					
03		22901 X	22901	-0-	-0-	-0-	860	1	53	2	Y	3160	3170	1	21
							18411	3	101	4					
04		21320 X	21320	-0-	-0-	-0-	842	1	58	2	Y	2717	2700	1	38
							17318	3	113	4					
-----															
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913															
11		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	110	1	223	2	Y	933	930	1	3
							2069	3	15	4					
12		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	164	1	350	2	Y	951	950	1	4
							3207	3	20	4					
01		3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	81	1	276	2	Y	1365	1349	1	20
							2093	3	29	4					
02		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	109	1	396	2	Y	1096	1104	1	12
							2457	3	21	4					
03		2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	91	1	401	2	Y	239	249	1	2
							1949	3	11	4					
04		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	126	1	563	2	Y	127	127	1	2
							2606	3	17	4					
-----															
MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303															
11		1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
12		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-	81	1	172	2	Y	355	353	1	2
							1578	3	10	4					
01		386 X	386	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	Y	121	121	1	2
							214	3	3	4					
02		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	70	1	253	2	Y	515	511	1	6
							1571	3	13	4					
03		2232 X	692	-0-	-1540	-0-	22	1	96	2	Y	94	99	1	1
							468	3	3	4					
04		2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	29	30	1	-0-
-----															
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665															
11		23252 X	23252	-0-	-0-	-0-	3215	1	2674	2	Y	2561	2493	0	71 8 32
							14418	3	128	4					
12		20348 X	20348	-0-	-0-	-0-	3304	1	2442	2	Y	2299	2229	0	71 8 31
							12047	3	26	4					
01		13158 X	13158	-0-	-0-	-0-	2161	1	1144	2	Y	2479	2475	0	35
							7020	3	106	4					
02		10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	1718	1	984	2	Y	2959	2937	0	57
							4982	3	12	4					
*03		8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	1401	1	1079	2	Y	1615	1639	0	33
							4227	3	46	4					
*04		21869 X	21869	-0-	-0-	-0-	1542	1	1228	2	Y	2693	2716	0	10
							16046	3	91	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
12	2170 X	522	-0-	-1648	-0-	20	1	42	2	Y	67	67	1	-0-
						384	3	2	4					
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538														
11	T. A.	58954	-0-	58954	156389	2119	1	4291	2	Y	11286	11304	1	30
						39832	3	297	4				1	8
12	14B2 EXT	43643	-0-	43643	200032	1515	1	3223	2	Y	8319	8314	1	35
						29568	3	186	4					
01	14B2 EXT	32415	-0-	32415	232447	851	1	2905	2	Y	5799	5750	1	84
						21973	3	307	4					
02	259911 X	27464	-0-	-232447	-0-	820	1	2984	2	Y	4546	4581	1	49
						18501	3	158	4					
03	31852 X	31852	-0-	-0-	-0-	995	1	4387	2	Y	4585	4603	1	31
						21309	3	117	4					
04	25918 X	25918	-0-	-0-	-0-	834	1	3711	2	Y	3734	3712	1	53
						17154	3	112	4					
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875														
11	10860 X	-0-	-0-	-10860	-0-					Y	-0-			-0-
12	11222 X	-0-	-0-	-11222	-0-					Y	-0-			-0-
01	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	63 X	63	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	17	17	1	-0-
						35	3	19	9					
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	545	537	1	8
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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-
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * 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-				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	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	795	1	3101	3	N	505	502	0	3	8	-0-
							556	9									
12	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	740	1	2879	3	N	422	422	0			-0-
							464	9									
01	3038	X	2910	-0-	-128	-0-	521	1	2040	3	N	317	317	0			-0-
							349	9									
02	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1159	1	4485	3	N	382	382	0			-0-
							420	9									
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	901	1	3303	3	N	200	200	0			-0-
							220	9									
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	930	1	3661	3	N	125	125	0			-0-
							138	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	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-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		30H	RRCID ->	285580	COMPL. DATE	08/12/2018	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	12797 - 19081
M	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	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 #:		11H	RRCID ->	285670	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12985	PERF.	12901 - 16293	
11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	928 1	3624	3	N	555	555	0	-0-
						611 9							
12	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	877 1	3414	3	N	290	290	0	-0-
						319 9							
01	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	848 1	3316	3	N	2	2	0	-0-
						2 9							
02	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	673 1	2603	3	N	8	8	0	-0-
						9 9							
03	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	975 1	3571	3	N	-0-			-0-
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	945 1	3717	3	N	173	173	0	-0-
						190 9							

BBG MIXON UNIT		WELL #:		18H	RRCID ->	285671	COMPL. DATE	06/05/2018	TOTAL DEPTH	12853	PERF.	12950 - 16071
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-		

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	286231	COMPL. DATE	07/29/2018	TOTAL DEPTH	12756	PERF.	13731 - 19205	
11	32430 X	13959	-0-	-18471	-0-	558 1	1130	2	Y	1547	1547	1	4
						10491 3							
12	19406 X	13188	-0-	-6218	-0-	517 1	1100	2	Y	1292	1290	1	6
						10086 3							
01	19406 X	7267	-0-	-12139	-0-	203 1	692	2	Y	970	962	1	14
						5232 3							
02	15764 X	8659	-0-	-7105	-0-	263 1	957	2	Y	1323	1323	1	14
						5933 3							
03	20966 X	20966	-0-	-0-	-0-	726 1	3202	2	Y	1275	1280	1	9
						15550 3							
04	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	782 1	3478	2	Y	1584	1571	1	22
						16076 3							

BBG MIXON UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	286244	COMPL. DATE	06/06/2018	TOTAL DEPTH	12987	PERF.	12847 - 16386	
11	9061 X	9061	-0-	-0-	-0-	1661 1	6484	3	N	833	831	0	2 8
						916 9							
12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	1444 1	5621	3	N	796	796	0	-0-
						876 9							
01	9889 X	6465	-0-	-3424	-0-	1164 1	4551	3	N	682	682	0	-0-
						750 9							
02	8960 X	3143	-0-	-5817	-0-	591 1	2285	3	N	243	243	0	-0-
						267 9							
03	9920 X	4248	-0-	-5672	-0-	775 1	2839	3	N	576	576	0	-0-
						634 9							
04	9060 X	5588	-0-	-3472	-0-	986 1	3883	3	N	654	654	0	-0-
						719 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 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

11	25898 X	25898	-0-	-0-	-0-	3578	1	2976	2	Y	2874	2806	0	72	8	36
						16040	3	143	4							
12	20648 X	20648	-0-	-0-	-0-	3344	1	2472	2	Y	2377	2314	0	67	8	32
						12191	3	26	4							
01	13431 X	13431	-0-	-0-	-0-	2199	1	1164	2	Y	2564	2560	0			36
						7140	3	108	4							
02	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	1803	1	1462	2	Y	3032	3010	0			58
						5226	3	12	4							
*03	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	718	1	554	2	Y	1068	1104	0			22
						2168	3	23	4							
*04	21583 X	21583	-0-	-0-	-0-	1546	1	1231	2	Y	2399	2412	0			9
						16076	3	91	4							

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263

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-

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392

11	26016 X	26016	-0-	-0-	-0-	3530	1	2936	2	Y	3257	3207	0	64	8	40
						15826	3	141	4							
12	20421 X	20421	-0-	-0-	-0-	3278	1	2422	2	Y	2500	2447	0	59	8	34
						11945	3	26	4							
01	13417 X	13417	-0-	-0-	-0-	2161	1	1144	2	Y	2715	2711	0			38
						7019	3	106	4							
02	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1101	1	893	2	Y	2006	2005	0			39
						3189	3	7	4							
*03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	1014	1	782	2	Y	1026	1044	0			21
						3059	3	33	4							
*04	23668 X	23668	-0-	-0-	-0-	1597	1	1270	2	Y	3725	3732	0			14
						16608	3	95	4							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378												
CREWS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	287655	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12571	- 14912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	1617					Y	12	15	0		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1617					Y	-0-				-0-	
01	1617 X	-0-	-0-	-1617	-0-					Y	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	312	-0-	312	312	43	1	35	2	Y	99	97	0		2	
						125	3	109	9							
03	14B2 EXT	1080	-0-	1080	1392	203	1	157	2	Y	90	90	0		2	
						614	3	7	4							
04	14B DENY	1741	-0-	1741	3133	116	1	93	2	Y	290	291	0		1	
						1206	3	7	4							
CREWS UNIT		WELL #:		9H	RRCID ->	287656	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12530	PERF.12598	- 14594				
11	5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	750	1	624	2	Y	465	456	0	12	8	6
						3362	3	30	4							
12	4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	714	1	527	2	Y	387	376	0	12	8	5
						2601	3	6	4							
01	3627 X	2353	-0-	-1274	-0-	408	1	216	2	Y	351	351	0			5
						1323	3	20	4							
02	5292 X	149	-0-	-5143	-0-	26	1	21	2	Y	25	30	0			-0-
						74	3	28	9							
03	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	-0-					-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-					-0-
CREWS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	287657	COMPL. DATE	08/11/2016	TOTAL DEPTH	12544	PERF.12602	- 14598				
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-
LOVE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	287786	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	12527	PERF.12580	- 16952				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
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	4830 X	2457	-0-	-2373	-0-	279	1	142	2	Y	544	526	0	17	8	9
						1432	3	6	4							
12	4991 X	2830	-0-	-2161	-0-	328	1	169	2	Y	655	633	0	21	8	10
						1596	3	16	4							
01	4991 X	2976	-0-	-2015	-0-	311	1	189	2	Y	742	731	0			21
						1629	3	31	4							
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	309	1	229	2	Y	619	631	0			9
						1355	3	12	4							
*03	2821 X	1601	-0-	-1220	-0-	188	1	140	2	Y	371	374	0			6
						857	3	8	4							
*04	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	220	1	3175	2	Y	498	493	0			11
						1210	3	9	4							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672

11	30 N	-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	59	58	0			1
*03	T. A.	2920	-0-	2920	2920	412	1	305	2	Y	285	282	0			4
						1872	3	17	4							
04	T. A.	9349	-0-	9349	12269	429	1	6183	2	Y	331	328	0			7
						2356	3	17	4							

BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330

11	6660 X	5716	-0-	-944	-0-	887	1	3462	3	N	1243	1243	0			-0-
						1367	9									
12	6972 X	6972	-0-	-0-	-0-	1084	1	4216	3	N	1520	1520	0			-0-
						1672	9									
01	6200 X	5692	-0-	-508	-0-	892	1	3489	3	N	1192	1192	0			-0-
						1311	9									
02	6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	1044	1	4042	3	N	1344	1344	0			-0-
						1478	9									
03	6975 X	6363	-0-	-612	-0-	1076	1	3942	3	N	1223	1223	0			-0-
						1345	9									
04	6750 X	5721	-0-	-1029	-0-	926	1	3648	3	N	1043	1043	0			-0-
						1147	9									

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 288533 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12884 PERF.12672 - 18224

11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	3720 X	2880	-0-	-840	-0-	89	1	190	2	Y	770	767	1			3
						1743	3	11	4							
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	79	1	268	2	Y	1381	1364	1			20
						2030	3	28	4							
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	68	1	249	2	Y	1352	1358	1			14
						1542	3	13	4							
03	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	315	1	1391	2	Y	868	876	1			6
						6759	3	37	4							
04	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	169	1	754	2	Y	688	684	1			10
						3485	3	23	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 288560 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12965 - 18318														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	27	1	58	2	Y	415	413	1	2
01	3100 N	3416	-0-	316	316	537	3	3	4					
02	2800 N	2876	-0-	76	392	70	1	238	2	Y	1166	1151	1	17
03	3100 N	2808	-0-	-292	100	1800	3	25	4					
04	2802 X	2702	-0-	-100	-0-	61	1	223	2	Y	1091	1096	1	12
						1380	3	12	4					
						57	1	250	2	Y	1165	1169	1	8
						1212	3	7	4					
						62	1	275	2	Y	989	983	1	14
						1269	3	8	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	2640 X	-0-	-0-	-2640	-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-

  

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
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-

  

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
11	15346 X	15346	-0-	-0-	-0-	491	1	995	2	Y	4140	4138	1	11
12	16527 X	16527	-0-	-0-	-0-	9237	3	69	4					
01	14716 X	14716	-0-	-0-	-0-	550	1	1168	2	Y	3656	3651	1	16
02	16021 X	16021	-0-	-0-	-0-	10719	3	68	4					
03	8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	419	1	1431	2	Y	1715	1706	1	25
04	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	10827	3	152	4					
						491	1	1786	2	Y	2345	2345	1	25
						11069	3	95	4					
						271	1	1198	2	Y	1285	1301	1	9
						5820	3	32	4					
						298	1	1326	2	Y	979	974	1	14
						6130	3	40	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		10320 X	3980	-0-	-6340	-0-	138 1	278 2	Y	873	875 1		2
							2585 3	19 4					
12		10664 X	4364	-0-	-6300	-0-	151 1	322 2	Y	832	830 1		4
							2957 3	19 4					
01		10137 X	4566	-0-	-5571	-0-	125 1	428 2	Y	662	656 1		10
							3240 3	45 4					
02		8736 X	6765	-0-	-1971	-0-	208 1	755 2	Y	983	982 1		11
							4681 3	40 4					
03		6572 X	5447	-0-	-1125	-0-	159 1	703 2	Y	1048	1052 1		7
							3413 3	19 4					
04		6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	224 1	998 2	Y	967	960 1		14
							4615 3	30 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	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 #:		13H	RRCID ->	295819	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12641	- 17900	
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 #:		11H	RRCID ->	295899	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	12606	PERF.12504	- 17525	
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 #:		14H	RRCID ->	295900	COMPL. DATE	10/11/2023	TOTAL DEPTH	12692	PERF.12716	- 17187	
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-	

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 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		47040 X	25950	-0-	-21090	-0-	1102 1	2231 2	Y	1592	1593 1		4
							20712 3	154 4					
12		39959 X	26960	-0-	-12999	-0-	1118 1	2379 2	Y	1362	1360 1		6
							21828 3	137 4					
01		38285 X	22906	-0-	-15379	-0-	708 1	2416 2	Y	1135	1124 1		17
							18277 3	256 4					
02		29036 X	26033	-0-	-3003	-0-	899 1	3269 2	Y	1297	1300 1		14
							20265 3	173 4					
03		27528 X	25820	-0-	-1708	-0-	909 1	4009 2	Y	1204	1210 1		8
							19471 3	107 4					
04		26100 X	24320	-0-	-1780	-0-	889 1	3955 2	Y	978	972 1		14
							18281 3	119 4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 296486 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12926 PERF.12850 - 19567													
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.	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-
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 24H RRCID -> 296487 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12860 - 17187													
11		58650 X	38817	-0-	-19833	-0-	1599 1	3239 2	Y	3351	3351 1		9
							30069 3	224 4					
12		65813 X	33682	-0-	-32131	-0-	1343 1	2858 2	Y	2819	2816 1		12
							26215 3	165 4					
01		65813 X	31221	-0-	-34592	-0-	920 1	3143 2	Y	2775	2747 1		40
							23772 3	333 4					
02		59444 X	29979	-0-	-29465	-0-	993 1	3612 2	Y	2536	2549 1		27
							22392 3	192 4					
03		63364 X	37733	-0-	-25631	-0-	1290 1	5688 2	Y	2705	2714 1		18
							27628 3	151 4					
04		38820 X	34874	-0-	-3946	-0-	1244 1	5538 2	Y	2115	2103 1		30
							25599 3	166 4					
MCALISTER UNIT WELL #: 25H RRCID -> 297310 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12646 PERF.13456 - 17447													
11		67200 X	28356	-0-	-38844	-0-	1341 1	25212 3	Y	1468	1469 1		4
							188 4	1615 9					
12		53010 X	25468	-0-	-27542	-0-	1169 1	22816 3	Y	1217	1216 1		5
							144 4	1339 9					
01		43214 X	22467	-0-	-20747	-0-	778 1	20099 3	Y	1190	1178 1		17
							281 4	1309 9					
02		29176 X	18421	-0-	-10755	-0-	734 1	16541 3	Y	913	920 1		10
							142 4	1004 9					
03		32302 X	18808	-0-	-13494	-0-	788 1	16882 3	Y	950	954 1		6
							93 4	1045 9					
04		28350 X	17882	-0-	-10468	-0-	781 1	16070 3	Y	843	837 1		12
							104 4	927 9					
MCALISTER UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297342 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12675 PERF.13078 - 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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MCALESTER UNIT WELL #: 28H RRCID -> 297343 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12672 PERF.13070 - 17778																
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
MCALESTER UNIT WELL #: 27H RRCID -> 297386 COMPL. DATE 04/08/2024 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12948 - 17503																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
MCALESTER - KOSUB SA A WELL #: 1H RRCID -> 298460 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 19616																
11	0	121065	-0-	121065	121065	4526	1	9167	2	Y	19679	19625	1	1	8	53
						85091	3	634	4							
12	DELQ PR	85916	-0-	85916	206981	3117	1	6632	2	Y	13588	13583	1			58
						60837	3	383	4							
*01	265341 X	58360	-0-	-206981	-0-	1595	1	5446	2	Y	8682	8614	1			126
						41192	3	577	4							
02	78484 X	58610	-0-	-19874	-0-	1847	1	6718	2	Y	7310	7358	1			78
						41648	3	356	4							
03	86893 X	53113	-0-	-33780	-0-	1726	1	7615	2	Y	5987	6025	1			40
						36983	3	203	4							
04	84090 X	40536	-0-	-43554	-0-	1355	1	6032	2	Y	4626	4601	1			65
						27879	3	181	4							
MCALESTER UNIT WELL #: 29H RRCID -> 298461 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12880 - 18563																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
MCALESTER UNIT WELL #: 30H RRCID -> 298462 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12910 - 19046																
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
KOSUB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 298463 COMPL. DATE 02/01/2025 TOTAL DEPTH 12751 PERF.13300 - 17441																
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	0 Z	NO RPT	-0-	-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												
KOSUB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 298464 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13210 - 16991												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
KOSUB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 298465 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13010 - 16992												
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
KOSUB UNIT WELL #: 14H RRCID -> 298496 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 12842 PERF.13075 - 17443												
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
KOSUB UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298497 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 12773 PERF.13050 - 20430												
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
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-					-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-
-----												
SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758												
*09	1260	N	1213	-0-	-47	-0-	1165	3	48	9	Y	44 44 0 -0-
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1193	3	48	9	Y	44 44 0 -0-
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1175	3	48	9	Y	44 44 0 -0-
12	1240	N	800	-0-	-440	-0-	766	3	34	9	Y	31 31 0 -0-
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1168	3	53	9	Y	48 48 0 -0-
02	1148	N	1008	-0-	-140	-0-	963	3	45	9	Y	41 41 0 -0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1239	3	56	9	Y	51 51 0 -0-
04	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1105	3	46	9	Y	42 42 0 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 255805		COMPL. DATE 01/28/2010		TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820								
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		3510 X	-0-	-0-	-3510	-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-
-----																
CHESNUTT 01		WELL #: 01H		RRCID -> 256597		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350								
11		1950 X	1650	-0-	-300	-0-	1633	3	17	9	Y	15	15	0		-0-
12		2015 X	462	-0-	-1553	-0-	447	3	15	9	Y	14	14	0		-0-
01		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2850	3	64	9	Y	58	58	0		-0-
02		1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1669	3	34	9	Y	31	31	0		-0-
03		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2205	3	51	9	Y	46	46	0		-0-
04		2820 X	2627	-0-	-193	-0-	2577	3	50	9	Y	45	45	0		-0-
-----																
EASLEY UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258260		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500								
11		444 X	444	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	383	383	0		4
							421	9								
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	8	12	0		-0-
01		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	2	0		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-
04		450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
MORGAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 258278		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583								
11		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	273	1	1027	3	Y	331	321	0		13
							6	4								
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	297	1	1079	3	Y	376	370	0		19
							9	4								
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	209	1	668	3	Y	155	166	0		8
							5	4								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	0		-0-
03		229 X	229	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	Y	189	181	0		8
							208	9								
04		1740 X	689	-0-	-1051	-0-	15	1	50	3	Y	567	545	0		30
							624	9								
-----																
LONG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 258285		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 18182								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
CHESNUTT 02		WELL #: 01H		RRCID -> 258430		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922								
11		908 N	908	-0-	-0-	-0-	902	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
12		957 N	957	-0-	-0-	-0-	950	3	7	9	Y	6	6	0		-0-
01		961 N	928	-0-	-33	-0-	924	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
02		840 N	656	-0-	-184	-0-	650	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
03		961 N	353	-0-	-608	-0-	351	3	2	9	Y	2	2	0		-0-
04		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1129	3	12	9	Y	11	11	0		-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #: 0101H		RRCID -> 258773	COMPL. DATE 03/11/2011	TOTAL DEPTH 12885	PERF.13513	- 17860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	158	1	2161	3	Y	232	232	0			-0-
						255	9									
12	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	231	1	2899	3	Y	201	201	0			-0-
						221	9									
*01	1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	187	1	1375	3	Y	198	198	0			-0-
						218	9									
02	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	333	1	1837	3	Y	241	241	0			-0-
						265	9									
03	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	406	1	2696	3	Y	308	308	0			-0-
						339	9									
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	196	1	2509	3	Y	233	233	0			-0-
						256	9									
-----																
DULLYE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259501	COMPL. DATE 11/10/2010	TOTAL DEPTH 13122	PERF.13640	- 18750								
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 #: 01H		RRCID -> 259504	COMPL. DATE 08/12/2019	TOTAL DEPTH 12858	PERF.12860	- 17482								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
MARK KATZFEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259685	COMPL. DATE 06/16/2010	TOTAL DEPTH 13769	PERF.13813	- 18080								
11	2970 X	2931	-0-	-39	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	3			N	-0-					-0-
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	3			N	-0-					-0-
02	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
03	3069 X	2103	-0-	-966	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			N	-0-					-0-
-----																
PATINO UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259794	COMPL. DATE 10/25/2010	TOTAL DEPTH 12888	PERF.12580	- 17884								
11	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	566	1	2915	3	Y	285	278	0			10
						22	4	314	9							
12	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	614	1	2938	3	Y	312	312	0			10
						16	4	343	9							
01	2542 X	1707	-0-	-835	-0-	311	1	1253	3	Y	123	128	0			5
						8	4	135	9							
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	648	1	4341	3	Y	477	473	0			9
						14	4	525	9							
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	549	1	4038	3	Y	491	490	0			10
						15	4	540	9							
04	3810 X	3137	-0-	-673	-0-	378	1	2478	3	Y	252	257	0			5
						4	4	277	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
LUNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 259817	COMPL. DATE 11/16/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.12050	- 17230				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
11	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	784 1	1732 3	Y	237	238	0	14
						13 4	261 9					
12	3007 X	2180	-0-	-827	-0-	605 1	1274 3	Y	267	266	0	15
						7 4	294 9					
01	3007 X	454	-0-	-2553	-0-	125 1	277 3	Y	41	53	0	3
						7 4	45 9					
02	85 X	85	-0-	-0-	-0-	27 1	57 3	Y	-0-	3	0	-0-
						1 4						
03	813 X	813	-0-	-0-	-0-	136 1	299 3	Y	343	322	0	21
						1 4	377 9					
04	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	563 1	1108 3	Y	272	279	0	14
						7 4	299 9					
-----												
MAY UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 259818	COMPL. DATE 11/13/2010	TOTAL DEPTH 12199	PERF.12030	- 16872				
11	1020 N	996	-0-	-24	-0-	233 1	515 3	Y	222	221	0	13
						4 4	244 9					
12	1147 N	693	-0-	-454	-0-	141 1	296 3	Y	231	231	0	13
						2 4	254 9					
01	992 N	685	-0-	-307	-0-	127 1	283 3	Y	244	241	0	16
						7 4	268 9					
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	132 1	281 3	Y	208	211	0	13
						5 4	229 9					
03	732 N	732	-0-	-0-	-0-	148 1	325 3	Y	234	233	0	14
						2 4	257 9					
04	807 N	807	-0-	-0-	-0-	185 1	363 3	Y	234	236	0	12
						2 4	257 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	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1625 3	212 9	Y	193	193	0	-0-
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1699 3	233 9	Y	212	212	0	-0-
*01	1953 N	1349	-0-	-604	-0-	1169 3	180 9	Y	164	164	0	-0-
02	1708 N	1559	-0-	-149	-0-	1295 3	264 9	Y	240	240	0	-0-
03	1922 N	967	-0-	-955	-0-	784 3	183 9	Y	166	166	0	-0-
04	1320 N	667	-0-	-653	-0-	449 3	218 9	Y	198	198	0	-0-
-----												
SJOBERG 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259885	COMPL. DATE 11/08/2010	TOTAL DEPTH 13047	PERF.13210	- 16850				
11	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3400 3	12 9	N	11	11	0	-0-
12	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3489 3	35 9	N	32	32	0	-0-
01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3114 3	24 9	N	22	22	0	-0-
02	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3991 3	24 9	N	22	22	0	-0-
03	3100 X	1696	-0-	-1404	-0-	1688 3	8 9	N	7	7	0	-0-
04	3000 X	155	-0-	-2845	-0-	155 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-
-----														
DOUGLAS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 259979		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 13201 PERF.13560 - 16992					
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	1 1	27 3	Y	94	94	0		-0-
							103 9							
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	1 1	37 3	Y	76	76	0		-0-
							84 9							
*01	155	N	19	-0-	-136	-0-	7 3	12 9	Y	11	11	0		-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-				-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	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-
-----														
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 260314		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594					
11	1950	X	1886	-0-	-64	-0-	304 1	1144 3	Y	392	387	0		16
							7 4	431 9						
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	1010 1	3672 3	Y	94	105	0		5
							30 4	103 9						
01	1891	X	907	-0-	-984	-0-	167 1	535 3	Y	183	179	0		9
							4 4	201 9						
02	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	270 1	854 3	Y	174	172	0		11
							6 4	191 9						
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	302 1	934 3	Y	239	240	0		10
							7 4	263 9						
04	4650	X	1445	-0-	-3205	-0-	290 1	948 3	Y	183	183	0		10
							6 4	201 9						
-----														
RANEY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260384		COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 13182 PERF.13330 - 17236					
11	2370	X	12	-0-	-2358	-0-	12 3		Y	-0-				-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-			Y	-0-				-0-
01	2015	X	23	-0-	-1992	-0-	23 3		Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-				-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2 3		Y	-0-				-0-
-----														
HYDE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 260386		COMPL. DATE 03/06/2011			TOTAL DEPTH 12728 PERF.12900 - 17382					
11	1290	N	45	-0-	-1245	-0-	45 3		N	-0-				-0-
12	589	N	150	-0-	-439	-0-	42 3	108 9	N	98	98	0		-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1400 3	323 9	N	294	294	0		-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-				-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	732 3	180 9	N	164	164	0		-0-
04	1680	N	577	-0-	-1103	-0-	490 3	87 9	N	79	79	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																					
		//CONT.//			86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK									
		//CONT.//			525398																
		WELL #:			01H	RRCID ->	260388	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL DEPTH	12873	PERF.12930 - 17970									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		3060 X	2548	-0-	-512	-0-	2512	3	36	9	Y	33	33	0	-0-						
12		3627 X	2685	-0-	-942	-0-	2582	3	103	9	Y	94	94	0	-0-						
01		3627 X	2917	-0-	-710	-0-	2838	3	79	9	Y	72	72	0	-0-						
02		2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2556	3	78	9	Y	71	71	0	-0-						
03		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2239	3	65	9	Y	59	59	0	-0-						
04		2820 X	2691	-0-	-129	-0-	2608	3	83	9	Y	75	75	0	-0-						
-----																					
URRUTIA UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	260389	COMPL. DATE	10/05/2021	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12875 - 17257
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-						
-----																					
HOLLMAN UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	261242	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12380 - 17444
11		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	312	1	1176	3	Y	1322	1311	0	54						
							7	4	1454	9											
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	235	1	856	3	Y	500	529	0	25						
							7	4	550	9											
01		1271 N	1009	-0-	-262	-0-	25	1	80	3	Y	821	806	0	40						
							1	4	903	9											
02		1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	144	1	456	3	Y	841	829	0	52						
							3	4	925	9											
03		1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	105	1	323	3	Y	1047	1056	0	43						
							2	4	1152	9											
04		2940 X	1191	-0-	-1749	-0-	134	1	438	3	Y	560	573	0	30						
							3	4	616	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-						
-----																					
SIENKIEWICZ UNIT													WELL #:	1H	RRCID ->	262109	COMPL. DATE	12/18/2010	TOTAL DEPTH	12705	PERF.12600 - 18190
11		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	246	1	913	3	Y	-0-			-0-						
							7	4													
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-						
01		372 N	-0-	-0-	-372	-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		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	28	1	99	3	Y	83	83	0		-0-
						91	9								
*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-

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	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-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

*09	1170 N	1044	-0-	-126	-0-	938	3	106	9	Y	96	96	0		-0-
10	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1006	3	106	9	Y	96	96	0		-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1243	3	127	9	Y	115	115	0		-0-
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1093	3	123	9	Y	112	112	0		-0-
01	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1026	3	112	9	Y	102	102	0		-0-
02	1288 N	1110	-0-	-178	-0-	998	3	112	9	Y	102	102	0		-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1141	3	132	9	Y	120	120	0		-0-
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1084	3	125	9	Y	114	114	0		-0-

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 18221

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-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	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	839	1	4323	3	Y	591	587	0		21
						33	4	650	9						
12	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	1025	1	4906	3	Y	667	667	0		21
						26	4	734	9						
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	787	1	3166	3	Y	582	581	0		22
						21	4	640	9						
02	1860 X	1860	-0-	-0-	-0-	165	1	1102	3	Y	535	547	0		10
						4	4	589	9						
03	5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	509	1	3748	3	Y	962	952	0		20
						14	4	1058	9						
04	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	801	1	5242	3	Y	614	622	0		12
						8	4	675	9						

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
01	775 X	-0-	-0-	-775	-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-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924

*09	3060 X	2984	-0-	-76	-0-	2846	3	138	9	Y	125	125	0			-0-
10	3162 X	2994	-0-	-168	-0-	2842	3	152	9	Y	138	138	0			-0-
11	3060 X	2997	-0-	-63	-0-	2846	3	151	9	Y	137	137	0			-0-
12	3069 X	2990	-0-	-79	-0-	2826	3	164	9	Y	149	149	0			-0-
01	3069 X	2681	-0-	-388	-0-	2540	3	141	9	Y	128	128	0			-0-
02	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3583	3	207	9	Y	188	188	0			-0-
03	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	3324	3	179	9	Y	163	163	0			-0-
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3121	3	174	9	Y	158	158	0			-0-

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382

11	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
12	4278 X	1228	-0-	-3050	-0-	78	1	1041	3	Y	99	99	0			-0-
						109	9									
*01	4278 X	558	-0-	-3720	-0-	13	1	438	3	Y	97	97	0			-0-
						107	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	549	1	7130	3	Y	252	252	0			-0-
						277	9									
04	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	232	1	7210	3	Y	243	243	0			-0-
						267	9									

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	726	1	3741	3	Y	216	214	0			8
						28	4	238	9							
12	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	1251	1	5987	3	Y	551	542	0			17
						32	4	606	9							
01	7890 X	7890	-0-	-0-	-0-	1458	1	5869	3	Y	476	475	0			18
						39	4	524	9							
02	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	256	1	1711	3	Y	178	193	0			3
						6	4	196	9							
03	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	401	1	2953	3	Y	255	253	0			5
						11	4	281	9							
04	7650 X	3943	-0-	-3707	-0-	489	1	3203	3	Y	224	225	0			4
						5	4	246	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		1H	RRCID ->	265821	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11893	PERF.12020	- 17212	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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	240 X	91	-0-	-149	-0-	1 1	5 3	Y	77	80	1		5
						85 9							
12	248 X	126	-0-	-122	-0-	2 1	7 3	Y	106	104	1		7
						117 9							
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	7	1		-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	2 1	6 3	Y	117	107	1		10
						129 9							
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	100	109	1		1
						110 9							
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	148 1	561 3	Y	180	180	1		1
						24 4	198 9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'		WELL #:		2H	RRCID ->	265822	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11991	PERF.11996	- 17634	
11	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	303 1	1047 3	Y	438	427	0		27
						15 4	482 9						
12	2232 X	1393	-0-	-839	-0-	261 1	822 3	Y	255	265	0		17
						29 4	281 9						
01	2232 X	1143	-0-	-1089	-0-	186 1	714 3	Y	196	201	0		12
						27 4	216 9						
02	753 X	753	-0-	-0-	-0-	113 1	392 3	Y	200	195	0		17
						28 4	220 9						
03	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	220 1	796 3	Y	225	239	0		3
						45 4	248 9						
04	1860 X	1527	-0-	-333	-0-	245 1	930 3	Y	284	285	0		2
						40 4	312 9						

SCHMIDT FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266034	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12920	PERF.12910	- 18651	
*09	5610 X	4145	-0-	-1465	-0-	3988 3	157 9	Y	143	143	0		-0-
10	5704 X	3983	-0-	-1721	-0-	3838 3	145 9	Y	132	132	0		-0-
11	5070 X	3471	-0-	-1599	-0-	3355 3	116 9	Y	105	105	0		-0-
12	5239 X	3780	-0-	-1459	-0-	3626 3	154 9	Y	140	140	0		-0-
01	5239 X	3940	-0-	-1299	-0-	3844 3	96 9	Y	87	87	0		-0-
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3733 3	118 9	Y	107	107	0		-0-
03	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3521 3	140 9	Y	127	127	0		-0-
04	3810 X	3167	-0-	-643	-0-	3027 3	140 9	Y	127	127	0		-0-

CHOATE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	266115	COMPL. DATE	11/26/2011	TOTAL DEPTH	12973	PERF.13150	- 18822	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 3	6 9	Y	5	5	0		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5 3	24 9	Y	22	22	0		-0-
*01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	24 3	94 9	Y	85	85	0		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 3	7 9	Y	6	6	0		-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11 3	31 9	Y	28	28	0		-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-				-0-

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266116	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	12517	PERF.12968	- 18768	
11	6538 X	6538	-0-	-0-	-0-	594 1	5737 3	Y	174	176	0		2
						16 4	191 9						
12	5394 X	3041	-0-	-2353	-0-	247 1	2553 3	Y	215	214	0		3
						4 4	237 9						
01	8556 X	3058	-0-	-5498	-0-	196 1	2516 3	Y	307	306	0		4
						8 4	338 9						
02	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	200 1	2514 3	Y	265	264	0		5
						8 4	292 9						
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	161 1	1886 3	Y	149	151	0		3
						5 4	164 9						
04	6540 X	3845	-0-	-2695	-0-	301 1	3324 3	Y	187	187	0		3
						14 4	206 9						



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266118		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 12331		PERF.13076 - 17863	
M	ALLOW CODE	GAS 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	3510 X	1809	-0-	-1701	-0-	187 1	1100 3	Y	471	483 0	5
						4 4	518 9				
12	4991 X	1173	-0-	-3818	-0-	109 1	678 3	Y	349	350 0	4
						2 4	384 9				
01	4991 X	264	-0-	-4727	-0-	19 1	161 3	Y	75	78 0	1
						1 4	83 9				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
03	151 X	151	-0-	-0-	-0-	2 1	14 3	Y	123	121 0	2
						135 9					
04	1800 X	1642	-0-	-158	-0-	108 1	738 3	Y	722	712 0	12
						2 4	794 9				
-----											
DEBILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266221		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13357		PERF.13380 - 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-
-----											
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 266362		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 12396		PERF.13005 - 18169	
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	16 1	97 3	Y	259	260 0	3
						285 9					
12	310 N	288	-0-	-22	-0-	2 1	15 3	Y	246	246 0	3
						271 9					
01	558 N	92	-0-	-466	-0-	1 1	5 3	Y	78	80 0	1
						86 9					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
03	477 N	477	-0-	-0-	-0-	32 1	191 3	Y	231	227 0	4
						254 9					
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	26 1	176 3	Y	237	237 0	4
						261 9					
-----											
DOUGLAS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266388		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 13188		PERF.13449 - 17871	
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-
-----											
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	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	855	-0-	-230	-0-	855 3		N	-0-		-0-
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3		N	-0-		-0-
02	1036 N	961	-0-	-75	-0-	961 3		N	-0-		-0-
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-		-0-
04	1290 N	929	-0-	-361	-0-	929 3		N	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NEWBERRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266458		COMPL. DATE 02/29/2012		TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	662	-0-	-175	-0-	662	3			Y	-0-					-0-
04	570 N	469	-0-	-101	-0-	469	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-
-----																
SINOR RANCH 01		WELL #: 07H		RRCID -> 266500		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142								
11	2100 X	1947	-0-	-153	-0-	1798	3	149	9	Y	135	135	0			-0-
12	2170 X	1739	-0-	-431	-0-	1597	3	142	9	Y	129	129	0			-0-
01	2139 X	2098	-0-	-41	-0-	1940	3	158	9	Y	144	144	0			-0-
02	1820 X	1697	-0-	-123	-0-	1572	3	125	9	Y	114	114	0			-0-
03	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2008	3	171	9	Y	155	155	0			-0-
04	2040 X	2029	-0-	-11	-0-	1862	3	167	9	Y	152	152	0			-0-
-----																
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266584		COMPL. DATE 09/03/2011		TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 16903								
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-
-----																
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 02H		RRCID -> 266586		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160								
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-
-----																
RUTH CARSON 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266590		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332								
11	5760 X	4	-0-	-5756	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
SCHENDEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266591	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13077	PERF.13520	- 17812
M	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	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	22 1	1065 3	Y	175	175 0	-0-
						193 9					
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-		-0-
*01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	16 1	709 3	Y	128	128 0	-0-
						141 9					
02	1204 N	1005	-0-	-199	-0-	19 1	848 3	Y	125	125 0	-0-
						138 9					
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	1 1	41 3	Y	25	25 0	-0-
						28 9					
04	840 N	24	-0-	-816	-0-	14 3	10 9	Y	9	9 0	-0-
-----											
SCHENDEL 02		WELL #: 01H		RRCID ->	266599	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	12899	PERF.13277	- 19439
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	11 1	152 3	Y	17	17 0	-0-
						19 9					
12	372 N	209	-0-	-163	-0-	12 1	156 3	Y	37	37 0	-0-
						41 9					
*01	310 N	101	-0-	-209	-0-	8 1	79 3	Y	13	13 0	-0-
						14 9					
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-		-0-
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-		-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-	3 1	30 3	Y	5	5 0	-0-
						6 9					
-----											
SINOR RANCH 01		WELL #: 06H		RRCID ->	266603	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13460	- 18503
11	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	5697 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
12	5797 X	5472	-0-	-325	-0-	5468 3	4 9	Y	4	4 0	-0-
01	5766 X	4063	-0-	-1703	-0-	4063 3		Y	-0-		-0-
02	5320 X	4759	-0-	-561	-0-	4759 3		Y	-0-		-0-
03	5890 X	5229	-0-	-661	-0-	5229 3		Y	-0-		-0-
04	5700 X	4414	-0-	-1286	-0-	4414 3		Y	-0-		-0-
-----											
SIPPEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	266604	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	12742	PERF.13100	- 17161
11	4740 X	4190	-0-	-550	-0-	4073 3	117 9	N	106	106 0	-0-
12	4836 X	4501	-0-	-335	-0-	4152 3	349 9	N	317	317 0	-0-
01	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	4471 3	264 9	N	240	240 0	-0-
02	4144 X	2765	-0-	-1379	-0-	2616 3	149 9	N	135	135 0	-0-
03	4588 X	3674	-0-	-914	-0-	3455 3	219 9	N	199	199 0	-0-
04	4590 X	3472	-0-	-1118	-0-	3305 3	167 9	N	152	152 0	-0-
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #: 05H		RRCID ->	266605	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12702	PERF.13118	- 19702
*09	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	1795 3	227 9	Y	206	206 0	-0-
10	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	1776 3	235 9	Y	214	214 0	-0-
11	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1673 3	217 9	Y	197	197 0	-0-
12	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1657 3	220 9	Y	200	200 0	-0-
01	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1537 3	219 9	Y	199	199 0	-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1363 3	233 9	Y	212	212 0	-0-
03	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1294 3	212 9	Y	193	193 0	-0-
04	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1547 3	255 9	Y	232	232 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	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														
WESSENDORFF 02		WELL #: 01H		RRCID -> 266609		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892								
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-	
-----																
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266610		COMPL. DATE 12/28/2011		TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004								
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	3	18	9	Y	16	16	0	-0-	
-----																
FIELDS KLOTH 01		WELL #: 01H		RRCID -> 266631		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321								
11		2130 X	928	-0-	-1202	-0-	928	3		N	-0-				-0-	
12		2201 X	856	-0-	-1345	-0-	856	3		N	-0-				-0-	
01		2201 X	1331	-0-	-870	-0-	1331	3		N	-0-				-0-	
02		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-				-0-	
03		2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-				-0-	
04		1290 X	903	-0-	-387	-0-	903	3		N	-0-				-0-	
-----																
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 266839		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511								
11		150 X	-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		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-	
-----																
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 266858		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732								
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-	
-----																
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
*09	1890 N	115	-0-	-1775	-0-	17 3	98 9	Y	89	89 0			-0-
10	1798 N	1175	-0-	-623	-0-	995 3	180 9	Y	164	164 0			-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	7 3	3 9	Y	3	3 0			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
01	3100 N	3192	-0-	92	92	2814 3	378 9	Y	344	344 0			-0-
02	2611 N	2519	-0-	-92	-0-	2056 3	463 9	Y	421	421 0			-0-
03	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	1743 3	395 9	Y	359	359 0			-0-
04	2910 X	1851	-0-	-1059	-0-	1314 3	537 9	Y	488	488 0			-0-
-----													
GENTRY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267412		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 14707		PERF.14803		- 19424	
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 3		N	-0-				-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3		N	-0-				-0-
01	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3		N	-0-				-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-				-0-
03	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-				-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-				-0-
-----													
IVAS SMITH 02		WELL #: 01H		RRCID -> 267414		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 12551		PERF.13080		- 18401	
*09	2280 X	1407	-0-	-873	-0-	1054 3	353 9	Y	321	321 0			-0-
10	2170 X	1356	-0-	-814	-0-	1058 3	298 9	Y	271	271 0			-0-
11	1890 X	286	-0-	-1604	-0-	222 3	64 9	Y	58	58 0			-0-
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-				-0-
01	1798 X	1117	-0-	-681	-0-	884 3	233 9	Y	212	212 0			-0-
02	DLQ G-10	1071	-0-	1071	1071	812 3	259 9	Y	235	235 0			-0-
03	1778 N	707	-0-	-1071	-0-	534 3	173 9	Y	157	157 0			-0-
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	836 3	275 9	Y	250	250 0			-0-
-----													
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 267436		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL DEPTH 12611		PERF.13252		- 18397	
11	6270 X	4054	-0-	-2216	-0-	1160 1	2564 3	Y	283	327 0			17
12	6696 X	1919	-0-	-4777	-0-	616 1	311 9	Y	-0-	17 0			-0-
01	6696 X	2878	-0-	-3818	-0-	876 1	1945 3	Y	7	7 0			-0-
02	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	49 4	8 9	Y	-0-				-0-
03	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	1126 1	2397 3	Y	-0-				-0-
04	4050 X	3199	-0-	-851	-0-	42 4	1183 1	Y	-0-				-0-
						13 4	2599 3	Y	-0-				-0-
						1074 1	2113 3	Y	-0-				-0-
						12 4							
-----													
CARROLL RETZLOFF 01		WELL #: 01H		RRCID -> 267639		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13047		PERF.13262		- 19422	
*09	2940 X	2686	-0-	-254	-0-	2470 3	216 9	Y	196	196 0			-0-
10	2945 X	2507	-0-	-438	-0-	2298 3	209 9	Y	190	190 0			-0-
11	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2367 3	244 9	Y	222	222 0			-0-
12	2790 X	2463	-0-	-327	-0-	2235 3	228 9	Y	207	207 0			-0-
01	2790 X	2079	-0-	-711	-0-	1885 3	194 9	Y	176	176 0			-0-
02	2520 X	2100	-0-	-420	-0-	1906 3	194 9	Y	176	176 0			-0-
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2760 3	289 9	Y	263	263 0			-0-
04	2610 X	2600	-0-	-10	-0-	2310 3	290 9	Y	264	264 0			-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
ELIZONDO 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267756	COMPL. DATE	06/27/2011	TOTAL DEPTH	13205	PERF.13310 - 17302						
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-				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-
-----																
POSTEL 01		WELL #: 01H		RRCID ->	267757	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	12896	PERF.13019 - 17766						
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3438	3	24	9	N	22	22	0		-0-
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2693	3	63	9	N	57	57	0		-0-
01	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2546	3	31	9	N	28	28	0		-0-
02	2940	X	2350	-0-	-590	-0-	2315	3	35	9	N	32	32	0		-0-
03	3255	X	2556	-0-	-699	-0-	2514	3	42	9	N	38	38	0		-0-
04	3150	X	2356	-0-	-794	-0-	2330	3	26	9	N	24	24	0		-0-
-----																
SINOR RANCH 01		WELL #: 08H		RRCID ->	267764	COMPL. DATE	12/26/2011	TOTAL DEPTH	13013	PERF.13090 - 17942						
*09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1256	3	120	9	Y	109	109	0		-0-
10	2015	N	1380	-0-	-635	-0-	1204	3	176	9	Y	160	160	0		-0-
11	1500	N	1301	-0-	-199	-0-	1166	3	135	9	Y	123	123	0		-0-
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1344	3	130	9	Y	118	118	0		-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1317	3	133	9	Y	121	121	0		-0-
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1055	3	122	9	Y	111	111	0		-0-
03	1488	N	1374	-0-	-114	-0-	1253	3	121	9	Y	110	110	0		-0-
04	1410	N	1061	-0-	-349	-0-	947	3	114	9	Y	104	104	0		-0-
-----																
SINOR RANCH 01		WELL #: 09H		RRCID ->	267845	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	13027	PERF.13640 - 18432						
*09	3270	X	1890	-0-	-1380	-0-	1711	3	179	9	Y	163	163	0		-0-
10	3348	X	1940	-0-	-1408	-0-	1760	3	180	9	Y	164	164	0		-0-
11	2160	X	1789	-0-	-371	-0-	1627	3	162	9	Y	147	147	0		-0-
12	2046	X	855	-0-	-1191	-0-	789	3	66	9	Y	60	60	0		-0-
01	1953	X	278	-0-	-1675	-0-	272	3	6	9	Y	5	5	0		-0-
02	1764	X	331	-0-	-1433	-0-	323	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
03	1953	X	556	-0-	-1397	-0-	535	3	21	9	Y	19	19	0		-0-
04	1800	X	479	-0-	-1321	-0-	461	3	18	9	Y	16	16	0		-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 03H		RRCID ->	267862	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12368	PERF.12750 - 17652						
*09	807	X	807	-0-	-0-	-0-	606	3	201	9	Y	183	183	0		-0-
10	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	746	3	267	9	Y	243	243	0		-0-
11	976	X	976	-0-	-0-	-0-	777	3	199	9	Y	181	181	0		-0-
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1018	3	220	9	Y	200	200	0		-0-
01	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1121	3	223	9	Y	203	203	0		-0-
02	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2267	3	160	9	Y	145	145	0		-0-
03	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1006	3	182	9	Y	165	165	0		-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	520	3	129	9	Y	117	117	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-





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
BERRY 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268096	COMPL. DATE	05/01/2012	TOTAL DEPTH	12883	PERF.13194 - 18275		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	1800 N	1798	-0-	-2	-0-	1775 3	23 9	Y	21	21 0		-0-
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1922 3	77 9	Y	70	70 0		-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1965 3	67 9	Y	61	61 0		-0-
02	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1620 3	57 9	Y	52	52 0		-0-
03	1984 N	1951	-0-	-33	-0-	1879 3	72 9	Y	65	65 0		-0-
04	1950 N	1722	-0-	-228	-0-	1675 3	47 9	Y	43	43 0		-0-
-----												
BURNS 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268180	COMPL. DATE	03/16/2012	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13230 - 18916		
11	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		Y	-0-			-0-
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1000	-0-	-364	-0-	1000 3		Y	-0-			-0-
02	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021 3		Y	-0-			-0-
03	1333 N	1049	-0-	-284	-0-	1049 3		Y	-0-			-0-
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 3		Y	-0-			-0-
-----												
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268234	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	13181	PERF.13416 - 19808		
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	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			-0-
12	713 N	695	-0-	-18	-0-	695 3		N	-0-			-0-
01	713 N	694	-0-	-19	-0-	694 3		N	-0-			-0-
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	605 3		N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-			-0-
04	660 N	605	-0-	-55	-0-	605 3		N	-0-			-0-
-----												
SCHENDEL 02		WELL #: 02H		RRCID ->	268512	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	13009	PERF.13178 - 18497		
11	52249 X	52249	-0-	-0-	-0-	2730 1	39429 3	Y	9173	9173 0		-0-
12	39895 X	39895	-0-	-0-	-0-	10090 9						-0-
*01	31937 X	31937	-0-	-0-	-0-	2387 1	30906 3	Y	6002	6002 0		-0-
02	21573 X	21573	-0-	-0-	-0-	6602 9						-0-
03	26162 X	26162	-0-	-0-	-0-	2328 1	23689 3	Y	5382	5382 0		-0-
04	28370 X	28370	-0-	-0-	-0-	5920 9						-0-
						1533 1	17760 3	Y	2073	2073 0		-0-
						2280 9						-0-
						1817 1	20353 3	Y	3629	3629 0		-0-
						3992 9						-0-
						2248 1	21063 3	Y	4599	4599 0		-0-
						5059 9						-0-
-----												
RUBEN SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268523	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13478	PERF.13720 - 17852		
11	3750 X	3136	-0-	-614	-0-	3136 3		Y	-0-			-0-
12	3472 X	3119	-0-	-353	-0-	3119 3		Y	-0-			-0-
01	3317 X	2434	-0-	-883	-0-	2434 3		Y	-0-			-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3		Y	-0-			-0-
03	3255 X	3148	-0-	-107	-0-	3147 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
04	3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3033 3	1 9	Y	1	1 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
WATSON 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268524	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12768	PERF.13230 - 16154	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				-0-	
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1 9	N	-0-
01	837	N	153	-0-	-684	-0-	152	3	1 9	N	-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-
03	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	3		N	-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	13	3		N	-0-

  

MANGIONE 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268531	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	12898	PERF.12934 - 16905	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

  

DAVID SAENZ 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268533	COMPL. DATE	05/09/2012	TOTAL DEPTH	13162	PERF.14135 - 19036	
11	2610	X	1120	-0-	-1490	-0-	1120	3		Y	-0-
12	3410	X	158	-0-	-3252	-0-	158	3		Y	-0-
01	3410	X	114	-0-	-3296	-0-	113	3	1 9	Y	-0-
02	3080	X	362	-0-	-2718	-0-	358	3	4 9	Y	-0-
03	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8010	3	404 9	Y	-0-
04	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	10551	3	1044 9	Y	-0-

  

WIEDING 01		WELL #: 01H		RRCID ->	268549	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	14521	PERF.14745 - 19226	
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3		N	-0-
12	1488	N	1290	-0-	-198	-0-	1290	3		N	-0-
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	3		N	-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3		N	-0-
04	1350	N	1222	-0-	-128	-0-	1222	3		N	-0-

  

THREE SISTERS 01		WELL #: 08H		RRCID ->	268550	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12163	PERF.12500 - 16982	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

  

THREE SISTERS 01		WELL #: 14H		RRCID ->	268653	COMPL. DATE	08/12/2019	TOTAL DEPTH	12422	PERF.12620 - 17041	
*09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	628	3	297 9	Y	-0-
10	689	X	689	-0-	-0-	-0-	487	3	202 9	Y	-0-
11	628	X	628	-0-	-0-	-0-	465	3	163 9	Y	-0-
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	497	3	196 9	Y	-0-
01	93	X	93	-0-	-0-	-0-	65	3	28 9	Y	-0-
02	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	756	3	352 9	Y	-0-
03	399	X	399	-0-	-0-	-0-	286	3	113 9	Y	-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	483	3	169 9	Y	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	13 1	76 3	Y	16	16 0		-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	18 9						-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
						5 1	39 3	Y	18	18 0		-0-
						20 9						
02	DLQ G-10	34	-0-	34	34	2 3	32 9	Y	29	28 0		1
03	45 N	11	-0-	-34	-0-	1 3	10 9	Y	9	10 0		-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	29 1	197 3	Y	34	33 0		1
						37 9						

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

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-

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

11	1980 X	1692	-0-	-288	-0-	1692 3		Y	-0-			-0-
12	2418 X	1715	-0-	-703	-0-	1715 3		Y	-0-			-0-
01	2418 X	1623	-0-	-795	-0-	1623 3		Y	-0-			-0-
02	2184 X	14	-0-	-2170	-0-	14 3		Y	-0-			-0-
03	1829 X	1236	-0-	-593	-0-	1236 3		Y	-0-			-0-
04	1680 X	1440	-0-	-240	-0-	1440 3		Y	-0-			-0-

WATT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268676 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602

11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 3		N	-0-			-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-			-0-
02	504 N	92	-0-	-412	-0-	92 3		N	-0-			-0-
03	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N	-0-			-0-
04	1200 N	805	-0-	-395	-0-	805 3		N	-0-			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472

*09	465 X	465	-0-	-0-	-0-	336 3	129 9	Y	117	117 0		-0-
10	247 X	247	-0-	-0-	-0-	126 3	121 9	Y	110	110 0		-0-
11	126 X	126	-0-	-0-	-0-	20 3	106 9	Y	96	96 0		-0-
12	154 X	154	-0-	-0-	-0-	27 3	127 9	Y	115	115 0		-0-
01	846 X	846	-0-	-0-	-0-	638 3	208 9	Y	189	189 0		-0-
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	39 3	109 9	Y	99	99 0		-0-
03	373 X	373	-0-	-0-	-0-	206 3	167 9	Y	152	152 0		-0-
04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	215 3	177 9	Y	161	161 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 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
*09	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	1935	3	Y	343	343	0
						377	9						-0-
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	14	1	1840	3	Y	309	309	0
						340	9						-0-
11	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	4	1	1491	3	Y	431	431	0
						474	9						-0-
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	21	1	2464	3	Y	266	266	0
						293	9						-0-
01	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	18	1	1905	3	Y	270	270	0
						297	9						-0-
02	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	6	1	1396	3	Y	257	257	0
						283	9						-0-
03	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	23	1	2345	3	Y	329	329	0
						362	9						-0-
04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	22	1	2076	3	Y	212	212	0
						233	9						-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12270 - 18381

*09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	5	1	1187	3	Y	446	446	0
						491	9						-0-
10	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	5	1	1525	3	Y	433	433	0
						476	9						-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	29	1	3017	3	Y	293	293	0
						322	9						-0-
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	21	1	2394	3	Y	327	327	0
						360	9						-0-
01	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	3	1	1027	3	Y	239	239	0
						263	9						-0-
02	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	909	3	362	9	Y	329	329	0
03	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	4	1	920	3	Y	294	294	0
						323	9						-0-
04	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	10	1	892	3	Y	116	116	0
						128	9						-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 18941

*09	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	10	1	1369	3	Y	245	245	0
						270	9						-0-
10	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	8	1	992	3	Y	235	235	0
						259	9						-0-
11	1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	7	1	1108	3	Y	217	217	0
						239	9						-0-
12	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	8	1	1304	3	Y	273	273	0
						300	9						-0-
01	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	3	1	1208	3	Y	296	296	0
						326	9						-0-
02	931 X	931	-0-	-0-	-0-	675	3	256	9	Y	233	233	0
03	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1296	3	Y	349	349	0
						384	9						-0-
04	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	15	1	1502	3	Y	227	227	0
						250	9						-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MOBIL UNIT D		WELL #:		1H	RRCID ->	268748	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	12151	PERF.12731	- 17001
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1320 X	1136	-0-	-184	-0-	57 1	551 3	Y	478	476 0	6	
12	1364 X	598	-0-	-766	-0-	2 4	526 9	Y	483	482 0	7	
01	1333 X	396	-0-	-937	-0-	6 1	61 3	Y	326	328 0	5	
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	531 9	34 3	Y	191	192 0	4	
03	870 X	870	-0-	-0-	-0-	3 1	413 3	Y	383	380 0	7	
04	1140 X	590	-0-	-550	-0-	359 9	421 9	Y	-0-	7 0	-0-	
						6 1	539 3	Y				
						210 9						
						1 4						
						49 1						
						2 4						
-----												
HERRING RANCH 03		WELL #:		01H	RRCID ->	268770	COMPL. DATE	08/26/2012	TOTAL DEPTH	14246	PERF.14373	- 19974
11	4530 X	3262	-0-	-1268	-0-	3262 3		Y	-0-	-0-	-0-	
12	4650 X	2632	-0-	-2018	-0-	2632 3		Y	-0-	-0-	-0-	
01	4650 X	1295	-0-	-3355	-0-	1295 3		Y	-0-	-0-	-0-	
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-	
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5093 3		Y	-0-	-0-	-0-	
04	3270 X	22	-0-	-3248	-0-	22 3		Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	268771	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	12348	PERF.12887	- 18199
11	1290 N	144	-0-	-1146	-0-	2 1	14 3	Y	116	116 0	1	
12	1209 N	124	-0-	-1085	-0-	128 9	12 3	Y	100	100 0	1	
01	496 N	86	-0-	-410	-0-	2 1	8 3	Y	70	70 0	1	
02	DLQ G-10	54	-0-	54	54	110 9	5 3	Y	44	44 0	1	
03	293 N	239	-0-	-54	-0-	1 1	23 3	Y	193	190 0	4	
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	77 9	101 3	Y	260	260 0	4	
						48 9						
						4 1						
						212 9						
						15 1						
						286 9						
-----												
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268772	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	12300	PERF.13050	- 18190
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	400 1	2350 3	Y	396	396 0	4	
12	2449 X	1112	-0-	-1337	-0-	8 4	695 3	Y	275	276 0	3	
01	2387 X	346	-0-	-2041	-0-	112 1	303 9	Y	202	202 0	3	
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	2 4	111 3	Y	329	326 0	6	
03	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	13 1	705 3	Y	436	434 0	8	
04	3180 X	1252	-0-	-1928	-0-	222 9	480 9	Y	197	202 0	3	
						102 1	901 3	Y				
						1 4	217 9					
						299 1						
						3 4						
						132 1						
						2 4						
-----												
HERREJON 01		WELL #:		01H	RRCID ->	268777	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	12966	PERF.12915	- 18079
*09	990 X	570	-0-	-420	-0-	520 3	50 9	Y	45	45 0	-0-	
10	651 X	522	-0-	-129	-0-	479 3	43 9	Y	39	39 0	-0-	
11	780 X	567	-0-	-213	-0-	520 3	47 9	Y	43	43 0	-0-	
12	589 N	531	-0-	-58	-0-	485 3	46 9	Y	42	42 0	-0-	
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	486 3	44 9	Y	40	40 0	-0-	
02	532 N	382	-0-	-150	-0-	350 3	32 9	Y	29	29 0	-0-	
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	488 3	37 9	Y	34	34 0	-0-	
04	510 N	434	-0-	-76	-0-	395 3	39 9	Y	35	35 0	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

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	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
01	1333 N	1050	-0-	-283	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	3			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	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	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	476	1	1765	3	Y	228	228	0			10
						14	4	251	9							
*12	372 N	278	-0-	-94	-0-	15	1	47	3	Y	196	198	0			8
						216	9									
01	372 N	148	-0-	-224	-0-	6	1	24	3	Y	107	111	0			4
						118	9									
02	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	647	1	2159	3	Y	270	258	0			16
						25	4	297	9							
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	55	1	190	3	Y	184	193	0			7
						1	4	202	9							
04	2520 X	540	-0-	-1980	-0-	45	1	144	3	Y	318	312	0			13
						1	4	350	9							

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	3	44	9	Y	40	40	0			-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	101	101	0			-0-
						111	9									
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

*09	3810 X	2826	-0-	-984	-0-	2573	3	253	9	Y	230	230	0			-0-
10	3689 X	2914	-0-	-775	-0-	2662	3	252	9	Y	229	229	0			-0-
11	3540 X	2854	-0-	-686	-0-	2599	3	255	9	Y	232	232	0			-0-
12	3472 X	1762	-0-	-1710	-0-	1600	3	162	9	Y	147	147	0			-0-
01	3007 X	2664	-0-	-343	-0-	2430	3	234	9	Y	213	213	0			-0-
02	2660 X	2438	-0-	-222	-0-	2241	3	197	9	Y	179	179	0			-0-
03	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3319	3	364	9	Y	331	331	0			-0-
04	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	2967	3	304	9	Y	276	276	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
SCHULZ ESTATE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268802		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12993		PERF.13050 - 18351		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	3884 3	140 9	Y	127	127 0		-0-
10	3906 X	3587	-0-	-319	-0-	3442 3	145 9	Y	132	132 0		-0-
11	3780 X	2759	-0-	-1021	-0-	2601 3	158 9	Y	144	144 0		-0-
12	3906 X	1919	-0-	-1987	-0-	1753 3	166 9	Y	151	151 0		-0-
01	3906 X	1766	-0-	-2140	-0-	1587 3	179 9	Y	163	163 0		-0-
02	3528 X	1870	-0-	-1658	-0-	1698 3	172 9	Y	156	156 0		-0-
03	3596 X	2537	-0-	-1059	-0-	2348 3	189 9	Y	172	172 0		-0-
04	2760 X	2573	-0-	-187	-0-	2383 3	190 9	Y	173	173 0		-0-
-----												
SCHULZ ESTATE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268836		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13010		PERF.13075 - 18251		
*09	2100 N	1709	-0-	-391	-0-	1612 3	97 9	Y	88	88 0		-0-
10	2015 N	1850	-0-	-165	-0-	1737 3	113 9	Y	103	103 0		-0-
11	1800 N	510	-0-	-1290	-0-	489 3	21 9	Y	19	19 0		-0-
12	1767 N	1064	-0-	-703	-0-	1007 3	57 9	Y	52	52 0		-0-
01	1860 N	1152	-0-	-708	-0-	1113 3	39 9	Y	35	35 0		-0-
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1755 3	136 9	Y	124	124 0		-0-
03	1054 N	222	-0-	-832	-0-	219 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
04	3000 N	3431	-0-	431	431	3179 3	252 9	Y	229	229 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-			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-
-----												
WILLIAM HOLLAND 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268839		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 13467		PERF.13370 - 17851		
11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1914 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
12	2325 X	1827	-0-	-498	-0-	1820 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
01	2325 X	1945	-0-	-380	-0-	1931 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
02	2100 X	1744	-0-	-356	-0-	1733 3	11 9	Y	10	10 0		-0-
03	2294 X	1295	-0-	-999	-0-	1280 3	15 9	Y	14	14 0		-0-
04	1920 X	1157	-0-	-763	-0-	1156 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
-----												
WILBUR EDEN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268843		COMPL. DATE 01/11/2023		TOTAL DEPTH 12874		PERF.12980 - 18601		
*09	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2666 3	232 9	Y	211	211 0		-0-
10	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2480 3	288 9	Y	262	262 0		-0-
11	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1991 3	296 9	Y	269	269 0		-0-
12	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	2044 3	339 9	Y	308	308 0		-0-
01	877 X	877	-0-	-0-	-0-	714 3	163 9	Y	148	148 0		-0-
02	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	2748 3	480 9	Y	436	436 0		-0-
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2885 3	388 9	Y	353	353 0		-0-
04	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6132 3	365 9	Y	332	332 0		-0-
-----												
ALVARADO 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268861		COMPL. DATE 11/28/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF.13200 - 19781		
11	5310 X	5005	-0-	-305	-0-	4938 3	67 9	Y	61	61 0		-0-
12	5456 X	5323	-0-	-133	-0-	5106 3	217 9	Y	197	197 0		-0-
01	5456 X	4272	-0-	-1184	-0-	4151 3	121 9	Y	110	110 0		-0-
02	4928 X	4464	-0-	-464	-0-	4343 3	121 9	Y	110	110 0		-0-
03	5394 X	4401	-0-	-993	-0-	4272 3	129 9	Y	117	117 0		-0-
04	5160 X	4981	-0-	-179	-0-	4857 3	124 9	Y	113	113 0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
SWETLICK 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268916		COMPL. DATE 11/02/2012		TOTAL DEPTH 14231		PERF.14300 - 20065				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
11	4710 X	1759	-0-	-2951	-0-	1759	3			N	-0-			-0-
12	4867 X	4666	-0-	-201	-0-	4666	3			N	-0-			-0-
01	4867 X	1062	-0-	-3805	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
02	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	3			N	-0-			-0-
03	4681 X	884	-0-	-3797	-0-	884	3			N	-0-			-0-
04	4530 X	2435	-0-	-2095	-0-	2435	3			N	-0-			-0-
-----														
LIVE BEE 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268917		COMPL. DATE 10/26/2012		TOTAL DEPTH 12730		PERF.13080 - 17981				
*09	2670 X	2445	-0-	-225	-0-	2318	3	127	9	Y	115	115	0	-0-
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3484	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
11	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	2913	3	174	9	Y	158	158	0	-0-
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2755	3	179	9	Y	163	163	0	-0-
01	3689 X	1959	-0-	-1730	-0-	1841	3	118	9	Y	107	107	0	-0-
02	3332 X	2778	-0-	-554	-0-	2614	3	164	9	Y	149	149	0	-0-
03	3689 X	2978	-0-	-711	-0-	2795	3	183	9	Y	166	166	0	-0-
04	3090 X	2765	-0-	-325	-0-	2590	3	175	9	Y	159	159	0	-0-
-----														
DEBILL 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268939		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13501 - 18822				
11	1410 X	1235	-0-	-175	-0-	12	1	593	3	Y	573	573	0	-0-
12	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	630	9							-0-
						68	1	2690	3	Y	503	503	0	-0-
*01	2604 X	1365	-0-	-1239	-0-	553	9							-0-
						26	1	1011	3	Y	298	298	0	-0-
02	2352 X	1415	-0-	-937	-0-	328	9							-0-
						22	1	989	3	Y	367	367	0	-0-
03	2914 X	1202	-0-	-1712	-0-	404	9							-0-
						20	1	772	3	Y	373	373	0	-0-
04	2820 X	1072	-0-	-1748	-0-	410	9							-0-
						17	1	606	3	Y	408	408	0	-0-
						449	9							-0-
-----														
FRANK MALEK 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268940		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 12821		PERF.13158 - 18901				
*09	25990 X	25990	-0-	-0-	-0-	24932	3	1058	9	Y	962	962	0	-0-
10	31135 X	31135	-0-	-0-	-0-	29916	3	1219	9	Y	1108	1108	0	-0-
11	27588 X	27588	-0-	-0-	-0-	26576	3	1012	9	Y	920	920	0	-0-
12	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	18321	3	726	9	Y	660	660	0	-0-
01	22410 X	22410	-0-	-0-	-0-	21499	3	911	9	Y	828	828	0	-0-
02	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9390	3	329	9	Y	299	299	0	-0-
03	11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	10919	3	471	9	Y	428	428	0	-0-
04	29099 X	29099	-0-	-0-	-0-	27933	3	1166	9	Y	1060	1060	0	-0-
-----														
GILL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268941		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13130 - 18677				
11	2820 X	1903	-0-	-917	-0-	1888	3	15	9	Y	14	14	0	-0-
12	2976 X	1590	-0-	-1386	-0-	1538	3	52	9	Y	47	47	0	-0-
01	3286 X	2288	-0-	-998	-0-	2225	3	63	9	Y	57	57	0	-0-
02	2968 X	2588	-0-	-380	-0-	2530	3	58	9	Y	53	53	0	-0-
03	3286 X	2745	-0-	-541	-0-	2666	3	79	9	Y	72	72	0	-0-
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2694	3	84	9	Y	76	76	0	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANK MALEK 03		WELL #: 01H		RRCID -> 268943		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 13062		PERF.13498 - 18881	
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
*09	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	2233 3	17 9 Y	15	15 0	-0-	-0-
10	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2656 3	29 9 Y	26	26 0	-0-	-0-
11	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	2386 3	44 9 Y	40	40 0	-0-	-0-
12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2499 3	37 9 Y	34	34 0	-0-	-0-
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3343 3	43 9 Y	39	39 0	-0-	-0-
02	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4273 3	34 9 Y	31	31 0	-0-	-0-
03	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3429 3	28 9 Y	25	25 0	-0-	-0-
04	3270 X	2861	-0-	-409	-0-	2837 3	24 9 Y	22	22 0	-0-	-0-
-----											
SCHMIDT FAMILY 02		WELL #: 01H		RRCID -> 268944		COMPL. DATE 10/06/2012		TOTAL DEPTH 13067		PERF.13522 - 18601	
11	2220 N	635	-0-	-1585	-0-	631 3	4 9 Y	4	4 0	-0-	-0-
12	837 N	779	-0-	-58	-0-	773 3	6 9 Y	5	5 0	-0-	-0-
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	929 3	8 9 Y	7	7 0	-0-	-0-
02	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1607 3	13 9 Y	12	12 0	-0-	-0-
03	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2470 3	17 9 Y	15	15 0	-0-	-0-
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1252 3	9 9 Y	8	8 0	-0-	-0-
-----											
HERRING RANCH 04		WELL #: 01H		RRCID -> 268945		COMPL. DATE 10/03/2012		TOTAL DEPTH 14460		PERF.14549 - 19191	
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6169 X	3269	-0-	-2900	-0-	3269 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5572 X	3459	-0-	-2113	-0-	3459 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6169 X	3800	-0-	-2369	-0-	3800 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3690 X	2722	-0-	-968	-0-	2722 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
BOSWELL 01		WELL #: 01H		RRCID -> 268947		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 13040		PERF.13380 - 17759	
11	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2638 3	17 9 Y	15	15 0	-0-	-0-
12	2449 X	1956	-0-	-493	-0-	1916 3	40 9 Y	36	36 0	-0-	-0-
01	2325 X	980	-0-	-1345	-0-	963 3	17 9 Y	15	15 0	-0-	-0-
02	2492 X	1632	-0-	-860	-0-	1610 3	22 9 Y	20	20 0	-0-	-0-
03	2759 X	1883	-0-	-876	-0-	1868 3	15 9 Y	14	14 0	-0-	-0-
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-	Y	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 02H		RRCID -> 268954		COMPL. DATE 11/07/2012		TOTAL DEPTH 12957		PERF.13550 - 18551	
*09	5460 X	3825	-0-	-1635	-0-	3497 3	328 9 Y	298	298 0	-0-	-0-
10	4309 X	4023	-0-	-286	-0-	3680 3	343 9 Y	312	312 0	-0-	-0-
11	4170 X	3358	-0-	-812	-0-	3093 3	265 9 Y	241	241 0	-0-	-0-
12	4154 X	27	-0-	-4127	-0-	13 3	14 9 Y	13	13 0	-0-	-0-
01	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	5995 3	507 9 Y	461	461 0	-0-	-0-
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3550 3	309 9 Y	281	281 0	-0-	-0-
03	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4167 3	325 9 Y	295	295 0	-0-	-0-
04	5970 X	4131	-0-	-1839	-0-	3815 3	316 9 Y	287	287 0	-0-	-0-
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 268957		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 12121		PERF.12733 - 17821	
11	3360 X	432	-0-	-2928	-0-	5 1	32 3 Y	359	361 0	4	4
12	2790 X	394	-0-	-2396	-0-	395 9	5 1 Y	324	324 0	4	4
01	2790 X	657	-0-	-2133	-0-	356 9	7 1 Y	542	539 0	7	7
02	1037 X	1037	-0-	-0-	-0-	596 9	87 1 Y	319	320 0	6	6
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1 4	351 9 Y	417	415 0	8	8
04	2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	178 1	1054 3 Y	528	527 0	9	9
						2 4	459 9				
						295 1	2010 3 Y				
						4 4	581 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268958 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	688 X	688	-0-	-0-	-0-	92	1 4	473	3 9	Y	108	108	0	4
12	620 X	356	-0-	-264	-0-	44	1 4	211	3 9	Y	91	92	0	3
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	781 N	781	-0-	-0-	-0-	74	1 4	544	3 9	Y	146	143	0	3
04	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1 9	87	3 9	Y	156	156	0	3

JOHNSON-TSCHIRHART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268960 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034

11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	7	0	-0-
12	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	1313	-0-	1313	1313	152	1 4	1017	3 9	Y	128	126	0	2
03	6585 X	5272	-0-	-1313	-0-	529	1 4	3892	3 9	Y	760	746	0	16
04	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	341	1 4	2235	3 9	Y	589	594	0	11

LUNA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268976 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459

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-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

11	3000 N	3146	-0-	146	146	3146	3			Y	-0-			-0-
12	3100 N	5728	-0-	2628	2774	5728	3			Y	-0-			-0-
01	3100 N	1582	-0-	-1518	1256	1582	3			Y	-0-			-0-
02	2727 X	1471	-0-	-1256	-0-	1471	3			Y	-0-			-0-
03	2108 X	1727	-0-	-381	-0-	1727	3			Y	-0-			-0-
04	2040 X	1256	-0-	-784	-0-	1256	3			Y	-0-			-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

11	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	68	1 9	939	3	Y	455	455	0	-0-
12	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	501	1 9	104	1	Y	366	366	0	-0-
*01	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	403	1 9	110	1	Y	317	317	0	-0-
02	273 X	273	-0-	-0-	-0-	349	1 9	72	3	Y	173	173	0	-0-
03	932 X	932	-0-	-0-	-0-	11	1 9	484	3	Y	343	343	0	-0-
04	102 X	102	-0-	-0-	-0-	190	1 9	377	1 9	Y	71	71	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
HANDY 02		WELL #: 0206H		RRCID -> 269115		COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201					
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	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	119	1	1634	3	Y	247	247	0	-0-
						272	9							
12	2206 X	2206	-0-	-0-	-0-	142	1	1779	3	Y	259	259	0	-0-
						285	9							
*01	767 X	767	-0-	-0-	-0-	30	1	244	3	Y	448	448	0	-0-
						493	9							
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	113	113	0	-0-
						124	9							
03	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	198	1	1315	3	Y	183	183	0	-0-
						201	9							
04	955 X	955	-0-	-0-	-0-	62	1	793	3	Y	91	91	0	-0-
						100	9							
-----														
HANDY 02		WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532					
11	281 X	281	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	139	139	0	-0-
						153	9							
12	674 X	674	-0-	-0-	-0-	39	1	495	3	Y	127	127	0	-0-
						140	9							
*01	995 X	995	-0-	-0-	-0-	92	1	683	3	Y	200	200	0	-0-
						220	9							
02	841 X	841	-0-	-0-	-0-	97	1	538	3	Y	187	187	0	-0-
						206	9							
03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	247	1	1649	3	Y	465	465	0	-0-
						512	9							
04	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	3	Y	417	417	0	-0-
						459	9							
-----														
MOBIL UNIT C		WELL #: 1H		RRCID -> 269119		COMPL. DATE 04/08/2022			TOTAL DEPTH 12110 PERF.12584 - 18940					
11	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	440	1	4252	3	Y	1100	1101	0	15
						12	4	1210	9					
12	6231 X	5950	-0-	-281	-0-	418	1	4324	3	Y	1092	1091	0	16
						7	4	1201	9					
01	6231 X	5203	-0-	-1028	-0-	295	1	3782	3	Y	1013	1015	0	14
						12	4	1114	9					
02	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	148	1	1866	3	Y	484	489	0	9
						6	4	532	9					
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	370	1	4325	3	Y	993	985	0	17
						12	4	1092	9					
04	5910 X	4705	-0-	-1205	-0-	318	1	3511	3	Y	783	786	0	14
						15	4	861	9					
-----														
HANDY 02		WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013			TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668					
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	228	1	3126	3	Y	498	498	0	-0-
						548	9							
12	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	130	1	1646	3	Y	514	514	0	-0-
						565	9							
*01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	211	1	1564	3	Y	436	436	0	-0-
						480	9							
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	231	1	1287	3	Y	543	543	0	-0-
						597	9							
03	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	243	1	1622	3	Y	499	499	0	-0-
						549	9							
04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	109	1	1406	3	Y	413	413	0	-0-
						454	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SINOR RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 269191 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901

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
*09	3060 X	964	-0-	-2096	-0-	913 3	51 9	Y	46	46 0	-0-			
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3186 3	194 9	Y	176	176 0	-0-			
11	3060 X	2242	-0-	-818	-0-	2115 3	127 9	Y	115	115 0	-0-			
12	3007 X	2371	-0-	-636	-0-	2235 3	136 9	Y	124	124 0	-0-			
01	3379 X	2521	-0-	-858	-0-	2375 3	146 9	Y	133	133 0	-0-			
02	3052 X	2372	-0-	-680	-0-	2233 3	139 9	Y	126	126 0	-0-			
03	3379 X	2204	-0-	-1175	-0-	2081 3	123 9	Y	112	112 0	-0-			
04	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	2378 3	150 9	Y	136	136 0	-0-			

MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

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-			

LONG 01 WELL #: 03H RRCID -> 269195 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393

11	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	1961 3	735 9	Y	668	668 0	-0-			
12	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	1386 3	426 9	Y	387	387 0	-0-			
*01	3906 X	3817	-0-	-89	-0-	3060 3	757 9	Y	688	688 0	-0-			
02	3528 X	1036	-0-	-2492	-0-	16 1	715 3	Y	277	277 0	-0-			
						305 9								
03	3906 X	1058	-0-	-2848	-0-	19 1	736 3	Y	275	275 0	-0-			
						303 9								
04	3690 X	956	-0-	-2734	-0-	19 1	664 3	Y	248	248 0	-0-			
						273 9								

HANDY 02 WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641

11	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	94 1	1286 3	Y	239	239 0	-0-			
						263 9								
12	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	106 1	1334 3	Y	231	231 0	-0-			
						254 9								
*01	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	132 1	975 3	Y	232	232 0	-0-			
						255 9								
02	416 X	416	-0-	-0-	-0-	19 1	122 3	Y	250	250 0	-0-			
						275 9								
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	228 1	1519 3	Y	283	283 0	-0-			
						311 9								
04	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	122 1	1566 3	Y	375	375 0	-0-			
						413 9								

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

11	3270 X	1076	-0-	-2194	-0-	101 1	592 3	Y	346	349 0				3
						2 4	381 9							
12	3379 X	1575	-0-	-1804	-0-	151 1	936 3	Y	442	440 0				5
						2 4	486 9							
01	3255 X	1236	-0-	-2019	-0-	89 1	733 3	Y	374	374 0				5
						3 4	411 9							
02	877 X	877	-0-	-0-	-0-	73 1	499 3	Y	276	276 0				5
						1 4	304 9							
03	1048 X	1048	-0-	-0-	-0-	91 1	540 3	Y	378	376 0				7
						1 4	416 9							
04	1530 X	1524	-0-	-6	-0-	127 1	866 3	Y	481	480 0				8
						2 4	529 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KENNEDY		WELL #:		5H	RRCID ->	269375	COMPL. DATE	03/11/2013	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12752	- 17306
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	677 N	677	-0-	-0-	-0-	12	1	69	3	Y	542	545 0
						596	9					5
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	Y	511	510 0
						562	9					6
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	432	432 0
						475	9					6
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	Y	503	500 0
						553	9					9
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	Y	163	169 0
						179	9					3
04	510 N	339	-0-	-171	-0-	20	1	134	3	Y	168	168 0
						185	9					3
-----												
WATT 02		WELL #:		01H	RRCID ->	269376	COMPL. DATE	01/28/2013	TOTAL DEPTH	14627	PERF.14350	- 19249
11	450 N	284	-0-	-166	-0-	284	3			N	-0-	-0-
12	403 N	56	-0-	-347	-0-	56	3			N	-0-	-0-
01	341 N	43	-0-	-298	-0-	43	3			N	-0-	-0-
02	252 N	23	-0-	-229	-0-	23	3			N	-0-	-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-	-0-
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-	-0-
-----												
GERALD BURKE SCHULZ 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269392	COMPL. DATE	03/09/2013	TOTAL DEPTH	12942	PERF.13480	- 18401
*09	1650 X	1601	-0-	-49	-0-	1487	3	114	9	Y	104	104 0
10	1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	1596	3	117	9	Y	106	106 0
11	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1653	3	124	9	Y	113	113 0
12	1705 X	1638	-0-	-67	-0-	1516	3	122	9	Y	111	111 0
01	1755 X	1755	-0-	-0-	-0-	1637	3	118	9	Y	107	107 0
02	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1544	3	118	9	Y	107	107 0
03	1829 X	1775	-0-	-54	-0-	1643	3	132	9	Y	120	120 0
04	1770 X	1172	-0-	-598	-0-	1081	3	91	9	Y	83	83 0
-----												
CHOATE 01		WELL #:		03H	RRCID ->	269398	COMPL. DATE	03/04/2013	TOTAL DEPTH	12874	PERF.13221	- 17772
11	1590 X	1130	-0-	-460	-0-	185	1	714	3	Y	210	210 0
						231	9					-0-
12	1643 X	1173	-0-	-470	-0-	221	1	752	3	Y	182	182 0
						200	9					-0-
*01	1643 X	1162	-0-	-481	-0-	209	1	711	3	Y	220	220 0
						242	9					-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	85	1	418	3	Y	125	125 0
						138	9					-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
04	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	293	1	1306	3	Y	344	344 0
						378	9					-0-
-----												
HOUSE 01		WELL #:		01H	RRCID ->	269406	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	13041	PERF.13240	- 19401
*09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1359	3	111	9	N	101	101 0
10	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1396	3	116	9	N	105	105 0
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1380	3	113	9	N	103	103 0
12	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1405	3	118	9	N	107	107 0
01	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1223	3	105	9	N	95	95 0
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1283	3	116	9	N	105	105 0
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1630	3	142	9	N	129	129 0
04	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1438	3	123	9	N	112	112 0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*09	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	1606	3	77	9	Y	70	70	0	-0-	
10	3379 X	2379	-0-	-1000	-0-	2222	3	157	9	Y	143	143	0	-0-	
11	3270 X	2118	-0-	-1152	-0-	1974	3	144	9	Y	131	131	0	-0-	
12	3379 X	1185	-0-	-2194	-0-	1104	3	81	9	Y	74	74	0	-0-	
01	2511 X	1581	-0-	-930	-0-	1478	3	103	9	Y	94	94	0	-0-	
02	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	1252	3	97	9	Y	88	88	0	-0-	
03	1516 X	1516	-0-	-0-	-0-	1408	3	108	9	Y	98	98	0	-0-	
04	2130 X	1846	-0-	-284	-0-	1706	3	140	9	Y	127	127	0	-0-	

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

*09	3420 X	1566	-0-	-1854	-0-	1369	3	197	9	Y	179	179	0	-0-
10	2635 X	2503	-0-	-132	-0-	2162	3	341	9	Y	310	310	0	-0-
11	3210 X	1254	-0-	-1956	-0-	1086	3	168	9	Y	153	153	0	-0-
12	3317 X	28	-0-	-3289	-0-	27	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
01	3317 X	2623	-0-	-694	-0-	2273	3	350	9	Y	318	318	0	-0-
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2012	3	325	9	Y	295	295	0	-0-
03	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2264	3	365	9	Y	332	332	0	-0-
04	2550 X	2545	-0-	-5	-0-	2205	3	340	9	Y	309	309	0	-0-

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 18702

11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	-0-		-0-
12	558 N	439	-0-	-119	-0-	439	3			Y	-0-	-0-		-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-	-0-		-0-
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-	-0-		-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-	-0-		-0-
04	540 N	388	-0-	-152	-0-	388	3			Y	-0-	-0-		-0-

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
01	0 N	-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-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 19497

11	9660 X	9068	-0-	-592	-0-	9068	3			N	-0-	-0-		-0-
12	9610 X	8385	-0-	-1225	-0-	8385	3			N	-0-	-0-		-0-
01	9052 X	8958	-0-	-94	-0-	8958	3			N	-0-	-0-		-0-
02	8712 X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	3			N	-0-	-0-		-0-
03	9362 X	8808	-0-	-554	-0-	8808	3			N	-0-	-0-		-0-
04	9060 X	5846	-0-	-3214	-0-	5846	3			N	-0-	-0-		-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

11	1320 N	965	-0-	-355	-0-	37	1	733	3	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
12	1209 N	860	-0-	-349	-0-	39	1	740	3	Y	74	74	0	-0-
						81	9							
*01	1178 N	199	-0-	-979	-0-	12	1	173	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	49	1	807	3	Y	177	177	0	-0-
						195	9							
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	71	1	1166	3	Y	159	159	0	-0-
						175	9							
04	3000 N	5413	-0-	2413	2413	253	1	5076	3	Y	76	76	0	-0-
						84	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

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

RIDLEY 01 WELL #: 03H RRCID -> 269546 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12951 - 18062

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-

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

11	4080 X	2627	-0-	-1453	-0-	104	1	2053	3	Y	427	427	0			-0-
						470	9									
12	4216 X	2569	-0-	-1647	-0-	108	1	2037	3	Y	385	385	0			-0-
						424	9									
*01	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	274	1	4062	3	Y	74	74	0			-0-
						81	9									
02	2688 X	17	-0-	-2671	-0-	4	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	164	1	2695	3	Y	352	352	0			-0-
						387	9									
04	8750 X	8750	-0-	-0-	-0-	410	1	8245	3	Y	86	86	0			-0-
						95	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

11	3630 X	2393	-0-	-1237	-0-	94	1	1858	3	Y	401	401	0			-0-
						441	9									
12	3751 X	1342	-0-	-2409	-0-	50	1	941	3	Y	319	319	0			-0-
						351	9									
*01	3751 X	154	-0-	-3597	-0-	3	1	44	3	Y	97	97	0			-0-
						107	9									
02	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	181	1	2958	3	Y	531	531	0			-0-
						584	9									
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	159	1	2602	3	Y	611	611	0			-0-
						672	9									
04	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	317	1	6368	3	Y	460	460	0			-0-
						506	9									

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

11	90 N	32	-0-	-58	-0-	24	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1712	3	183	9	Y	166	166	0			-0-
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	890	3	86	9	Y	78	78	0			-0-
03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	16	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
04	1620 N	1453	-0-	-167	-0-	1306	3	147	9	Y	134	134	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
NANCY STEWART 01		WELL #: 02H		RRCID -> 269558		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632								
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		3000 N	-0-	-0-	-3000		2904			Y	-0-					-0-
12		3100 N	7915	-0-	4815		7719	7915	3	Y	-0-					-0-
*01		16557 X	8838	-0-	-7719		-0-	8838	3	Y	-0-					-0-
02		3702 X	3702	-0-	-0-		-0-	3702	3	Y	-0-					-0-
03		2232 X	59	-0-	-2173		-0-	59	3	Y	-0-					-0-
04		2160 X	554	-0-	-1606		-0-	554	3	Y	-0-					-0-
-----																
NANCY STEWART 01		WELL #: 04H		RRCID -> 269560		COMPL. DATE 02/02/2013		TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349								
11		60 N	2	-0-	-58		-0-	2	3	Y	-0-					-0-
12		51 N	51	-0-	-0-		-0-	11	3	Y	36	36	0			-0-
*01		3100 N	3710	-0-	610		610	3392	3	Y	289	289	0			-0-
02		2141 N	1531	-0-	-610		-0-	1488	3	Y	39	39	0			-0-
03		147 N	147	-0-	-0-		-0-	101	3	Y	42	42	0			-0-
04		2850 X	116	-0-	-2734		-0-	103	3	Y	12	12	0			-0-
-----																
FRANKE 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269562		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041								
11		2340 N	1909	-0-	-431		-0-	1902	3	Y	6	6	0			-0-
12		2139 N	2100	-0-	-39		-0-	2078	3	Y	20	20	0			-0-
01		2077 N	2058	-0-	-19		-0-	2041	3	Y	15	15	0			-0-
02		2020 N	2020	-0-	-0-		-0-	2008	3	Y	11	11	0			-0-
03		2161 N	2161	-0-	-0-		-0-	2149	3	Y	11	11	0			-0-
04		2007 N	2007	-0-	-0-		-0-	1997	3	Y	9	9	0			-0-
-----																
BAYLOR UNIVERSITY 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269564		COMPL. DATE 03/11/2013		TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101								
*09		2910 X	2693	-0-	-217		-0-	2683	3	Y	9	9	0			-0-
10		2883 X	2798	-0-	-85		-0-	2798	3	Y	-0-					-0-
11		2790 X	2729	-0-	-61		-0-	2729	3	Y	-0-					-0-
12		2821 X	2710	-0-	-111		-0-	2710	3	Y	-0-					-0-
01		2821 X	2408	-0-	-413		-0-	2408	3	Y	-0-					-0-
02		2654 X	2654	-0-	-0-		-0-	2630	3	Y	22	22	0			-0-
03		2821 X	2800	-0-	-21		-0-	2800	3	Y	-0-					-0-
04		2730 X	2604	-0-	-126		-0-	2604	3	Y	-0-					-0-
-----																
BOSWELL 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269573		COMPL. DATE 05/02/2013		TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001								
11		3540 X	2409	-0-	-1131		-0-	2383	3	Y	24	24	0			-0-
12		2542 X	2536	-0-	-6		-0-	2442	3	Y	85	85	0			-0-
01		2542 X	2493	-0-	-49		-0-	2426	3	Y	61	61	0			-0-
02		2119 X	2119	-0-	-0-		-0-	2073	3	Y	42	42	0			-0-
03		2408 X	2408	-0-	-0-		-0-	2363	3	Y	41	41	0			-0-
04		2460 X	2233	-0-	-227		-0-	2189	3	Y	40	40	0			-0-
-----																
THREE SISTERS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 269581		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371								
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			
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
JOHN FRIEND WEBRE 01			WELL #:	01H	RRCID ->	269637	COMPL. DATE	01/03/2012	TOTAL DEPTH	14188	PERF.14280	- 19902
M	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	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3		N	-0-		-0-	
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 3		N	-0-		-0-	
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-		-0-	
02	1288 N	870	-0-	-418	-0-	870 3		N	-0-		-0-	
03	1488 N	1171	-0-	-317	-0-	1171 3		N	-0-		-0-	
04	1140 N	907	-0-	-233	-0-	907 3		N	-0-		-0-	
-----												
GERALD BURKE SCHULZ 02			WELL #:	01H	RRCID ->	269645	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	12962	PERF.13418	- 17702
*09	690 N	241	-0-	-449	-0-	190 3	51 9	Y	46	46 0	-0-	
10	806 N	527	-0-	-279	-0-	444 3	83 9	Y	75	75 0	-0-	
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	670 3	53 9	Y	48	48 0	-0-	
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	491 3	43 9	Y	39	39 0	-0-	
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	751 3	34 9	Y	31	31 0	-0-	
02	672 N	642	-0-	-30	-0-	596 3	46 9	Y	42	42 0	-0-	
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	728 3	56 9	Y	51	51 0	-0-	
04	750 N	699	-0-	-51	-0-	646 3	53 9	Y	48	48 0	-0-	
-----												
FRANK MALEK 05			WELL #:	01H	RRCID ->	269679	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	12804	PERF.13140	- 19301
*09	2970 X	1062	-0-	-1908	-0-	1062 3		Y	-0-		-0-	
10	3193 X	1018	-0-	-2175	-0-	1018 3		Y	-0-		-0-	
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3208 3	311 9	Y	283	283 0	-0-	
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3018 3	341 9	Y	310	310 0	-0-	
01	2511 X	2064	-0-	-447	-0-	1943 3	121 9	Y	110	110 0	-0-	
02	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3141 3	359 9	Y	326	326 0	-0-	
03	3627 X	3612	-0-	-15	-0-	3270 3	342 9	Y	311	311 0	-0-	
04	3510 X	3240	-0-	-270	-0-	2926 3	314 9	Y	285	285 0	-0-	
-----												
HAVEMAN 01			WELL #:	02H	RRCID ->	269680	COMPL. DATE	10/14/2012	TOTAL DEPTH	13214	PERF.13314	- 18985
11	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	1315 3	84 9	Y	76	76 0	-0-	
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1319 3	111 9	Y	101	101 0	-0-	
*01	1426 N	1318	-0-	-108	-0-	1167 3	151 9	Y	137	137 0	-0-	
02	1316 N	1191	-0-	-125	-0-	1111 3	80 9	Y	73	73 0	-0-	
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1220 3	237 9	Y	215	215 0	-0-	
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	1308 3	927 9	Y	843	843 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-	
-----												
HANDY 02			WELL #:	0202H	RRCID ->	269682	COMPL. DATE	10/16/2022	TOTAL DEPTH	12975	PERF.14194	- 19470
11	15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	893 1	12253 3	Y	2594	2594 0	-0-	
						2853 9						
12	16795 X	16795	-0-	-0-	-0-	941 1	11814 3	Y	3673	3673 0	-0-	
						4040 9						
*01	7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	675 1	4928 3	Y	1284	1284 0	-0-	
						1412 9						
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	147 1	986 3	Y	360	360 0	-0-	
						396 9						
04	34034 X	34034	-0-	-0-	-0-	2041 1	26170 3	Y	5294	5294 0	-0-	
						5823 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
NICHOLS 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269684		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
*09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1004 3	117 9	N	106	106 0	-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	997 3	113 9	N	103	103 0	-0-
11	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1045 3	116 9	N	105	105 0	-0-
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	984 3	112 9	N	102	102 0	-0-
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	944 3	106 9	N	96	96 0	-0-
02	961 N	961	-0-	-0-	-0-	863 3	98 9	N	89	89 0	-0-
03	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	945 3	101 9	N	92	92 0	-0-
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	927 3	108 9	N	98	98 0	-0-
-----											
SCHULZ TRUST 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269686		COMPL. DATE 03/09/2013		TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551			
*09	1860 X	1743	-0-	-117	-0-	1618 3	125 9	Y	114	114 0	-0-
10	1922 X	1835	-0-	-87	-0-	1704 3	131 9	Y	119	119 0	-0-
11	1830 X	1815	-0-	-15	-0-	1686 3	129 9	Y	117	117 0	-0-
12	1829 X	1807	-0-	-22	-0-	1673 3	134 9	Y	122	122 0	-0-
01	1829 X	1723	-0-	-106	-0-	1594 3	129 9	Y	117	117 0	-0-
02	1708 X	1574	-0-	-134	-0-	1454 3	120 9	Y	109	109 0	-0-
03	1891 X	1813	-0-	-78	-0-	1675 3	138 9	Y	125	125 0	-0-
04	1830 X	1770	-0-	-60	-0-	1634 3	136 9	Y	124	124 0	-0-
-----											
FRANK MALEK 04		WELL #: 01H		RRCID -> 269687		COMPL. DATE 03/14/2013		TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801			
*09	1770 X	619	-0-	-1151	-0-	571 3	48 9	Y	44	44 0	-0-
10	1829 X	625	-0-	-1204	-0-	582 3	43 9	Y	39	39 0	-0-
11	1770 X	603	-0-	-1167	-0-	564 3	39 9	Y	35	35 0	-0-
12	1457 X	445	-0-	-1012	-0-	412 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
01	961 X	245	-0-	-716	-0-	219 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
02	560 N	315	-0-	-245	-0-	290 3	25 9	Y	23	23 0	-0-
03	434 N	177	-0-	-257	-0-	154 3	23 9	Y	21	21 0	-0-
04	240 N	116	-0-	-124	-0-	94 3	22 9	Y	20	20 0	-0-
-----											
SCHENDEL 02		WELL #: 04H		RRCID -> 269688		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231			
11	15 X	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
LIVE BEE 02		WELL #: 01H		RRCID -> 269846		COMPL. DATE 03/29/2013		TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051			
*09	2700 X	2081	-0-	-619	-0-	2006 3	75 9	Y	68	68 0	-0-
10	2759 X	2184	-0-	-575	-0-	2122 3	62 9	Y	56	56 0	-0-
11	2430 X	2270	-0-	-160	-0-	2212 3	58 9	Y	53	53 0	-0-
12	2294 X	2229	-0-	-65	-0-	2172 3	57 9	Y	52	52 0	-0-
01	2170 X	1458	-0-	-712	-0-	1352 3	106 9	Y	96	96 0	-0-
02	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2361 3	218 9	Y	198	198 0	-0-
03	2356 X	2340	-0-	-16	-0-	2263 3	77 9	Y	70	70 0	-0-
04	2280 X	2154	-0-	-126	-0-	2092 3	62 9	Y	56	56 0	-0-
-----											
RYAN 01		WELL #: 01H		RRCID -> 269880		COMPL. DATE 02/06/2013		TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271			
11	2100 N	1678	-0-	-422	-0-	1678 3		Y	-0-	-0-	-0-
12	2077 N	1681	-0-	-396	-0-	1681 3		Y	-0-	-0-	-0-
01	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	1778 3		Y	-0-	-0-	-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		Y	-0-	-0-	-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		Y	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	1626	-0-	-84	-0-	1626 3		Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 270119		COMPL. DATE 09/05/2012		TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	19230 X	2155	-0-	-17075	-0-	212 1	1248 3	Y	628	631 0	6
12	15469 X	899	-0-	-14570	-0-	4 4	691 9	Y	171	175 0	2
01	10478 X	690	-0-	-9788	-0-	99 1	611 3	Y	55	56 0	1
02	688 X	688	-0-	-0-	-0-	1 4	188 9	Y	158	156 0	3
03	1183 X	1183	-0-	-0-	-0-	68 1	559 3	Y	216	215 0	4
04	2160 X	1615	-0-	-545	-0-	2 4	61 9	Y	330	329 0	5
						65 1	448 3	Y			
						1 4	174 9	Y			
						136 1	808 3	Y			
						1 4	238 9	Y			
						160 1	1090 3	Y			
						2 4	363 9	Y			
-----											
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 270126		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202			
*09	4110 X	2923	-0-	-1187	-0-	2758 3	165 9	Y	150	150 0	-0-
10	4247 X	251	-0-	-3996	-0-	248 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
11	4110 X	3159	-0-	-951	-0-	2907 3	252 9	Y	229	229 0	-0-
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3412 3	323 9	Y	294	294 0	-0-
01	3255 X	2899	-0-	-356	-0-	2648 3	251 9	Y	228	228 0	-0-
02	2940 X	2567	-0-	-373	-0-	2349 3	218 9	Y	198	198 0	-0-
03	3720 X	2066	-0-	-1654	-0-	1895 3	171 9	Y	155	155 0	-0-
04	3600 X	2119	-0-	-1481	-0-	1941 3	178 9	Y	162	162 0	-0-
-----											
BOYD FAMILY TRUST 01		WELL #: 04H		RRCID -> 270127		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191			
*09	2580 X	2439	-0-	-141	-0-	2237 3	202 9	Y	184	184 0	-0-
10	3627 X	2119	-0-	-1508	-0-	1955 3	164 9	Y	149	149 0	-0-
11	3510 X	1826	-0-	-1684	-0-	1698 3	128 9	Y	116	116 0	-0-
12	3627 X	2939	-0-	-688	-0-	2713 3	226 9	Y	205	205 0	-0-
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2601 3	237 9	Y	215	215 0	-0-
02	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2243 3	212 9	Y	193	193 0	-0-
03	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	2420 3	234 9	Y	213	213 0	-0-
04	2850 X	2515	-0-	-335	-0-	2291 3	224 9	Y	204	204 0	-0-
-----											
SCHENDEL 02		WELL #: 03H		RRCID -> 270128		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101			
11	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	70 1	1006 3	Y	218	218 0	-0-
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-	240 9		Y	-0-	-0 0	-0-
*01	930 X	164	-0-	-766	-0-	3 1	33 3	Y	116	116 0	-0-
02	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	128 9		Y	-0-	-0 0	-0-
03	930 X	710	-0-	-220	-0-	28 1	326 3	Y	324	324 0	-0-
04	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	356 9		Y	-0-	-0 0	-0-
-----											
MORGAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 270279		COMPL. DATE 07/04/2013		TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0 0	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0 0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0 0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0 0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	281	1 3854 3	Y	219	219 0	-0-
12	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	241	9 5257 3	Y	242	242 0	-0-
*01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	420	1 3383 3	Y	222	222 0	-0-
02	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	266	9 2884 3	Y	145	145 0	-0-
03	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	463	1 5093 3	Y	242	242 0	-0-
04	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	244	9 5101 3	Y	140	140 0	-0-
						526	1				
						160	9				
						769	1				
						266	9				
						398	1				
						154	9				

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

*09	5250 X	2389	-0-	-2861	-0-	2279	3 110 9	Y	100	100 0	-0-
10	5363 X	3517	-0-	-1846	-0-	3394	3 123 9	Y	112	112 0	-0-
11	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4246	3 256 9	Y	233	233 0	-0-
12	4464 X	3888	-0-	-576	-0-	3647	3 241 9	Y	219	219 0	-0-
01	4216 X	3206	-0-	-1010	-0-	3017	3 189 9	Y	172	172 0	-0-
02	4200 X	3239	-0-	-961	-0-	3049	3 190 9	Y	173	173 0	-0-
03	4650 X	3940	-0-	-710	-0-	3703	3 237 9	Y	215	215 0	-0-
04	4500 X	3630	-0-	-870	-0-	3413	3 217 9	Y	197	197 0	-0-

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-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-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

11	3690 X	2885	-0-	-805	-0-	368	1 813 3	Y	1544	1549 0	91
12	3813 X	2309	-0-	-1504	-0-	6	4 1698 9				
01	3813 X	2894	-0-	-919	-0-	167	1 351 3	Y	1626	1628 0	89
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2	4 1789 9				
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	263	1 583 3	Y	1848	1818 0	119
04	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	15	4 2033 9				
						55	1 118 3	Y	2108	2093 0	134
						2	4 2319 9				
						210	1 461 3	Y	1965	1978 0	121
						2	4 2162 9				
						281	1 554 3	Y	1930	1949 0	102
						3	4 2123 9				

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

11	22350 X	10919	-0-	-11431	-0-	1238	1 7280 3	Y	2161	2176 0	21
12	21018 X	10037	-0-	-10981	-0-	24	4 2377 9				
01	21018 X	3013	-0-	-18005	-0-	1024	1 6355 3	Y	2404	2397 0	28
02	DLQ G-10	5398	-0-	5398	5398	14	4 2644 9				
03	13497 X	8099	-0-	-5398	-0-	249	1 2061 3	Y	632	651 0	9
04	10920 X	9002	-0-	-1918	-0-	8	4 695 9				
						539	1 3710 3	Y	1038	1028 0	19
						7	4 1142 9				
						892	1 5293 3	Y	1733	1719 0	33
						8	4 1906 9				
						893	1 6089 3	Y	1825	1828 0	30
						12	4 2008 9				

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	T. A.	54	-0-	54	160	3 3	51 9	Y	46	47 0	-0-
12	T. A.	185	-0-	185	345	2 1	9 3	Y	158	156 0	2
01	T. A.	881	-0-	881	1226	174 9	33 1	Y	524	519 0	7
02	1246 X	20	-0-	-1226	-0-	1 4	576 9	Y	17	24 0	-0-
03	60 X	60	-0-	-0-	-0-	1 3	19 9	Y	51	50 0	1
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	155	153 0	3
						56 9	171 9				

-----  
 WILLBERN-BUEGELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325  
 -----

11	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	534 1	2750 3	Y	121	120 0	4
12	3472 X	1874	-0-	-1598	-0-	21 4	133 9	Y	68	70 0	2
01	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-	310 1	1481 3	Y	-0-	2 0	-0-
02	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	8 4	75 9	Y	830	814 0	16
03	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	684 1	4578 3	Y	1117	1109 0	24
04	10588 X	10588	-0-	-0-	-0-	15 4	913 9	Y	883	890 0	17
						1174 1	8644 3	Y			
						33 4	1229 9				
						1273 1	8332 3	Y			
						12 4	971 9				

-----  
 NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 17728  
 -----

11	1200 X	1174	-0-	-26	-0-	209 1	829 3	Y	110	106 0	29
12	1240 X	1162	-0-	-78	-0-	15 4	121 9	Y	111	110 0	30
01	1240 X	1104	-0-	-136	-0-	256 1	766 3	Y	110	116 0	24
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	18 4	122 9	Y	96	97 0	23
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	214 1	754 3	Y	91	92 0	22
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	15 4	121 9	Y	97	91 0	28
						196 1	669 3	Y			
						13 4	106 9				
						205 1	761 3	Y			
						16 4	100 9				
						460 1	1585 3	Y			
						27 4	107 9				

-----  
 NITSCH UNIT 'B' WELL #: 2H RRCID -> 270336 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12857 - 18687  
 -----

11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	240 1	956 3	Y	167	152 0	44
12	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	18 4	184 9	Y	168	167 0	45
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	288 1	860 3	Y	148	161 0	32
02	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	20 4	185 9	Y	114	118 0	28
03	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	261 1	917 3	Y	114	115 0	27
04	1410 X	1153	-0-	-257	-0-	18 4	163 9	Y	113	107 0	33
						228 1	778 3	Y			
						16 4	125 9				
						216 1	802 3	Y			
						17 4	125 9				
						228 1	787 3	Y			
						14 4	124 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270338 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF.13777 - 16267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	19200 X	14783	-0-	-4417	-0-	1362 1	13162 3	Y	202	202 0		3
						37 4	222 9					
12	21886 X	3945	-0-	-17941	-0-	330 1	3415 3	Y	176	176 0		3
						6 4	194 9					
01	21886 X	209	-0-	-21677	-0-	13 1	172 3	Y	21	24 0		-0-
						1 4	23 9					
02	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	96 1	1208 3	Y	108	106 0		2
						4 4	119 9					
03	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	135 1	1573 3	Y	106	106 0		2
						4 4	117 9					
04	14790 X	93	-0-	-14697	-0-	1 1	9 3	Y	75	76 0		1
						83 9						

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12754 - 17997

11	5430 X	3046	-0-	-2384	-0-	419 1	2465 3	Y	140	144 0		1
						8 4	154 9					
12	5611 X	917	-0-	-4694	-0-	117 1	724 3	Y	67	67 0		1
						2 4	74 9					
01	5611 X	391	-0-	-5220	-0-	41 1	342 3	Y	6	7 0		-0-
						1 4	7 9					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	1918 X	1918	-0-	-0-	-0-	257 1	1523 3	Y	124	122 0		2
						2 4	136 9					
04	3060 X	2114	-0-	-946	-0-	268 1	1830 3	Y	11	13 0		-0-
						4 4	12 9					

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

*09	4380 X	3579	-0-	-801	-0-	3469 3	110 9	Y	100	100 0		-0-
10	4464 X	3628	-0-	-836	-0-	3518 3	110 9	Y	100	100 0		-0-
11	4050 X	3357	-0-	-693	-0-	3254 3	103 9	Y	94	94 0		-0-
12	3906 X	3548	-0-	-358	-0-	3430 3	118 9	Y	107	107 0		-0-
01	3689 X	775	-0-	-2914	-0-	744 3	31 9	Y	28	28 0		-0-
02	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4073 3	193 9	Y	175	175 0		-0-
03	3627 X	3129	-0-	-498	-0-	3027 3	102 9	Y	93	93 0		-0-
04	3420 X	260	-0-	-3160	-0-	260 3		Y	-0-			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

11	3000 N	22833	-0-	19833	39399	19896 3	2937 9	Y	2670	2670 0		-0-
12	3100 N	17614	-0-	14514	53913	15232 3	2382 9	Y	2165	2165 0		-0-
*01	69628 X	15715	-0-	-53913	-0-	13654 3	2061 9	Y	1874	1874 0		-0-
02	11539 X	11539	-0-	-0-	-0-	216 1	9738 3	Y	1441	1441 0		-0-
						1585 9						
03	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	213 1	8363 3	Y	1528	1528 0		-0-
						1681 9						
04	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	174 1	6169 3	Y	1151	1151 0		-0-
						1266 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 270393 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13567 - 19169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6360 X	321	-0-	-6039	-0-	42	1	250	3	Y	25	30	0		-0-
						1	4	28	9						
12	6572 X	1575	-0-	-4997	-0-	205	1	1272	3	Y	86	85	0		1
						3	4	95	9						
01	6572 X	910	-0-	-5662	-0-	89	1	738	3	Y	73	73	0		1
						3	4	80	9						
02	DLQ G-10	2687	-0-	2687	2687	319	1	2195	3	Y	154	152	0		3
						4	4	169	9						
03	3635 X	948	-0-	-2687	-0-	126	1	749	3	Y	65	67	0		1
						1	4	72	9						
04	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	266	1	1814	3	Y	242	239	0		4
						4	4	266	9						

SCHULZ FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 270399 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13195 - 18776

*09	1260 N	1240	-0-	-20	-0-	1217	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
10	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1299	3	23	9	Y	21	21	0		-0-
11	1320 N	1266	-0-	-54	-0-	1244	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
12	1271 N	1192	-0-	-79	-0-	1180	3	12	9	Y	11	11	0		-0-
01	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	1192	3	22	9	Y	20	20	0		-0-
02	1176 N	1143	-0-	-33	-0-	1124	3	19	9	Y	17	17	0		-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1235	3	26	9	Y	24	24	0		-0-
04	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1184	3	23	9	Y	21	21	0		-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

11	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	90	1	1235	3	Y	423	423	0		-0-
						465	9								
12	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	107	1	1354	3	Y	509	509	0		-0-
						560	9								
*01	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	204	1	1509	3	Y	344	344	0		-0-
						378	9								
02	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	137	1	763	3	Y	324	324	0		-0-
						356	9								
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	136	1	907	3	Y	360	360	0		-0-
						396	9								
04	1785 X	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1143	3	Y	503	503	0		-0-
						553	9								

MOBIL UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 270485 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12496 - 18590

11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	263	1	2539	3	Y	737	739	0		10
						7	4	811	9						
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	258	1	2674	3	Y	740	739	0		11
						4	4	814	9						
01	4340 X	4139	-0-	-201	-0-	229	1	2933	3	Y	880	878	0		13
						9	4	968	9						
02	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	101	1	1266	3	Y	307	314	0		6
						4	4	338	9						
03	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	252	1	2941	3	Y	737	730	0		13
						8	4	811	9						
04	4020 X	3237	-0-	-783	-0-	211	1	2328	3	Y	625	627	0		11
						10	4	688	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
MARATHON OIL EF LLC												
WESTON-HENKE UNIT												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 525398												
WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	176 1	1700 3	Y	278	278 0	4	
12	2697 X	2093	-0-	-604	-0-	5 4	306 9	Y	394	392 0	6	
01	2697 X	1721	-0-	-976	-0-	146 1	1512 3	Y	427	427 0	6	
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	1479	2 4	433 9	Y	260	261 0	5	
03	3100 N	2457	-0-	-643	836	90 1	1157 3	Y	369	368 0	6	
04	3000 N	2247	-0-	-753	83	4 4	470 9	Y	341	341 0	6	
						88 1	1102 3	Y				
						3 4	286 9					
						161 1	1885 3	Y				
						5 4	406 9					
						155 1	1710 3	Y				
						7 4	375 9					
-----												
LIVE OAK PARTNERS 01												
WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511												
*09	15702 X	3309	-0-	-12393	-0-	2532 3	777 9	Y	706	706 0	-0-	
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	2458 3	554 9	Y	504	504 0	-0-	
11	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2001 3	431 9	Y	392	392 0	-0-	
12	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	1650 3	354 9	Y	322	322 0	-0-	
01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	1366 3	311 9	Y	283	283 0	-0-	
02	784 X	448	-0-	-336	-0-	361 3	87 9	Y	79	79 0	-0-	
03	868 X	152	-0-	-716	-0-	123 3	29 9	Y	26	26 0	-0-	
04	840 X	95	-0-	-745	-0-	73 3	22 9	Y	20	20 0	-0-	
-----												
MOBIL UNIT B												
WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821												
11	2100 X	1343	-0-	-757	-0-	95 1	917 3	Y	298	298 0	4	
12	2108 X	1142	-0-	-966	-0-	3 4	328 9	Y	446	443 0	7	
01	1798 X	78	-0-	-1720	-0-	57 1	593 3	Y	68	74 0	1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	491 9	Y	-0-	1 0	-0-	
03	491 N	491	-0-	-0-	-0-	3 3	75 9	Y	153	150 0	3	
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1 4	168 9	Y	450	445 0	8	
						97 1	1076 3	Y				
						5 4	495 9					
-----												
LONG 01												
WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488												
11	20736 X	20736	-0-	-0-	-0-	17765 3	2971 9	Y	2701	2701 0	-0-	
12	18925 X	18925	-0-	-0-	-0-	16694 3	2231 9	Y	2028	2028 0	-0-	
*01	16459 X	16459	-0-	-0-	-0-	14504 3	1955 9	Y	1777	1777 0	-0-	
02	11795 X	11795	-0-	-0-	-0-	197 1	8875 3	Y	2475	2475 0	-0-	
03	11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	2723 9			1012	1012 0	-0-	
04	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	248 1	9742 3	Y	133	133 0	-0-	
						1113 9						
						31 1	1106 3	Y				
						146 9						
-----												
OPIELA 01												
WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026												
11	3480 X	1184	-0-	-2296	-0-	1176 3	8 9	N	7	7 0	-0-	
12	3596 X	2848	-0-	-748	-0-	2792 3	56 9	N	51	51 0	-0-	
01	3472 X	1796	-0-	-1676	-0-	1776 3	20 9	N	18	18 0	-0-	
02	2940 X	8	-0-	-2932	-0-	2 3	6 9	N	5	5 0	-0-	
03	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3882 3	53 9	N	48	48 0	-0-	
04	2760 X	2434	-0-	-326	-0-	2405 3	29 9	N	26	26 0	-0-	



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
12	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
01	3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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-

HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 270921 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

11	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	Y	295	295	0			-0-
						325	9									
12	676 X	676	-0-	-0-	-0-	36	1	456	3	Y	167	167	0			-0-
						184	9									
*01	239 X	239	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	118	118	0			-0-
						130	9									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	21 X	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	75	1	964	3	Y	-0-					-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

11	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	267	1	1037	3	Y	265	265	0			-0-
						292	9									
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	354	1	1203	3	Y	221	221	0			-0-
						243	9									
*01	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	367	1	1224	3	Y	253	253	0			-0-
						278	9									
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	184	1	894	3	Y	240	240	0			-0-
						264	9									
03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	43	1	373	3	Y	78	78	0			-0-
						86	9									
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	299	1	1326	3	Y	270	270	0			-0-
						297	9									

MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-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													
DEBILL 01		WELL #: 04H		RRCID -> 271129		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
11	3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-				-0-
12	3255 X	1181	-0-	-2074	-0-	26	1	1025	3	Y	118	118	0		-0-
						130	9								
*01	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	55	1	2148	3	Y	281	281	0		-0-
						309	9								
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	60	1	2720	3	Y	683	683	0		-0-
						751	9								
03	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	78	1	3061	3	Y	563	563	0		-0-
						619	9								
04	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	55	1	1952	3	Y	398	398	0		-0-
						438	9								

DEBILL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 271131		COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439						
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-

BARBOZA UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 271132		COMPL. DATE 08/27/2013			TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512						
11	14580 X	13164	-0-	-1416	-0-	1871	1	9644	3	Y	1433	1425	0		51
						73	4	1576	9						
12	14384 X	10381	-0-	-4003	-0-	1556	1	7443	3	Y	1220	1233	0		38
						40	4	1342	9						
01	14291 X	7507	-0-	-6784	-0-	1261	1	5076	3	Y	1033	1032	0		39
						34	4	1136	9						
02	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1934	1	12947	3	Y	1421	1433	0		27
						42	4	1563	9						
03	29892 X	29892	-0-	-0-	-0-	3351	1	24659	3	Y	1625	1617	0		35
						94	4	1788	9						
04	45486 X	45486	-0-	-0-	-0-	5781	1	37844	3	Y	1643	1646	0		32
						54	4	1807	9						

WALTER WERNLI 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271138		COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301						
11	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2729	3	8	9	N	7	7	0		-0-
12	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2497	3	14	9	N	13	13	0		-0-
01	3069 X	1446	-0-	-1623	-0-	1427	3	19	9	N	17	17	0		-0-
02	2772 X	1349	-0-	-1423	-0-	1329	3	20	9	N	18	18	0		-0-
03	3069 X	2229	-0-	-840	-0-	2203	3	26	9	N	24	24	0		-0-
04	2730 X	2052	-0-	-678	-0-	2009	3	43	9	N	39	39	0		-0-

BARBOZA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 271148		COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879						
11	6840 X	5948	-0-	-892	-0-	903	1	4655	3	Y	323	323	0		12
						35	4	355	9						
12	7068 X	6691	-0-	-377	-0-	1083	1	5180	3	Y	364	365	0		11
						28	4	400	9						
01	7068 X	6374	-0-	-694	-0-	1192	1	4797	3	Y	321	320	0		12
						32	4	353	9						
02	6997 X	6997	-0-	-0-	-0-	864	1	5786	3	Y	298	304	0		6
						19	4	328	9						
03	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	679	1	5000	3	Y	340	339	0		7
						19	4	374	9						
04	6480 X	5451	-0-	-1029	-0-	684	1	4480	3	Y	255	257	0		5
						6	4	281	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12549 PERF.13046 - 18534

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*09		27697 X	27697	-0-	-0-	-0-	26093	3	1604	9	Y	1458	1458	0	-0-
10		27581 X	27581	-0-	-0-	-0-	26066	3	1515	9	Y	1377	1377	0	-0-
11		16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	14571	3	2064	9	Y	1876	1876	0	-0-
12		22403 X	22403	-0-	-0-	-0-	20845	3	1558	9	Y	1416	1416	0	-0-
01		16222 X	16222	-0-	-0-	-0-	14495	3	1727	9	Y	1570	1570	0	-0-
02		18377 X	18377	-0-	-0-	-0-	16666	3	1711	9	Y	1555	1555	0	-0-
03		19127 X	19127	-0-	-0-	-0-	17346	3	1781	9	Y	1619	1619	0	-0-
04		16346 X	16346	-0-	-0-	-0-	16010	3	336	9	Y	305	305	0	-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

11		8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	68	1	7527	3	Y	381	381	0	-0-
							419	9							
12		6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	65	1	6269	3	Y	330	330	0	-0-
							363	9							
*01		4743 X	1734	-0-	-3009	-0-	15	1	1407	3	Y	284	284	0	-0-
							312	9							
02		1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	13	1	947	3	Y	353	353	0	-0-
							388	9							
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		8010 X	3697	-0-	-4313	-0-	60	1	3025	3	Y	556	556	0	-0-
							612	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846

11		2250 X	1569	-0-	-681	-0-	116	1	1117	3	Y	303	305	0	4
							3	4	333	9					
12		2573 X	2440	-0-	-133	-0-	165	1	1712	3	Y	509	505	0	8
							3	4	560	9					
01		2573 X	458	-0-	-2115	-0-	22	1	288	3	Y	134	140	0	2
							1	4	147	9					
02	DLQ	G-10	1248	-0-	1248	1248	62	1	774	3	Y	373	368	0	7
							2	4	410	9					
03		1719 X	471	-0-	-1248	-0-	2	1	28	3	Y	401	401	0	7
							441	9							
04		2370 X	2083	-0-	-287	-0-	138	1	1520	3	Y	380	380	0	7
							7	4	418	9					

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

11		1650 X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-			-0-
12		1612 X	1549	-0-	-63	-0-			1386	3	Y	116	116	0	-0-
							35	1							
*01		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	128	9	1943	3	Y	161	161	0	-0-
							50	1							
02		1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	177	9	975	3	Y	314	314	0	-0-
							22	1							
03		1841 X	1841	-0-	-0-	-0-	345	9	1161	3	Y	592	592	0	-0-
							29	1							
04		2070 X	1555	-0-	-515	-0-	651	9	1066	3	Y	417	417	0	-0-
							30	1							
							459	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WESSENDORFF 02		WELL #: 03H		RRCID -> 271423		COMPL. DATE 07/07/2013			TOTAL DEPTH 13180 PERF.13370 - 20651					
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	5940 X	695	-0-	-5245	-0-	6	1	616	3	Y	66	66	0	-0-
12	5115 X	456	-0-	-4659	-0-	73	9	328	3	Y	114	114	0	-0-
*01	5115 X	3722	-0-	-1393	-0-	125	9	3126	3	Y	511	511	0	-0-
02	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	34	1	3347	3	Y	558	558	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	562	9				-0-			-0-
04	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	47	1	5308	3	Y	611	611	0	-0-
						614	9							
						106	1							
						672	9							

MOBIL UNIT A		WELL #: 3H		RRCID -> 271425		COMPL. DATE 02/21/2014			TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459					
11	2340 X	1513	-0-	-827	-0-	161	1	901	3	Y	408	406	0	8
12	2356 X	1714	-0-	-642	-0-	2	4	449	9					
*01	2294 X	333	-0-	-1961	-0-	184	1	1064	3	Y	422	422	0	8
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	2	4	464	9					
*03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	34	3	Y	266	269	0	5
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	293	9							
						53	1	273	3	Y	242	241	0	6
						5	4	266	9					
						1	3	7	9	Y	6	12	0	-0-
						279	1	1304	3	Y	156	152	0	4
						5	4	172	9					

MOBIL UNIT A		WELL #: 4H		RRCID -> 271426		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400					
11	3150 X	2227	-0-	-923	-0-	255	1	1426	3	Y	494	493	0	9
12	3255 X	1132	-0-	-2123	-0-	3	4	543	9					
*01	3255 X	2653	-0-	-602	-0-	115	1	662	3	Y	322	325	0	6
02	2563 X	2563	-0-	-0-	-0-	1	4	354	9					
*03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	312	1	1717	3	Y	555	550	0	11
04	2580 X	2145	-0-	-435	-0-	13	4	611	9					
						328	1	1672	3	Y	486	486	0	11
						28	4	535	9					
						349	1	1835	3	Y	542	541	0	12
						4	4	596	9					
						292	1	1365	3	Y	439	441	0	10
						5	4	483	9					

MOBIL UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014			TOTAL DEPTH 12210 PERF.12234 - 16488					
11	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	250	1	1399	3	Y	484	483	0	9
12	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	3	4	532	9					
*01	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	301	1	1738	3	Y	496	496	0	9
02	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	4	4	546	9					
*03	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	376	1	2074	3	Y	550	548	0	11
04	2910 X	1846	-0-	-1064	-0-	15	4	605	9					
						180	1	920	3	Y	420	421	0	10
						16	4	462	9					
						213	1	1121	3	Y	349	351	0	8
						2	4	384	9					
						265	1	1238	3	Y	307	308	0	7
						5	4	338	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
MEYER 01		WELL #: 01H		RRCID -> 271438		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 12721		PERF.12570 - 17621		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09	2430 X	2145	-0-	-285	-0-	1875 3	270 9	Y	245	245 0		-0-
10	2511 X	2260	-0-	-251	-0-	1998 3	262 9	Y	238	238 0		-0-
11	3120 X	1913	-0-	-1207	-0-	1697 3	216 9	Y	196	196 0		-0-
12	3224 X	2194	-0-	-1030	-0-	1929 3	265 9	Y	241	241 0		-0-
01	3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	1688 3	204 9	Y	185	185 0		-0-
02	2044 X	1344	-0-	-700	-0-	1192 3	152 9	Y	138	138 0		-0-
03	2263 X	1384	-0-	-879	-0-	1229 3	155 9	Y	141	141 0		-0-
04	2130 X	1701	-0-	-429	-0-	1495 3	206 9	Y	187	187 0		-0-
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12412 - 18661		
11	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	343 1	3311 3	Y	620	619 0		8
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	9 4	682 9	Y	814	810 0		12
01	2108 X	199	-0-	-1909	-0-	161 1	1667 3	Y	166	176 0		2
02	88 X	88	-0-	-0-	-0-	3 4	895 9	Y	39	40 0		1
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	24	25 0		-0-
04	4350 X	37	-0-	-4313	-0-	183 9	3 1	Y	31	30 0		1
-----												
HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237		PERF.13325 - 19928		
11	496 X	496	-0-	-0-	-0-	440 3	56 9	Y	51	51 0		-0-
12	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1253 3	207 9	Y	188	188 0		-0-
*01	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	954 3	152 9	Y	138	138 0		-0-
02	642 X	642	-0-	-0-	-0-	525 3	117 9	Y	106	106 0		-0-
03	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1100 3	164 9	Y	149	149 0		-0-
04	845 X	845	-0-	-0-	-0-	734 3	111 9	Y	101	101 0		-0-
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12138 - 18320		
11	4950 X	3078	-0-	-1872	-0-	360 1	2017 3	Y	634	633 0		12
12	5115 X	2422	-0-	-2693	-0-	4 4	697 9	Y	960	954 0		18
*01	3906 X	3492	-0-	-414	-0-	201 1	1163 3	Y	947	947 0		18
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	2 4	1056 9	Y	1112	1104 0		26
*03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	374 1	2061 3	Y	725	735 0		16
04	3390 X	2388	-0-	-1002	-0-	15 4	1042 9	Y	535	539 0		12
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 271497		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 12037		PERF.12219 - 18453		
11	4110 X	3508	-0-	-602	-0-	473 1	2652 3	Y	344	344 0		6
12	4557 X	2383	-0-	-2174	-0-	5 4	378 9	Y	233	235 0		4
*01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	313 1	1810 3	Y	704	694 0		14
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	4 4	256 9	Y	671	670 0		15
*03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	727 1	4007 3	Y	376	383 0		8
04	5370 X	4246	-0-	-1124	-0-	30 4	774 9	Y	192	196 0		4
-----												
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #: 3H		RRCID -> 271497		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 12037		PERF.12219 - 18453		
11	4110 X	3508	-0-	-602	-0-	836 1	4261 3	Y	344	344 0		6
12	4557 X	2383	-0-	-2174	-0-	72 4	738 9	Y	233	235 0		4
*01	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	745 1	3916 3	Y	704	694 0		14
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	8 4	414 9	Y	671	670 0		15
*03	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	708 1	3314 3	Y	376	383 0		8
04	5370 X	4246	-0-	-1124	-0-	13 4	211 9	Y	192	196 0		4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550 X	2509	-0-	-41	-0-	137	1	1885	3	Y	443	443 0	-0-
						487	9						
12	2635 X	2357	-0-	-278	-0-	142	1	1791	3	Y	385	385 0	-0-
						424	9						
*01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	248	1	1836	3	Y	504	504 0	-0-
						554	9						
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	297	1	1655	3	Y	515	515 0	-0-
						567	9						
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	231	1	1548	3	Y	578	578 0	-0-
						636	9						
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	142	1	1822	3	Y	541	541 0	-0-
						595	9						

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

11	14B DENY	-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-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115

11	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	1459	1	5051	3	Y	381	375 0	23
						73	4	419	9				
12	4526 X	4431	-0-	-95	-0-	929	1	2930	3	Y	425	420 0	28
						104	4	468	9				
01	6262 X	3350	-0-	-2912	-0-	601	1	2313	3	Y	316	324 0	20
						88	4	348	9				
02	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	1338	1	4643	3	Y	442	425 0	37
						332	4	486	9				
03	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	956	1	3463	3	Y	406	437 0	6
						196	4	447	9				
04	6990 X	4138	-0-	-2852	-0-	729	1	2770	3	Y	473	476 0	3
						119	4	520	9				

HANDY 02 WELL #: 0107H RRCID -> 271600 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411

11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	122	1	1681	3	Y	485	485 0	-0-
						534	9						
12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	187	1	2364	3	Y	607	607 0	-0-
						668	9						
*01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	272	1	2014	3	Y	558	558 0	-0-
						614	9						
02	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	271	1	1509	3	Y	510	510 0	-0-
						561	9						
03	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	261	1	1748	3	Y	660	660 0	-0-
						726	9						
04	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	155	1	1998	3	Y	578	578 0	-0-
						636	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-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC RIDLEY 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511																
11		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	232 1	901 3	Y		355	355 0				-0-
12		1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	391 9	1083 3	Y		359	359 0				-0-
*01		1675 X	1675	-0-	-0-	-0-	317 1	995 3	Y		350	350 0				-0-
02		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	395 9	950 3	Y		295	295 0				-0-
03		542 X	542	-0-	-0-	-0-	295 1	360 3	Y		127	127 0				-0-
04		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	385 9	1691 3	Y		523	523 0				-0-
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486																
11		1320 X	149	-0-	-1171	-0-	4 1	12 3	Y		121	119 0				7
12		1364 X	309	-0-	-1055	-0-	133 9	29 3	Y		245	236 0				16
01		155 X	150	-0-	-5	-0-	9 1	270 9	Y		122	130 0				8
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 4	13 3	Y		50	54 0				4
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	3 3	Y		32	36 0				-0-
04		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	134 9	834 3	Y		499	496 0				3
-----																
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278																
11		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	4 1	802 3	Y		1371	1322 0				84
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	12 4	366 3	Y		1156	1164 0				76
01		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	116 1	1272 9	Y		919	938 0				57
02		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	13 4	199 3	Y		1231	1185 0				103
03		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	52 1	631 3	Y		966	1055 0				14
04		3000 N	3217	-0-	217	217	8 4	913 3	Y		1467	1471 0				10
-----																
WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071																
11		87301 X	87301	-0-	-0-	-0-	781 1	77486 3	Y		8213	8213 0				-0-
12		80084 X	80084	-0-	-0-	-0-	9034 9	70858 3	Y		7716	7716 0				-0-
*01		73201 X	73201	-0-	-0-	-0-	738 1	65226 3	Y		6607	6607 0				-0-
02		60871 X	60871	-0-	-0-	-0-	8488 9	54227 3	Y		5353	5353 0				-0-
03		16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	707 1	15578 3	Y		735	735 0				-0-
04		36610 X	36610	-0-	-0-	-0-	7268 9	32053 3	Y		3559	3559 0				-0-
-----																





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H	RRCID ->	271810	COMPL. DATE	12/24/2013	TOTAL DEPTH	12022	PERF.12193	- 18388	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10020 X	9836	-0-	-184	-0-	1225	1 6861	3	Y	1578	1597	0	29
12	12400 X	6001	-0-	-6399	-0-	704	1 1404	3	Y	1110	1118	0	21
*01	13051 X	11372	-0-	-1679	-0-	1495	1 8237	3	Y	1435	1428	0	28
02	9486 X	9486	-0-	-0-	-0-	1302	1 6636	3	Y	1305	1303	0	30
*03	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	1318	1 6930	3	Y	1324	1325	0	29
04	10320 X	8449	-0-	-1871	-0-	1272	1 5951	3	Y	1094	1098	0	25
ALEXANDER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	271811	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	12871	PERF.13090	- 19791	
11	831 X	831	-0-	-0-	-0-	27	1 538	3	Y	242	242	0	-0-
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-	266	9 31	1	Y	181	181	0	-0-
*01	837 X	234	-0-	-603	-0-	199	9 9	1	Y	80	80	0	-0-
02	784 X	446	-0-	-338	-0-	88	9 6	1	Y	310	310	0	-0-
03	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	341	9 36	1	Y	340	340	0	-0-
04	840 X	-0-	-0-	-840	-0-	374	9		Y	-0-			-0-
HERSCHEL FULBRIGHT 01		WELL #:		02H	RRCID ->	271812	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	12985	PERF.13215	- 18566	
*09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3264	3 230	9	Y	209	209	0	-0-
10	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2606	3 188	9	Y	171	171	0	-0-
11	2640 X	2414	-0-	-226	-0-	2242	3 172	9	Y	156	156	0	-0-
12	3596 X	1735	-0-	-1861	-0-	1734	3 1	9	Y	1	1	0	-0-
01	3596 X	1444	-0-	-2152	-0-	1444	3		Y	-0-			-0-
02	3248 X	2532	-0-	-716	-0-	2523	3 9	9	Y	8	8	0	-0-
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2772	3 186	9	Y	169	169	0	-0-
04	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	2878	3 186	9	Y	169	169	0	-0-
RIDLEY 01		WELL #:		07H	RRCID ->	271813	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	12795	PERF.12936	- 19201	
11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	736	1 1404	9	Y	1276	1276	0	-0-
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	615	1 1026	9	Y	933	933	0	-0-
*01	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	474	1 890	9	Y	809	809	0	-0-
02	980 X	980	-0-	-0-	-0-	74	1 519	9	Y	472	472	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1		Y	-0-			-0-
04	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	605	9 464	3	Y	550	550	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MENSIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937		PERF.13169 - 18231			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-			-0-
12	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	166	1	2224	3	Y	622	622 0	-0-
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	684	9			Y			-0-
02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	985	3	Y	406	406 0	-0-
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-	447	9			Y			-0-
04	1320 N	19	-0-	-1301	-0-	12	1	139	3	Y	286	286 0	-0-
						315	9			Y			-0-
						1	1	18	3	Y	-0-		-0-
-----													
DEBILL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513		PERF.13490 - 18941			
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
*01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	58	1	2253	3	Y	114	114 0	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	125	9			Y			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	16	3	25	9	Y	23	23 0	-0-
04	2370 N	20	-0-	-2350	-0-	2	3	2	9	Y	2	2 0	-0-
						1	1	19	3	Y	-0-		-0-
-----													
SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13256 - 18081			
11	1890 N	1435	-0-	-455	-0-	71	1	1020	3	Y	313	313 0	-0-
12	1674 N	1510	-0-	-164	-0-	344	9	1099	3	Y	297	297 0	-0-
*01	1488 N	405	-0-	-1083	-0-	84	1			Y			-0-
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	327	9	246	3	Y	123	123 0	-0-
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	24	1			Y			-0-
04	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	135	9	1065	3	Y	431	431 0	-0-
						91	1			Y			-0-
						474	9			Y			-0-
						104	1	1179	3	Y	490	490 0	-0-
						539	9			Y			-0-
						102	1	962	3	Y	356	356 0	-0-
						392	9			Y			-0-
-----													
DEBILL 01		WELL #: 09H		RRCID -> 271854		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13482		PERF.13468 - 16541			
11	3480 X	2802	-0-	-678	-0-	48	1	2368	3	Y	351	351 0	-0-
12	3596 X	1925	-0-	-1671	-0-	386	9	1591	3	Y	267	267 0	-0-
*01	3596 X	1883	-0-	-1713	-0-	40	1			Y			-0-
02	3248 X	363	-0-	-2885	-0-	294	9	1462	3	Y	348	348 0	-0-
03	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	38	1			Y			-0-
04	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	383	9	136	3	Y	204	204 0	-0-
						3	1			Y			-0-
						224	9			Y			-0-
						359	1	14159	3	Y	1652	1652 0	-0-
						1817	9			Y			-0-
						68	1	2430	3	Y	324	324 0	-0-
						356	9			Y			-0-
-----													
ALEXANDER 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271858		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 12896		PERF.13130 - 19771			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-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											
SCHENDEL 02		WELL #: 06H		RRCID -> 272093		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	3	Y	139	139	0
						153	9						-0-
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	103	1	1329	3	Y	155	155	0
						171	9						-0-
*01	837 N	124	-0-	-713	-0-	3	1	34	3	Y	79	79	0
						87	9						-0-
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1574	3	Y	349	349	0
						384	9						-0-
03	3100 N	11284	-0-	8184	8184	897	1	10038	3	Y	317	317	0
						349	9						-0-
04	3000 N	1744	-0-	-1256	6928	136	1	1282	3	Y	296	296	0
						326	9						-0-
-----													
SCHENDEL 02		WELL #: 07H		RRCID -> 272127		COMPL. DATE 11/12/2013			TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173				
11	2640 X	2484	-0-	-156	-0-	145	1	2095	3	Y	222	222	0
						244	9						-0-
12	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	172	1	2230	3	Y	274	274	0
						301	9						-0-
*01	2666 X	629	-0-	-2037	-0-	46	1	467	3	Y	105	105	0
						116	9						-0-
02	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	339	1	3921	3	Y	290	290	0
						319	9						-0-
03	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	196	1	2196	3	Y	274	274	0
						301	9						-0-
04	2610 X	2421	-0-	-189	-0-	208	1	1952	3	Y	237	237	0
						261	9						-0-
-----													
MENSIK 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272140		COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766				
11	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-		-0-
12	1550 N	62	-0-	-1488	-0-	1	1	8	3	Y	48	48	0
						53	9						-0-
*01	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	51	1	1741	3	Y	366	366	0
						403	9						-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	78	78	0
						86	9						-0-
03	3100 N	3301	-0-	201	201	187	1	2443	3	Y	610	610	0
						671	9						-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WILLIAM KELLY 01		WELL #: 03H		RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014			TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061				
*09	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	1508	3	189	9	Y	172	172	0
10	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	1123	3	189	9	Y	172	172	0
11	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1664	3	219	9	Y	199	199	0
12	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1543	3	196	9	Y	178	178	0
*01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1229	3	162	9	Y	147	147	0
02	1764 N	1300	-0-	-464	-0-	1153	3	147	9	Y	134	134	0
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1636	3	209	9	Y	190	190	0
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1495	3	198	9	Y	180	180	0

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
WESSENDORFF 01		WELL #: 05H		RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431					
M	O	GAS PROD	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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	146	146	0	-0-
12	3100 N	4530	-0-	1430	1430	161	9	3607	3	Y	665	665	0	-0-
*01	2206 N	776	-0-	-1430	-0-	191	1	555	3	Y	167	167	0	-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	732	9	340	3	Y	385	385	0	-0-
03	1674 X	1515	-0-	-159	-0-	37	1	1104	3	Y	313	313	0	-0-
04	1620 X	1468	-0-	-152	-0-	184	9	1054	3	Y	329	329	0	-0-
						20	1							
						424	9							
						67	1							
						344	9							
						52	1							
						362	9							
-----														
WESSENDORFF 01		WELL #: 07H		RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014			TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341					
11	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	110	1	2162	3	Y	506	506	0	-0-
12	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	557	9	1941	3	Y	390	390	0	-0-
*01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	980	3	Y	226	226	0	-0-
02	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	429	9	1742	3	Y	358	358	0	-0-
03	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	66	1	1845	3	Y	405	405	0	-0-
04	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	249	9	1713	3	Y	454	454	0	-0-
						106	1							
						394	9							
						112	1							
						446	9							
						85	1							
						499	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					
*09	4500 X	4057	-0-	-443	-0-	3800	3	257	9	Y	234	234	0	-0-
10	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	4190	3	279	9	Y	254	254	0	-0-
11	4500 X	3320	-0-	-1180	-0-	3093	3	227	9	Y	206	206	0	-0-
12	4650 X	2665	-0-	-1985	-0-	2438	3	227	9	Y	206	206	0	-0-
01	4650 X	1930	-0-	-2720	-0-	1792	3	138	9	Y	125	125	0	-0-
02	4032 X	2461	-0-	-1571	-0-	2257	3	204	9	Y	185	185	0	-0-
03	4464 X	2885	-0-	-1579	-0-	2691	3	194	9	Y	176	176	0	-0-
04	3330 X	2745	-0-	-585	-0-	2546	3	199	9	Y	181	181	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
WESSENDORFF 01		WELL #: 06H		RRCID -> 272383		COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420 X	3185	-0-	-235	-0-	137	1	2703	3	Y	314	314	0	-0-	
12	3534 X	3061	-0-	-473	-0-	345	9							-0-	
*01	2914 X	613	-0-	-2301	-0-	128	1	2424	3	Y	463	463	0	-0-	
02	2968 X	1285	-0-	-1683	-0-	509	9							-0-	
03	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	Y	113	113	0	-0-	
04	3180 X	346	-0-	-2834	-0-	124	9							-0-	
						65	1	1064	3	Y	142	142	0	-0-	
						156	9							-0-	
						161	1	2643	3	Y	601	601	0	-0-	
						661	9							-0-	
						3	1	73	3	Y	245	245	0	-0-	
						270	9							-0-	
-----															
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 02H		RRCID -> 272398		COMPL. DATE 02/27/2015			TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581						
*09	2700 X	2588	-0-	-112	-0-	1971	3	617	9	Y	561	561	0	-0-	
10	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	1982	3	844	9	Y	767	767	0	-0-	
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	1931	3	727	9	Y	661	661	0	-0-	
12	2697 X	2574	-0-	-123	-0-	1959	3	615	9	Y	559	559	0	-0-	
01	2821 X	459	-0-	-2362	-0-	382	3	77	9	Y	70	70	0	-0-	
02	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2166	3	554	9	Y	504	504	0	-0-	
03	2821 X	2265	-0-	-556	-0-	1467	3	798	9	Y	725	725	0	-0-	
04	2670 X	1080	-0-	-1590	-0-	807	3	273	9	Y	248	248	0	-0-	
-----															
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 03H		RRCID -> 272423		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598						
*09	6300 X	5207	-0-	-1093	-0-	4468	3	739	9	Y	672	672	0	-0-	
10	9028 X	9028	-0-	-0-	-0-	8380	3	648	9	Y	589	589	0	-0-	
11	6300 X	4522	-0-	-1778	-0-	4015	3	507	9	Y	461	461	0	-0-	
12	5611 X	4770	-0-	-841	-0-	4308	3	462	9	Y	420	420	0	-0-	
01	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	7215	3	237	9	Y	215	215	0	-0-	
02	5880 X	5811	-0-	-69	-0-	5694	3	117	9	Y	106	106	0	-0-	
03	6510 X	4514	-0-	-1996	-0-	4429	3	85	9	Y	77	77	0	-0-	
04	6300 X	77	-0-	-6223	-0-	37	3	40	9	Y	36	36	0	-0-	
-----															
LIVE OAK PARTNERS 02		WELL #: 01H		RRCID -> 272426		COMPL. DATE 12/11/2015			TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931						
*09	570 N	459	-0-	-111	-0-	329	3	130	9	Y	118	118	0	-0-	
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	558	3	249	9	Y	226	226	0	-0-	
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	471	3	105	9	Y	95	95	0	-0-	
12	465 N	379	-0-	-86	-0-	243	3	136	9	Y	124	124	0	-0-	
01	806 N	107	-0-	-699	-0-	92	3	15	9	Y	14	14	0	-0-	
02	735 N	735	-0-	-0-	-0-	582	3	153	9	Y	139	139	0	-0-	
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	597	3	96	9	Y	87	87	0	-0-	
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	390	3	66	9	Y	60	60	0	-0-	
-----															
MAY B UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014			TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348						
11	1783 X	1783	-0-	-0-	-0-	233	1	1369	3	Y	160	159	0	2	
12	1426 X	1403	-0-	-23	-0-	5	4	176	9						
01	1426 X	554	-0-	-872	-0-	174	1	1077	3	Y	136	136	0	2	
02	704 X	704	-0-	-0-	-0-	2	4	150	9						
03	49 X	49	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	60	61	0	1	
04	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2	4	66	9						
						77	1	530	3	Y	87	86	0	2	
						1	4	96	9						
						7	1	42	3	Y	-0-	2	0	-0-	
						241	1	1645	3	Y	235	231	0	4	
						3	4	259	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*09	2610 X	878	-0-	-1732	-0-	817	3	61	9	Y	55	55	0
10	2046 X	1534	-0-	-512	-0-	1477	3	57	9	Y	52	52	0
11	1530 X	1509	-0-	-21	-0-	1479	3	30	9	Y	27	27	0
12	1581 X	1418	-0-	-163	-0-	1406	3	12	9	Y	11	11	0
01	1581 X	507	-0-	-1074	-0-	493	3	14	9	Y	13	13	0
02	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1749	3	23	9	Y	21	21	0
03	1550 X	1482	-0-	-68	-0-	1442	3	40	9	Y	36	36	0
04	1500 X	1379	-0-	-121	-0-	1359	3	20	9	Y	18	18	0

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

11	5760 X	3187	-0-	-2573	-0-	223	1	2159	3	Y	726	719	0
12	5952 X	3194	-0-	-2758	-0-	192	1	1988	3	Y	919	915	0
01	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	194	1	2486	3	Y	810	812	0
02	721 X	721	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	369	374	0
03	148 X	148	-0-	-0-	-0-	1	4	406	9	Y	88	93	0
04	3450 X	169	-0-	-3281	-0-	97	9	67	3	Y	87	87	0

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

11	2400 X	856	-0-	-1544	-0-	112	1	659	3	Y	75	75	0
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	102	1	634	3	Y	95	95	0
01	1116 X	220	-0-	-896	-0-	8	1	70	3	Y	129	128	0
02	561 X	561	-0-	-0-	-0-	60	1	415	3	Y	77	78	0
03	854 X	854	-0-	-0-	-0-	108	1	642	3	Y	94	93	0
04	870 X	670	-0-	-200	-0-	74	1	504	3	Y	83	84	0

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

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

THREE SISTERS 01 WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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  
 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	EOM BALANCE
*09	2880 X	2293	-0-	-587	-0-	2051	3	242	9	Y	220	220	0	-0-	
10	3100 X	2217	-0-	-883	-0-	1984	3	233	9	Y	212	212	0	-0-	
11	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2138	3	204	9	Y	185	185	0	-0-	
12	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2512	3	208	9	Y	189	189	0	-0-	
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3014	3	180	9	Y	164	164	0	-0-	
02	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	2814	3	244	9	Y	222	222	0	-0-	
03	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2835	3	213	9	Y	194	194	0	-0-	
04	3090 X	2856	-0-	-234	-0-	2637	3	219	9	Y	199	199	0	-0-	

FRANKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273078 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.12673 - 19174

11	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	202	1	1041	3	Y	662	656	0	24	
12	1798 X	1286	-0-	-512	-0-	8	4	728	9	Y	577	583	0	18	
01	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	112	1	536	3	Y	1030	1009	0	39	
02	19427 X	19427	-0-	-0-	-0-	3	4	635	9	Y	1453	1464	0	28	
03	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	595	1	2395	3	Y	3151	3112	0	67	
04	12425 X	12425	-0-	-0-	-0-	16	4	1133	9	Y	1893	1923	0	37	
						2311	1	15468	3	Y					
						50	4	1598	9	Y					
						2566	1	18882	3	Y					
						72	4	3466	9	Y					
						1369	1	8961	3	Y					
						13	4	2082	9	Y					

FRANKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273079 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12678 - 19236

11	4710 X	3902	-0-	-808	-0-	572	1	2948	3	Y	327	323	0	12	
12	4867 X	4274	-0-	-593	-0-	22	4	360	9	Y	398	398	0	12	
01	4867 X	878	-0-	-3989	-0-	660	1	3159	3	Y	85	94	0	3	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	17	4	438	9	Y	-0-	3	0	-0-	
03	37552 X	37552	-0-	-0-	-0-	4	4	94	9	Y	2394	2343	0	51	
04	28120 X	28120	-0-	-0-	-0-	4163	1	30639	3	Y	2716	2714	0	53	
						117	4	2633	9	Y					
						3326	1	21775	3	Y					
						31	4	2988	9	Y					

FRANKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273081 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12692 - 19199

11	1530 X	-0-	-0-	-1530	-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-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

11	1980 N	226	-0-	-1754	-0-	39	1	150	3	Y	34	34	0	-0-	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	37	9			Y	35	35	0	-0-	
*01	279 N	92	-0-	-187	-0-	69	1	235	3	Y	24	24	0	-0-	
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	39	9			Y	95	95	0	-0-	
03	341 N	121	-0-	-220	-0-	15	1	51	3	Y	13	13	0	-0-	
04	202 N	202	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	86	86	0	-0-	
						7	1	43	3	Y					
						105	9			Y					
						11	1	96	3	Y					
						14	9			Y					
						19	1	88	3	Y					
						95	9			Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FRANK MALEK 05		WELL #: 02H		RRCID -> 273110		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*09	2430 X	1809	-0-	-621	-0-	1629 3	180 9	Y	164	164 0	-0-
10	2263 X	1970	-0-	-293	-0-	1736 3	234 9	Y	213	213 0	-0-
11	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	1838 3	162 9	Y	147	147 0	-0-
12	2062 X	2062	-0-	-0-	-0-	1890 3	172 9	Y	156	156 0	-0-
01	1984 X	1545	-0-	-439	-0-	1421 3	124 9	Y	113	113 0	-0-
02	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	1725 3	154 9	Y	140	140 0	-0-
03	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2217 3	185 9	Y	168	168 0	-0-
04	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	1947 3	169 9	Y	154	154 0	-0-
-----											
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 1HR		RRCID -> 273128		COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 11949 PERF.12340 - 18190			
11	4080 X	2422	-0-	-1658	-0-	168 1	1625 3	Y	567	567 0	8
12	4123 X	2343	-0-	-1780	-0-	137 1	1413 3	Y	719	716 0	11
01	4123 X	1702	-0-	-2421	-0-	81 1	1039 3	Y	526	530 0	7
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	95 1	1192 3	Y	834	826 0	15
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	132 1	1544 3	Y	670	674 0	11
04	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	135 1	1487 3	Y	783	780 0	14
-----											
MENSIK 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273139		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441			
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	26 1	374 3	Y	96	96 0	-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	106 9	554 3	Y	121	121 0	-0-
*01	558 N	337	-0-	-221	-0-	4 1	133 3	Y	182	182 0	-0-
02	476 N	156	-0-	-320	-0-	200 9	69 3	Y	74	74 0	-0-
03	713 N	311	-0-	-402	-0-	81 9	188 3	Y	99	99 0	-0-
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	14 1		Y	-0-		-0-
-----											
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-
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 #: 10H		RRCID -> 273141		COMPL. DATE 03/19/2014		TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011			
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									
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695			
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	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	413 1	3996 3	Y	576	576 0	8
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	11 4	634 9	Y	591	590 0	9
01	4340 X	4267	-0-	-73	-0-	212 1	2190 3	Y	491	493 0	7
02	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	4 4	650 9	Y	221	224 0	4
03	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	269 1	3447 3	Y	551	546 0	9
04	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	11 4	540 9	Y	1202	1190 0	21
						244 1	3068 3	Y			
						9 4	243 9	Y			
						401 1	4690 3	Y			
						13 4	606 9	Y			
						320 1	3537 3	Y			
						15 4	1322 9	Y			
-----											
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154			
11	3990 X	1439	-0-	-2551	-0-	14 1	80 3	Y	1223	1225 0	12
12	4123 X	2186	-0-	-1937	-0-	1345 9	461 3	Y	1500	1495 0	17
01	4123 X	1889	-0-	-2234	-0-	74 1	1650 9	Y	1614	1609 0	22
02	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1 4	102 3	Y	1176	1176 0	22
03	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	12 1	207 3	Y	1290	1288 0	24
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	1775 9	3533 3	Y	1459	1459 0	24
						19 1	129 3	Y			
						1294 9	207 3	Y			
						35 1	1605 9	Y			
						1419 9		Y			
						518 1		Y			
						7 4		Y			
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #: 18H		RRCID -> 273488		COMPL. DATE 08/22/2013		TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991			
*09	174 X	174	-0-	-0-	-0-	1 1	104 3	Y	63	63 0	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	69 9		Y	-0-	-0-	-0-
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-
-----											
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-	-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-
-----											
HERREJON 01		WELL #: 04H		RRCID -> 273700		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116			
*09	2220 N	1922	-0-	-298	-0-	1729 3	193 9	Y	175	175 0	-0-
10	2077 N	1955	-0-	-122	-0-	1805 3	150 9	Y	136	136 0	-0-
11	1950 N	1860	-0-	-90	-0-	1727 3	133 9	Y	121	121 0	-0-
12	1984 N	1573	-0-	-411	-0-	1404 3	169 9	Y	154	154 0	-0-
01	1953 N	410	-0-	-1543	-0-	377 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1687 3	131 9	Y	119	119 0	-0-
03	1581 N	718	-0-	-863	-0-	673 3	45 9	Y	41	41 0	-0-
04	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1238 3	20 9	Y	18	18 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
THREE SISTERS 01		WELL #: 16H		RRCID -> 273705		COMPL. DATE 08/21/2023		TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-				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-
-----																
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224								
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-
-----																
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410								
11	3360 X	2462	-0-	-898	-0-	274	1	1411	3	Y	696	676	0			25
						11	4	766	9							
12	3472 X	3445	-0-	-27	-0-	361	1	1729	3	Y	1224	1211	0			38
						9	4	1346	9							
01	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	2463	1	9914	3	Y	2238	2191	0			85
						66	4	2462	9							
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	244	1	1636	3	Y	984	1050	0			19
						5	4	1082	9							
03	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	233	1	1713	3	Y	725	729	0			15
						7	4	798	9							
04	4770 X	2856	-0-	-1914	-0-	341	1	2230	3	Y	256	266	0			5
						3	4	282	9							
-----																
BLACKJACK UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 274533		COMPL. DATE 07/04/2014		TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762								
11	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	1434	1	5316	3	Y	315	315	0			14
						43	4	347	9							
*12	3875 X	581	-0-	-3294	-0-	51	1	165	3	Y	331	331	0			14
						1	4	364	9							
01	3627 X	1853	-0-	-1774	-0-	269	1	1037	3	Y	489	483	0			20
						9	4	538	9							
02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	333	1	1111	3	Y	175	184	0			11
						13	4	193	9							
03	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	1698	1	5848	3	Y	602	590	0			23
						24	4	662	9							
04	7140 X	2593	-0-	-4547	-0-	511	1	1625	3	Y	407	413	0			17
						9	4	448	9							
-----																
MOBIL UNIT D		WELL #: 2H		RRCID -> 274573		COMPL. DATE 11/24/2014		TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147								
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-



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC SCHEDEL 02		//CONT.// //CONT.//	86950 600 525398	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 12H		RRCID -> 274642	COMPL. DATE 06/24/2014	TOTAL DEPTH 12838	PERF.13215 - 19591									
11	4650 X	3719	-0-	-931	-0-	213 430	1 9	3076	3	Y	391	391	0			-0-
12	4805 X	2106	-0-	-2699	-0-	138 186	1 9	1782	3	Y	169	169	0			-0-
*01	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	419 263	1 9	4244	3	Y	239	239	0			-0-
02	14059 X	14059	-0-	-0-	-0-	1055 798	1 9	12206	3	Y	725	725	0			-0-
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	284 782	1 9	3197	3	Y	711	711	0			-0-
04	4650 X	649	-0-	-4001	-0-	11 524	1 9	114	3	Y	476	476	0			-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 06H		RRCID -> 274643	COMPL. DATE 02/15/2015	TOTAL DEPTH 13116	PERF.13430 - 17581									
11	7741 X	2166	-0-	-5575	-0-	30 669	1 9	1467	3	Y	608	608	0			-0-
12	1736 X	1520	-0-	-216	-0-	28 393	1 9	1099	3	Y	357	357	0			-0-
*01	1736 X	912	-0-	-824	-0-	16 292	1 9	604	3	Y	265	265	0			-0-
02	1568 X	775	-0-	-793	-0-	12 222	1 9	541	3	Y	202	202	0			-0-
03	1736 X	721	-0-	-1015	-0-	12 237	1 9	472	3	Y	215	215	0			-0-
04	1680 X	3	-0-	-1677	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 07H		RRCID -> 274644	COMPL. DATE 01/29/2015	TOTAL DEPTH 13264	PERF.13330 - 17731									
11	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	21 343	1 9	1026	3	Y	312	312	0			-0-
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	29 312	1 9	1136	3	Y	284	284	0			-0-
*01	1860 N	1552	-0-	-308	-0-	29 395	1 9	1128	3	Y	359	359	0			-0-
02	1288 N	1001	-0-	-287	-0-	15 285	1 9	701	3	Y	259	259	0			-0-
03	1488 N	1334	-0-	-154	-0-	23 386	1 9	925	3	Y	351	351	0			-0-
04	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	28 261	1 9	988	3	Y	237	237	0			-0-
-----																
LISKA 01		WELL #: 08H		RRCID -> 274645	COMPL. DATE 02/06/2015	TOTAL DEPTH 13185	PERF.13396 - 17591									
11	529 N	527	-0-	-2	-0-	3 380	1 9	144	3	Y	345	345	0			-0-
12	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	25 406	1 9	991	3	Y	369	369	0			-0-
*01	1382 X	1382	-0-	-0-	-0-	24 424	1 9	934	3	Y	385	385	0			-0-
02	754 X	754	-0-	-0-	-0-	10 312	1 9	432	3	Y	284	284	0			-0-
03	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	20 385	1 9	802	3	Y	350	350	0			-0-
04	392 X	392	-0-	-0-	-0-	2 315	1 9	75	3	Y	286	286	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015			TOTAL DEPTH 13269 PERF.13330 - 17681					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
11	6976 X	1678	-0-	-5298	-0-	26	1	1296	3	Y	324	324	0	-0-
						356	9							
12	2418 X	2207	-0-	-211	-0-	45	1	1790	3	Y	338	338	0	-0-
						372	9							
*01	2418 X	706	-0-	-1712	-0-	8	1	320	3	Y	344	344	0	-0-
						378	9							
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	62	1	2790	3	Y	312	312	0	-0-
						343	9							
03	2325 X	2280	-0-	-45	-0-	46	1	1803	3	Y	392	392	0	-0-
						431	9							
04	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	51	1	1813	3	Y	376	376	0	-0-
						414	9							
-----														
LISKA 01		WELL #: 11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015			TOTAL DEPTH 13276 PERF.13315 - 17841					
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	155	155	0	-0-
						171	9							
12	651 N	290	-0-	-361	-0-	2	1	80	3	Y	189	189	0	-0-
						208	9							
*01	465 N	362	-0-	-103	-0-	4	1	161	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
02	196 N	13	-0-	-183	-0-	5	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	14	1	560	3	Y	230	230	0	-0-
						253	9							
04	390 N	264	-0-	-126	-0-	1	1	46	3	Y	197	197	0	-0-
						217	9							
-----														
LISKA 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015			TOTAL DEPTH 13478 PERF.13390 - 19871					
11	3180 X	1969	-0-	-1211	-0-	32	1	1560	3	Y	343	343	0	-0-
						377	9							
12	2046 X	1974	-0-	-72	-0-	41	1	1616	3	Y	288	288	0	-0-
						317	9							
*01	2108 X	1613	-0-	-495	-0-	34	1	1311	3	Y	244	244	0	-0-
						268	9							
02	1904 X	630	-0-	-1274	-0-	11	1	499	3	Y	109	109	0	-0-
						120	9							
03	2108 X	696	-0-	-1412	-0-	16	1	628	3	Y	47	47	0	-0-
						52	9							
04	1980 X	33	-0-	-1947	-0-	10	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
-----														
LISKA 01		WELL #: 04H		RRCID -> 275062		COMPL. DATE 08/10/2015			TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491					
11	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	123	1	6031	3	Y	1126	1126	0	-0-
						1239	9							
12	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	122	1	4831	3	Y	776	776	0	-0-
						854	9							
*01	3813 X	2091	-0-	-1722	-0-	38	1	1470	3	Y	530	530	0	-0-
						583	9							
02	3444 X	509	-0-	-2935	-0-	4	1	174	3	Y	301	301	0	-0-
						331	9							
03	3813 X	808	-0-	-3005	-0-	7	1	265	3	Y	487	487	0	-0-
						536	9							
04	3690 X	3381	-0-	-309	-0-	75	1	2677	3	Y	572	572	0	-0-
						629	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
LUNA UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 275446		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12236 PERF.12426 - 16467		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2340 X	2040	-0-	-300	-0-	550 1	1215 3	Y	242	245 0	14
12	2449 X	2035	-0-	-414	-0-	9 4	266 9	Y	183	187 0	10
01	2449 X	926	-0-	-1523	-0-	589 1	1239 3	Y	241	235 0	16
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	6 4	201 9	Y	166	171 0	11
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	202 1	448 3	Y	200	199 0	12
04	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	11 4	265 9	Y	130	135 0	7
						653 1	1389 3	Y			
						24 4	183 9	Y			
						558 1	1226 3	Y			
						6 4	220 9	Y			
						650 1	1279 3	Y			
						8 4	143 9	Y			
-----											
LUNA UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 275449		COMPL. DATE 10/19/2014			TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391		
11	960 N	226	-0-	-734	-0-	33 1	73 3	Y	108	111 0	6
12	787 N	787	-0-	-0-	-0-	1 4	119 9	Y	124	123 0	7
01	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	209 1	440 3	Y	248	239 0	16
02	1096 X	1096	-0-	-0-	-0-	2 4	136 9	Y	238	239 0	15
03	348 X	348	-0-	-0-	-0-	492 1	1092 3	Y	194	197 0	12
04	1830 X	89	-0-	-1741	-0-	27 4	273 9	Y	73	81 0	4
						263 1	561 3	Y			
						10 4	262 9	Y			
						42 1	93 3	Y			
						213 9		Y			
						3 1	6 3	Y			
						80 9		Y			
-----											
WILBUR EDEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 275609		COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189		
*09	1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	1049 3	146 9	Y	133	133 0	-0-
10	139 X	139	-0-	-0-	-0-	113 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
11	672 X	672	-0-	-0-	-0-	570 3	102 9	Y	93	93 0	-0-
12	930 X	930	-0-	-0-	-0-	680 3	250 9	Y	227	227 0	-0-
01	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	824 3	281 9	Y	255	255 0	-0-
02	146 X	146	-0-	-0-	-0-	113 3	33 9	Y	30	30 0	-0-
03	924 X	924	-0-	-0-	-0-	194 3	730 9	Y	664	664 0	-0-
04	530 X	530	-0-	-0-	-0-	199 3	331 9	Y	301	301 0	-0-
-----											
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275693		COMPL. DATE 11/29/2014			TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866		
11	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	323 1	3126 3	Y	334	330 0	4
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	9 4	367 9	Y	10	14 0	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	35 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9		Y	-0-	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
FREE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 275765		COMPL. DATE 05/28/2014			TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-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-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
FREE UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12465	PERF.12899	- 18727
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		10980 X	197	-0-	-10783	-0-	5 1	20 3	Y	156	128 0		41
							172 9						
12		6138 X	313	-0-	-5825	-0-	10 1	29 3	Y	248	222 0		67
							1 4	273 9					
01		9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	1932 1	6794 3	Y	869	749 0		187
							133 4	956 9					
02		9621 X	9621	-0-	-0-	-0-	1944 1	6635 3	Y	826	813 0		200
							133 4	909 9					
03		8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	1613 1	6002 3	Y	675	714 0		161
							125 4	743 9					
04		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	1565 1	5395 3	Y	669	636 0		194
							93 4	736 9					
-----													
FREE UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL DEPTH	12490	PERF.13158	- 19215
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----													
THREE SISTERS 01				WELL #:	20H	RRCID ->	275851	COMPL. DATE	08/11/2014	TOTAL DEPTH	12902	PERF.12860	- 20161
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		2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	174 1	1679 3	Y	138	138 0		2
							5 4	152 9					
12		1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	153 1	1586 3	Y	68	69 0		1
							3 4	75 9					
01		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	158 1	2026 3	Y	149	148 0		2
							6 4	164 9					
02		320 X	320	-0-	-0-	-0-	2 1	29 3	Y	263	260 0		5
							289 9						
03		786 X	786	-0-	-0-	-0-	44 1	509 3	Y	211	212 0		4
							1 4	232 9					
04		2280 X	668	-0-	-1612	-0-	42 1	468 3	Y	142	144 0		2
							2 4	156 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SCHENDEL 02 WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181

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

MOBIL UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 276260 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12054 PERF.12449 - 18370

11	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	524 1	5063 3	14 4	546 9	Y	496	493 0				7
12	6510 X	5722	-0-	-788	-0-	459 1	4752 3	8 4	503 9	Y	457	457 0				7
01	6510 X	5368	-0-	-1142	-0-	358 1	4592 3	15 4	403 9	Y	366	368 0				5
02	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	324 1	4074 3	13 4	496 9	Y	451	448 0				8
03	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	180 1	2106 3	6 4	171 9	Y	155	160 0				3
04	6150 X	3792	-0-	-2358	-0-	286 1	3158 3	14 4	334 9	Y	304	302 0				5

LUNA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427

11	12990 X	513	-0-	-12477	-0-	117 1	259 3	2 4	135 9	Y	123	126 0				7
12	1705 X	488	-0-	-1217	-0-	133 1	279 3	1 4	75 9	Y	68	71 0				4
01	1705 X	227	-0-	-1478	-0-	50 1	111 3	3 4	63 9	Y	57	57 0				4
02	DLQ G-10	48	-0-	48	48	3 1	5 3	40 9		Y	36	38 0				2
03	82 X	34	-0-	-48	-0-	2 1	3 3	29 9		Y	26	26 0				2
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	1 1	2 3	19 9		Y	17	18 0				1

LUNA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564

11	1230 X	1068	-0-	-162	-0-	249 1	550 3	4 4	265 9	Y	241	240 0				14
12	1364 X	1027	-0-	-337	-0-	245 1	515 3	3 4	264 9	Y	240	241 0				13
01	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	2271 1	5043 3	126 4	183 9	Y	166	168 0				11
02	2800 N	18807	-0-	16007	16007	5873 1	12506 3	220 4	208 9	Y	189	188 0				12
03	3100 N	3395	-0-	295	16302	1001 1	2200 3	11 4	183 9	Y	166	168 0				10
04	17580 X	1278	-0-	-16302	-0-	305 1	600 3	4 4	369 9	Y	335	327 0				18

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	5 1	225 3	Y	207	207 0		-0-
12	651 N	41	-0-	-610	-0-	228 9						-0-
*01	434 N	290	-0-	-144	-0-	7 3	57 3	Y	211	211 0		-0-
02	420 N	84	-0-	-336	-0-	1 1	73 9	Y	66	66 0		-0-
03	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11 3	31 3	Y	84	84 0		-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	92 9		Y	-0-			-0-

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

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-

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812

11	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-			Y	-0-			-0-
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	-0-			-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	432	-0-	432	432	56 1	375 3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	189	-0-	189	621	1 4	16 3	Y	155	152 0		3
04	T. A.	689	-0-	689	1310	171 9	366 3	Y	242	240 0		5

MOBIL UNIT C WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340

11	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	350 1	3387 3	Y	737	736 0		10
12	3348 X	2444	-0-	-904	-0-	10 4	811 9					
01	3968 X	1624	-0-	-2344	-0-	178 1	1841 3	Y	384	388 0		6
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	3 4	422 9					
03	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	86 1	1104 3	Y	392	392 0		6
04	4560 X	2297	-0-	-2263	-0-	3 4	431 9					
						127 1	1592 3	Y	399	398 0		7
						5 4	439 9					
						153 1	1784 3	Y	394	394 0		7
						5 4	433 9					
						160 1	1766 3	Y	330	331 0		6
						8 4	363 9					

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	Y	469	469 0		6
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	516 9						
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	5 1	52 3	Y	476	475 0		7
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	524 9						
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4 1	49 3	Y	454	455 0		6
04	540 N	285	-0-	-255	-0-	499 9						
						3 1	41 3	Y	389	388 0		7
						428 9						
						2 1	28 3	Y	267	269 0		5
						294 9						
						2 1	24 3	Y	235	236 0		4
						259 9						

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MOBIL UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	131	1	1271	3	Y	1087	1086	0	14
						4	4	1196	9					
12	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	305	1	3152	3	Y	1522	1513	0	23
						5	4	1674	9					
01	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	197	1	2524	3	Y	1604	1604	0	23
						8	4	1764	9					
02	DLQ G-10	2023	-0-	2023	2023	55	1	694	3	Y	1156	1158	0	21
						2	4	1272	9					
03	8918 X	6895	-0-	-2023	-0-	427	1	4992	3	Y	1329	1327	0	23
						14	4	1462	9					
04	4980 X	3803	-0-	-1177	-0-	211	1	2332	3	Y	1136	1139	0	20
						10	4	1250	9					

-----  
 MOBIL UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246  
 -----

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	59	48	0	15
						65	9							
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	63	61	0	17
						69	9							
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	52	58	0	11
						57	9							
02	DLQ G-10	90	-0-	90	90	3	1	10	3	Y	70	64	0	17
						77	9							
03	165 N	75	-0-	-90	-0-	2	1	9	3	Y	58	61	0	14
						64	9							
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	150	3	Y	66	61	0	19
						3	4	73	9					

-----  
 NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121  
 -----

11	7470 X	7131	-0-	-339	-0-	1346	1	5352	3	Y	303	297	0	80
						100	4	333	9					
12	7719 X	7375	-0-	-344	-0-	1730	1	5172	3	Y	322	315	0	87
						119	4	354	9					
01	7502 X	7128	-0-	-374	-0-	1488	1	5231	3	Y	279	306	0	60
						102	4	307	9					
02	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1045	1	3566	3	Y	210	219	0	51
						72	4	231	9					
03	5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	1105	1	4113	3	Y	268	255	0	64
						86	4	295	9					
04	6660 X	4869	-0-	-1791	-0-	1023	1	3529	3	Y	233	229	0	68
						61	4	256	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6780 X	5071	-0-	-1709	-0-	867	1	3447	3	Y	630	626 0	166
						64	4	693	9				
12	7006 X	5388	-0-	-1618	-0-	1169	1	3495	3	Y	585	593 0	158
						80	4	644	9				
01	7006 X	4361	-0-	-2645	-0-	841	1	2957	3	Y	459	518 0	99
						58	4	505	9				
02	DLQ G-10	4435	-0-	4435	4435	878	1	2996	3	Y	455	444 0	110
						60	4	501	9				
03	8155 X	3720	-0-	-4435	-0-	692	1	2574	3	Y	364	387 0	87
						54	4	400	9				
04	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	829	1	2859	3	Y	451	407 0	131
						49	4	496	9				

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

*09	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	3312	3	559	9	Y	508	508 0	-0-
10	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	2807	3	466	9	Y	424	424 0	-0-
11	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2525	3	334	9	Y	304	304 0	-0-
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3284	3	626	9	Y	569	569 0	-0-
01	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	2447	3	451	9	Y	410	410 0	-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2379	3	460	9	Y	418	418 0	-0-
03	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2311	3	414	9	Y	376	376 0	-0-
04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	2828	3	521	9	Y	474	474 0	-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

*09	1710 N	706	-0-	-1004	-0-	650	3	56	9	Y	51	51 0	-0-
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	660 N	19	-0-	-641	-0-	2	3	17	9	Y	15	15 0	-0-
12	744 N	37	-0-	-707	-0-	6	3	31	9	Y	28	28 0	-0-
01	25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	3	21	9	Y	19	19 0	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2700	3	182	9	Y	165	165 0	-0-
04	3000 N	4421	-0-	1421	1421	4122	3	299	9	Y	272	272 0	-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701

11	960 N	941	-0-	-19	-0-	51	1	733	3	Y	143	143 0	-0-
						157	9						
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	62	1	805	3	Y	167	167 0	-0-
						184	9						
*01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	76	1	776	3	Y	177	177 0	-0-
						195	9						
02	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	114	1	1327	3	Y	402	402 0	-0-
						442	9						
03	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	173	1	1947	3	Y	375	375 0	-0-
						413	9						
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	136	1	1277	3	Y	290	290 0	-0-
						319	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	113 1	1634 3	Y	445	445 0		-0-
12	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	490 9						-0-
*01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	172 1	2235 3	Y	532	532 0		-0-
02	1820 X	704	-0-	-1116	-0-	585 9						-0-
03	2015 X	24	-0-	-1991	-0-	310 1	3157 3	Y	620	620 0		-0-
04	1950 X	67	-0-	-1883	-0-	682 9						-0-
						36 1	424 3	Y	222	222 0		-0-
						244 9						-0-
						5 3	19 9	Y	17	17 0		-0-
						1 1	10 3	Y	51	51 0		-0-
						56 9						-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

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

*09	83 X	83	-0-	-0-	-0-	61 3	22 9	Y	20	20 0		-0-
10	58 X	58	-0-	-0-	-0-	57 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	94 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
12	95 X	95	-0-	-0-	-0-	83 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
01	101 X	101	-0-	-0-	-0-	89 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
02	91 X	91	-0-	-0-	-0-	91 3		Y	-0-			-0-
03	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
04	119 X	119	-0-	-0-	-0-	101 3	18 9	Y	16	16 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

*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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										
THREE SISTERS 01		WELL #: 26H		RRCID -> 276916		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552				
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	
*09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-	
10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		-0-	
11	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		-0-	
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-	
-----												
IVAS SMITH 01		WELL #: 02H		RRCID -> 276917		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532				
*09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	1770	3	517 9	Y	470	470 0	-0-
10	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	1921	3	517 9	Y	470	470 0	-0-
11	3150 X	1040	-0-	-2110	-0-	875	3	165 9	Y	150	150 0	-0-
12	3255 X	3042	-0-	-213	-0-	2550	3	492 9	Y	447	447 0	-0-
01	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3347	3	422 9	Y	384	384 0	-0-
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3425	3	90 9	Y	82	82 0	-0-
03	3038 X	2494	-0-	-544	-0-	2494	3		Y	-0-	-0-	-0-
04	3150 X	1	-0-	-3149	-0-	1	3		Y	-0-	-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-	
-----												
FOSTER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277097		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676				
11	1860 N	652	-0-	-1208	-0-	105	1	541 3	Y	2	3 0	-0-
12	1426 N	47	-0-	-1379	-0-	4	4	2 9	Y	9	9 0	-0-
01	1271 N	8	-0-	-1263	-0-	6	1	31 3	Y	5	5 0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
04	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
-----												
FOSTER UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 277098		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12850 PERF.12644 - 16755				
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4 9	Y	4	4 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-
-----												
FOSTER UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 277099		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC FOSTER UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
		WELL #: 2H		RRCID -> 277100		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12873		PERF.12609 - 17667		
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	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	150 1	772 3	Y	187	184 0		7
12	1054 N	273	-0-	-781	-0-	6 4	206 9	Y	205	206 0		6
01	899 N	302	-0-	-597	-0-	8 1	39 3	Y	228	225 0		9
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	226 9		Y	142	148 0		3
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10 1	41 3	Y	260	257 0		6
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	251 9		Y	280	281 0		5
						5 1	31 3	Y				
						156 9		Y				
						6 1	44 3	Y				
						286 9		Y				
						147 1	965 3	Y				
						1 4	308 9					
MAY B UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 277101		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 12353		PERF.12535 - 16639		
11	824 X	824	-0-	-0-	-0-	82 1	484 3	Y	233	238 0		2
12	184 X	184	-0-	-0-	-0-	2 4	256 9	Y	66	67 0		1
01	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-	15 1	96 3	Y	-0-	1 0		-0-
02	442 X	442	-0-	-0-	-0-	73 9		Y	278	273 0		5
03	324 X	324	-0-	-0-	-0-	17 1	119 3	Y	219	220 0		4
04	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	306 9		Y	1169	1154 0		19
						12 1	71 3	Y				
						241 9		Y				
						370 1	2520 3	Y				
						5 4	1286 9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 277102		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12653		PERF.12755 - 17904		
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.	1192	-0-	1192	1192	313 1	615 3	Y	236	224 0		12
						4 4	260 9					
FOSTER UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 277121		COMPL. DATE 01/26/2015		TOTAL DEPTH 12858		PERF.12605 - 18495		
11	1560 X	1247	-0-	-313	-0-	194 1	1002 3	Y	39	39 0		1
12	1023 X	28	-0-	-995	-0-	8 4	43 9	Y	23	23 0		1
01	1488 X	59	-0-	-1429	-0-	1 1	2 3	Y	48	47 0		2
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	25 9		Y	35	36 0		1
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	67	67 0		1
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	53 9		Y	20	21 0		-0-
						1 1	4 3	Y				
						39 9		Y				
						1 1	8 3	Y				
						74 9		Y				
						10 1	64 3	Y				
						22 9						

-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11		5520 X	5223		-0-	-297	-0-	1258	1	2780	3	Y	1058	1050 0	62
								21	4	1164	9				
12		5795 X	5795		-0-	-0-	-0-	1535	1	3229	3	Y	922	934 0	50
								17	4	1014	9				
01		5673 X	2667		-0-	-3006	-0-	627	1	1391	3	Y	558	572 0	36
								35	4	614	9				
02		3545 X	3545		-0-	-0-	-0-	887	1	1890	3	Y	668	662 0	42
								33	4	735	9				
03		3980 X	3980		-0-	-0-	-0-	1001	1	2200	3	Y	698	697 0	43
								11	4	768	9				
04		5100 X	3862		-0-	-1238	-0-	1057	1	2080	3	Y	648	657 0	34
								12	4	713	9				

-----  
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713  
-----

11		1230 X	222		-0-	-1008	-0-	13	1	48	3	Y	146	147 0	6
								161	9						
12		1142 X	1142		-0-	-0-	-0-	224	1	814	3	Y	88	90 0	4
								7	4	97	9				
01		589 X	98		-0-	-491	-0-	14	1	45	3	Y	35	37 0	2
								39	9						
02		T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0	-0-
03		T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172  
-----

11		12030 X	3088		-0-	-8942	-0-	42	1	2083	3	Y	875	875 0	-0-
								963	9						
12		8897 X	856		-0-	-8041	-0-	13	1	524	3	Y	290	290 0	-0-
								319	9						
*01		9145 X	223		-0-	-8922	-0-	3	1	121	3	Y	90	90 0	-0-
								99	9						
02		285 X	285		-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	215	215 0	-0-
								237	9						
03		69 X	69		-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	42	42 0	-0-
								46	9						
04		600 X	44		-0-	-556	-0-	13	3	31	9	Y	28	28 0	-0-

-----  
DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082  
-----

11		14B DENY	3917		-0-	3917	11684	68	1	3318	3	Y	483	483 0	-0-
								531	9						
12		14B2 EXT	778		-0-	778	12462	12	1	461	3	Y	277	277 0	-0-
								305	9						
*01		14B2 EXT	1605		-0-	1605	14067	29	1	1116	3	Y	418	418 0	-0-
								460	9						
02		14B2 EXT	1562		-0-	1562	15629	26	1	1194	3	Y	311	311 0	-0-
								342	9						
03		14B2 EXT	1667		-0-	1667	17296	32	1	1266	3	Y	335	335 0	-0-
								369	9						
04		14B2 EXT	1299		-0-	1299	18595	27	1	950	3	Y	293	293 0	-0-
								322	9						



-----  
SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
MOBIL UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	242	1	2339	3	Y	171	171	0			2
						7	4	188	9							
12	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	253	1	2619	3	Y	185	184	0			3
						4	4	204	9							
01	2945 X	2088	-0-	-857	-0-	136	1	1740	3	Y	187	187	0			3
						6	4	206	9							
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	144	1	1811	3	Y	177	177	0			3
						6	4	195	9							
03	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	207	1	2423	3	Y	288	286	0			5
						7	4	317	9							
04	2970 X	1622	-0-	-1348	-0-	118	1	1301	3	Y	179	181	0			3
						6	4	197	9							

-----  
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

11	120 X	48	-0-	-72	-0-	1	1	4	3	Y	39	39	0			1
						43	9									
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	383	1	1833	3	Y	255	248	0			8
						10	4	281	9							
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	700	1	2819	3	Y	97	101	0			4
						19	4	107	9							
02	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	332	1	2222	3	Y	23	27	0			-0-
						7	4	25	9							
03	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	194	1	1427	3	Y	205	201	0			4
						5	4	226	9							
04	3540 X	126	-0-	-3414	-0-	2	1	12	3	Y	102	104	0			2
						112	9									

-----  
LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

11	5820 X	3320	-0-	-2500	-0-	493	1	2544	3	Y	240	191	1			229
						19	4	264	9							
12	4991 X	41	-0-	-4950	-0-	5	1	25	3	Y	10					239
						11	9									
01	3937 X	138	-0-	-3799	-0-	26	1	111	3	Y	-0-					239
						1	4									
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					239
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	161	1	1189	3	Y	7					246
						5	4	8	9							
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	441	1	2977	3	Y	25	191	1			80
						4	4	28	9							

-----  
LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

11	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	453	1	1703	3	Y	506	506	0			20
						10	4	557	9							
12	2697 X	2407	-0-	-290	-0-	460	1	1672	3	Y	237	245	0			12
						14	4	261	9							
01	2697 X	14	-0-	-2683	-0-	1	3	13	9	Y	12	23	0			1
02	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1	3	15	9	Y	14	14	0			1
03	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	476	1	1471	3	Y	454	436	0			19
						11	4	499	9							
04	2730 X	2267	-0-	-463	-0-	384	1	1253	3	Y	565	554	0			30
						8	4	622	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 277287		COMPL. DATE 02/03/2015			TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
11	1950 N	1415	-0-	-535	-0-	194	1	998	3	Y	195	194	0	7
						8	4	215	9					
12	2077 N	1224	-0-	-853	-0-	181	1	867	3	Y	155	157	0	5
						5	4	171	9					
01	2201 N	1348	-0-	-853	-0-	253	1	1018	3	Y	64	67	0	2
						7	4	70	9					
02	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	595	1	3981	3	Y	92	92	0	2
						13	4	101	9					
03	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	306	1	2255	3	Y	5	7	0	-0-
						9	4	6	9					
04	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	214	1	1404	3	Y	67	66	0	1
						2	4	74	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015			TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232					
11	3120 X	2637	-0-	-483	-0-	615	1	1359	3	Y	594	604	0	35
						10	4	653	9					
12	3968 X	2791	-0-	-1177	-0-	723	1	1522	3	Y	489	497	0	27
						8	4	538	9					
01	7659 X	7659	-0-	-0-	-0-	2119	1	4704	3	Y	653	638	0	42
						118	4	718	9					
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	560	1	1192	3	Y	348	368	0	22
						21	4	383	9					
03	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	400	1	879	3	Y	401	398	0	25
						4	4	441	9					
04	6090 X	2039	-0-	-4051	-0-	504	1	991	3	Y	489	488	0	26
						6	4	538	9					
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 277548		COMPL. DATE 04/30/2015			TOTAL DEPTH 12739 PERF.12637 - 17890					
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-
NITSCH UNIT A		WELL #: 5H		RRCID -> 277549		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351					
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	774	1	3076	3	Y	380	374	0	100
						57	4	418	9					
12	4123 X	3270	-0-	-853	-0-	710	1	2124	3	Y	352	357	0	95
						49	4	387	9					
01	4123 X	3183	-0-	-940	-0-	617	1	2171	3	Y	321	347	0	69
						42	4	353	9					
02	DLQ G-10	2674	-0-	2674	2674	529	1	1804	3	Y	277	279	0	67
						36	4	305	9					
03	5480 X	2806	-0-	-2674	-0-	512	1	1906	3	Y	316	308	0	75
						40	4	348	9					
04	3450 X	2627	-0-	-823	-0-	506	1	1744	3	Y	315	299	0	91
						30	4	347	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC LUNA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
-----												
				WELL #:	6H	RRCID -> 277619	COMPL. DATE 10/19/2014	TOTAL DEPTH 12220	PERF.12456	- 16528		
11	2880	X	2424	-0-	-456	-0-	562 1 9 4	1242 3 611 9	Y	555	543 0	33
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	679 1 7 4	1428 3 564 9	Y	513	518 0	28
01	2480	X	2253	-0-	-227	-0-	580 1 32 4	1289 3 352 9	Y	320	327 0	21
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	433 1 16 4	923 3 237 9	Y	215	222 0	14
03	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	705 1 8 4	1549 3 428 9	Y	389	379 0	24
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	728 1 8 4	1433 3 411 9	Y	374	378 0	20
-----												
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #:		6H	RRCID -> 277620	COMPL. DATE 02/03/2015	TOTAL DEPTH 12363	PERF.13153	- 19337			
11	5640	X	3582	-0-	-2058	-0-	532 1 21 4	2739 3 290 9	Y	264	263 0	9
12	4154	X	143	-0-	-4011	-0-	2 1 129 9	12 3 831 1	Y	117	122 0	4
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	22 4 831 1	171 9 3344 3	Y	155	153 0	6
02	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	246 1 5 4	1649 3 162 9	Y	147	150 0	3
03	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	351 1 10 4	2583 3 111 9	Y	101	102 0	2
04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	1953 1 18 4	12785 3 195 9	Y	177	176 0	3
-----												
WIEDING-WESTON UNIT		WELL #:		3H	RRCID -> 277621	COMPL. DATE 11/29/2014	TOTAL DEPTH 12198	PERF.12492	- 18921			
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-
-----												
KRANER UNIT A		WELL #:		3H	RRCID -> 277622	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12867	PERF.12595	- 19680			
11	3660	X	3008	-0-	-652	-0-	347 1 14 4	1787 3 860 9	Y	782	778 0	28
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	629 1 16 4	3012 3 1088 9	Y	989	986 0	31
01	3999	X	626	-0-	-3373	-0-	8 1 584 9	34 3	Y	531	542 0	20
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	352 1 8 4	2358 3 730 9	Y	664	671 0	13
03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	480 1 13 4	3532 3 1379 9	Y	1254	1240 0	27
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	570 1 5 4	3731 3 1539 9	Y	1399	1399 0	27



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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*09	2130	X	1898	-0-	-232	-0-	1562 3	336 9	Y	305	305 0	-0-
10	2170	X	1941	-0-	-229	-0-	1616 3	325 9	Y	295	295 0	-0-
11	2220	N	970	-0-	-1250	-0-	805 3	165 9	Y	150	150 0	-0-
12	1953	N	932	-0-	-1021	-0-	810 3	122 9	Y	111	111 0	-0-
01	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2265 3	314 9	Y	285	285 0	-0-
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1610 3	244 9	Y	222	222 0	-0-
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1710 3	290 9	Y	264	264 0	-0-
04	2490	N	1990	-0-	-500	-0-	1629 3	361 9	Y	328	328 0	-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292				
11	3360	X	3325	-0-	-35	-0-	138 1	2726 3	Y	419	419 0	-0-
12	3472	X	2903	-0-	-569	-0-	461 9	123 1	Y	406	406 0	-0-
*01	3472	X	1213	-0-	-2259	-0-	447 9	56 1	Y	293	293 0	-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	322 9	201 1	Y	571	571 0	-0-
03	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	628 9	155 1	Y	401	401 0	-0-
04	3330	X	2736	-0-	-594	-0-	441 9	127 1	Y	50	50 0	-0-
							55 9					
-----												
IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530				
*09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6 3		Y	-0-		-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	141 3	95 9	Y	86	86 0	-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	13 3	9 9	Y	8	8 0	-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	125 3	61 9	Y	55	55 0	-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	198 3	61 9	Y	55	55 0	-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	104 3	47 9	Y	43	43 0	-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	133 3	51 9	Y	46	46 0	-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	93 3	36 9	Y	33	33 0	-0-
-----												
WESSENDORFF 01		WELL #: 10H		RRCID -> 277810		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192				
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	123 1	2429 3	Y	556	556 0	-0-
12	2666	X	2505	-0-	-161	-0-	612 9	100 1	Y	473	473 0	-0-
*01	2666	X	1794	-0-	-872	-0-	520 9	84 1	Y	411	411 0	-0-
02	2408	X	1861	-0-	-547	-0-	452 9	71 1	Y	556	556 0	-0-
03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	612 9	117 1	Y	678	678 0	-0-
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	117 1	746 9	Y	570	570 0	-0-
							94 1	1902 3	Y			
							627 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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		1740 X	1131	-0-	-609	-0-	222 1	769 3	Y	117	117 0	7
							11 4	129 9				
12		2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	544 1	1716 3	Y	185	180 0	12
							61 4	204 9				
01		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	736 1	2834 3	Y	210	209 0	13
							108 4	231 9				
02	DLQ	G-10	159	-0-	159	159	2 1	9 3	Y	134	136 0	11
							1 4	147 9				
03		1584 X	1425	-0-	-159	-0-	295 1	1070 3	Y	-0-	11 0	-0-
							60 4					
04		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 G		WELL #:		508H	RRCID -> 278025	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL DEPTH 11834	PERF.12558	- 19095			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	322			Y	-0-		-0-

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	1860 X	1434	-0-	-426	-0-	27	1	1307	3	Y	91	91 0	-0-
12	1395 X	378	-0-	-1017	-0-	100	9	227	3	Y	132	132 0	-0-
*01	3100 X	428	-0-	-2672	-0-	145	9	131	3	Y	267	267 0	-0-
02	1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	294	9	991	3	Y	237	237 0	-0-
03	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	22	1	2520	3	Y	170	170 0	-0-
04	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	261	9	2072	3	Y	121	121 0	-0-
						64	1						
						187	9						
						58	1						
						133	9						

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 10H RRCID -> 278174 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12234 - 19483

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	42	-0-	42	42	9	1	31	3	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	132	-0-	132	174	2	4	101	3	Y	-0-		-0-
						27	1						
						4	4						

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

11	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	1102	1	4381	3	Y	236	223 0	62
12	6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	82	4	260	9				
01	6252 X	6252	-0-	-0-	-0-	1528	1	4569	3	Y	194	204 0	52
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	105	4	213	9				
03	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	1331	1	4680	3	Y	136	159 0	29
04	6210 X	2825	-0-	-3385	-0-	91	4	150	9				
						1063	1	3629	3	Y	88	96 0	21
						73	4	97	9				
						1043	1	3881	3	Y	93	92 0	22
						81	4	102	9				
						621	1	2141	3	Y	24	39 0	7
						37	4	26	9				

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

11	7500 X	6709	-0-	-791	-0-	1276	1	5072	3	Y	242	307 0	64
12	7750 X	5113	-0-	-2637	-0-	95	4	266	9				
01	9335 X	9335	-0-	-0-	-0-	1194	1	3569	3	Y	244	242 0	66
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	82	4	268	9				
03	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	1969	1	6923	3	Y	280	286 0	60
04	9030 X	4723	-0-	-4307	-0-	135	4	308	9				
						1212	1	4137	3	Y	179	196 0	43
						83	4	197	9				
						838	1	3118	3	Y	188	186 0	45
						65	4	207	9				
						1003	1	3458	3	Y	184	175 0	54
						60	4	202	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50	-0-	-130	-0-	9 1	38 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
12	620 N	151	-0-	-469	-0-	31 1	93 3	2 9	Y	23	17 0		6
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	36 1	126 3	2 9	Y	38	36 0		8
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-	15 1	51 3	1 4	Y	12	17 0		3
03	466 X	466	-0-	-0-	-0-	89 1	329 3	7 4	Y	37	31 0		9
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	77 1	266 3	5 4	Y	52	46 0		15

NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

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-

WARNER 01 WELL #: 08H RRCID -> 278193 COMPL. DATE 10/25/2015 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13265 - 17392

11	960 N	761	-0-	-199	-0-	36 1	520 3	205 9	Y	186	186 0		-0-
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	54 1	703 3	241 9	Y	219	219 0		-0-
*01	961 N	700	-0-	-261	-0-	39 1	413 3	248 9	Y	225	225 0		-0-
02	T. A.	286	-0-	286	286	8 1	104 3	174 9	Y	158	158 0		-0-
03	T. A.	1398	-0-	1398	1684	92 1	1036 3	270 9	Y	245	245 0		-0-
04	T. A.	819	-0-	819	2503	63 1	592 3	164 9	Y	149	149 0		-0-

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 18040

11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	58 1	843 3	299 9	Y	272	272 0		-0-
12	1457 N	512	-0-	-945	-0-	32 1	415 3	65 9	Y	59	59 0		-0-
*01	1457 N	373	-0-	-1084	-0-	30 1	302 3	41 9	Y	37	37 0		-0-
02	DLQ G-10	1758	-0-	1758	1758	128 1	1484 3	146 9	Y	133	133 0		-0-
03	2903 X	1145	-0-	-1758	-0-	81 1	912 3	152 9	Y	138	138 0		-0-
04	1200 X	1042	-0-	-158	-0-	77 1	725 3	240 9	Y	218	218 0		-0-



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 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	960 X	267	-0-	-693	-0-	13	1	182	3	Y	65	65	0	-0-
						72	9							
12	930 X	184	-0-	-746	-0-	4	1	62	3	Y	107	107	0	-0-
						118	9							
*01	899 X	319	-0-	-580	-0-	8	1	93	3	Y	198	198	0	-0-
						218	9							
02	DLQ G-10	91	-0-	91	91	2	1	26	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
03	357 X	266	-0-	-91	-0-	6	1	77	3	Y	166	166	0	-0-
						183	9							
04	270 X	93	-0-	-177	-0-	3	1	27	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
-----														
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 17662					
11	2520 X	2093	-0-	-427	-0-	102	1	1473	3	Y	471	471	0	-0-
						518	9							
12	2573 X	983	-0-	-1590	-0-	48	1	630	3	Y	277	277	0	-0-
						305	9							
*01	2170 X	1098	-0-	-1072	-0-	57	1	590	3	Y	410	410	0	-0-
						451	9							
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	245	245	0	-0-
						270	9							
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	179	179	0	-0-
						197	9							
04	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	180	1	1697	3	Y	446	446	0	-0-
						491	9							
-----														
WARNER 01		WELL #: 04H		RRCID -> 278299		COMPL. DATE 10/09/2015			TOTAL DEPTH 13126 PERF.13180 - 16982					
11	1710 X	1635	-0-	-75	-0-	79	1	1146	3	Y	373	373	0	-0-
						410	9							
12	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	96	1	1248	3	Y	391	391	0	-0-
						430	9							
*01	1767 X	1523	-0-	-244	-0-	87	1	900	3	Y	487	487	0	-0-
						536	9							
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	112	1	1300	3	Y	423	423	0	-0-
						465	9							
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	95	1	1068	3	Y	403	403	0	-0-
						443	9							
04	1380 N	1022	-0-	-358	-0-	67	1	632	3	Y	294	294	0	-0-
						323	9							
-----														
WARNER 01		WELL #: 05H		RRCID -> 278300		COMPL. DATE 10/13/2015			TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792					
11	3150 X	77	-0-	-3073	-0-	1	1	13	3	Y	57	57	0	-0-
						63	9							
12	2356 X	84	-0-	-2272	-0-	2	1	29	3	Y	48	48	0	-0-
						53	9							
*01	992 X	151	-0-	-841	-0-	5	1	55	3	Y	83	83	0	-0-
						91	9							
02	DLQ G-10	831	-0-	831	831	30	1	364	3	Y	397	397	0	-0-
						437	9							
03	3000 N	3409	-0-	409	1240	224	1	2525	3	Y	600	600	0	-0-
						660	9							
04	3000 N	2437	-0-	-563	677	204	1	1915	3	Y	289	289	0	-0-
						318	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260 X	1750	-0-	-2510	-0-	10 1	1133 3	Y	552	552 0		-0-
12	1798 X	907	-0-	-891	-0-	607 9	224 3	Y	619	619 0		-0-
*01	1798 X	1018	-0-	-780	-0-	681 9	431 3	Y	529	529 0		-0-
02	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	5 1	556 3	Y	501	501 0		-0-
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	582 9	1117 3	Y	579	579 0		-0-
04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	8 1	476 3	Y	482	482 0		-0-
						551 9						
						18 1						
						637 9						
						9 1						
						530 9						

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

11	8610 X	6295	-0-	-2315	-0-	45 1	4923 3	Y	1206	1206 0		-0-
12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	1327 9	5348 3	Y	1162	1162 0		-0-
*01	6541 X	6065	-0-	-476	-0-	56 1	4875 3	Y	1034	1034 0		-0-
02	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	1278 9	1544 3	Y	1004	1004 0		-0-
03	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	53 1	4775 3	Y	1145	1145 0		-0-
04	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	1137 9	9046 3	Y	909	909 0		-0-
						21 1						
						1104 9						
						78 1						
						1260 9						
						181 1						
						1000 9						

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

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-

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002

11	30 X	7	-0-	-23	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
*01	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-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-

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362

11	5310 X	3899	-0-	-1411	-0-	29 1	3251 3	Y	563	563 0		-0-
12	4712 X	2817	-0-	-1895	-0-	619 9	2120 3	Y	614	614 0		-0-
*01	4712 X	2330	-0-	-2382	-0-	22 1	1782 3	Y	481	481 0		-0-
02	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	675 9	2234 3	Y	520	520 0		-0-
03	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	19 1	3056 3	Y	552	552 0		-0-
04	3900 X	2647	-0-	-1253	-0-	529 9	2206 3	Y	361	361 0		-0-
						31 1						
						572 9						
						50 1						
						607 9						
						44 1						
						397 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	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	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-

CHOATE 01 WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422

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-

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

11	720 X	11	-0-	-709	-0-	2	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
12	558 X	539	-0-	-19	-0-	31	1	403	3	Y	95	95	0	-0-
*01	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	105	9	1006	3	Y	152	152	0	-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	167	9	108	3	Y	180	180	0	-0-
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	198	9	399	3	Y	70	70	0	-0-
04	1200 X	962	-0-	-238	-0-	35	1	670	3	Y	201	201	0	-0-
						77	9							
						71	1							
						221	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	14	-0-	14	14	1	1	1	3	Y	11	8	0	-3
						12	9							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	3	0	-0-
02	150 X	136	-0-	-14	-0-	29	1	97	3	Y	7	5	0	2
						2	4	8	9					
03	1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	318	1	1182	3	Y	-0-	2	0	-0-
						25	4							
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 278348 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12826 - 18332

11	T. A.	1257	-0-	1257	1328	249	1	990	3	Y	-0-			-0-
						18	4							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1328					Y	-0-			-0-
01	T. A.	133	-0-	133	1461	1	1	4	3	Y	116	91	0	25
						128	9							
02	1461 X	-0-	-0-	-1461	-0-					Y	-0-	25	0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 4H		RRCID ->	278349	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	12434	PERF.12776 - 16232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3660 X	2767	-0-	-893	-0-	333 1 6 4	1957 3 471 9	Y	428	430 0	4
12	3627 X	1894	-0-	-1733	-0-	215 1 3 4	1331 3 345 9	Y	314	314 0	4
01	3627 X	2519	-0-	-1108	-0-	226 1 7 4	1870 3 416 9	Y	378	377 0	5
02	494 X	494	-0-	-0-	-0-	51 1 1 4	353 3 89 9	Y	81	84 0	2
03	100 X	100	-0-	-0-	-0-	13 1 12 9	75 3	Y	11	13 0	-0-
04	2760 X	2299	-0-	-461	-0-	255 1 4 4	1741 3 299 9	Y	272	268 0	4
-----											
EASLEY UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	278350	COMPL. DATE	07/29/2015	TOTAL DEPTH	12441	PERF.12805 - 16277	
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-
-----											
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID ->	278457	COMPL. DATE	05/03/2015	TOTAL DEPTH	12996	PERF.13310 - 17789	
11	3780 X	3740	-0-	-40	-0-	1024 1 65 4	2243 3 408 9	Y	371	415 0	62
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	1178 1 105 4	2242 3 406 9	Y	369	368 0	63
01	3906 X	1589	-0-	-2317	-0-	459 1 74 4	922 3 134 9	Y	122	185 0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	101 1 10 4	2372 3 315 9	Y	286	281 0	5
04	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	253 1 29 4	5434 3 723 9	Y	657	652 0	10
-----											
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 02H		RRCID ->	278461	COMPL. DATE	04/15/2016	TOTAL DEPTH	12763	PERF.12885 - 19418	
11	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	403 X	22	-0-	-381	-0-	1 3	21 9	Y	19	19 0	-0-
01	279 X	-0-	-0-	-279	-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	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #: 04H		RRCID ->	278463	COMPL. DATE	04/07/2016	TOTAL DEPTH	12772	PERF.12835 - 19563	
*09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
CHOATE 01		WELL #: 12H		RRCID -> 278464		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13300 - 19502				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
11	1830 X	1552	-0-	-278	-0-	10	1	1151	3	Y	355	355	0	-0-
						391	9							
12	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	21	1	1996	3	Y	527	527	0	-0-
						580	9							
*01	2387 X	2136	-0-	-251	-0-	18	1	1652	3	Y	424	424	0	-0-
						466	9							
02	677 X	677	-0-	-0-	-0-	3	1	202	3	Y	429	429	0	-0-
						472	9							
03	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	37	1	2278	3	Y	350	350	0	-0-
						385	9							
04	2520 X	1283	-0-	-1237	-0-	21	1	1031	3	Y	210	210	0	-0-
						231	9							
-----														
MOBIL UNIT D		WELL #: 4H		RRCID -> 278587		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12157		PERF.12577 - 17143				
11	2190 X	2032	-0-	-158	-0-	189	1	1827	3	Y	10	10	0	-0-
						5	4							
12	2263 X	1051	-0-	-1212	-0-	88	1	906	3	Y	51	50	0	1
						1	4							
01	2108 X	643	-0-	-1465	-0-	43	1	557	3	Y	37	37	0	1
						2	4							
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	Y	15	16	0	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	2040 X	535	-0-	-1505	-0-	38	1	418	3	Y	70	69	0	1
						2	4							
-----														
MOBIL UNIT D		WELL #: 6H		RRCID -> 278588		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 12172		PERF.12624 - 17134				
11	3060 X	682	-0-	-2378	-0-	55	1	531	3	Y	86	91	0	1
						1	4							
12	3162 X	358	-0-	-2804	-0-	19	1	198	3	Y	128	127	0	2
						141	9							
01	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	211	1	2709	3	Y	438	434	0	6
						9	4							
02	2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	136	1	1706	3	Y	271	272	0	5
						5	4							
03	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	270	1	3155	3	Y	489	486	0	8
						9	4							
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	270	1	2984	3	Y	416	417	0	7
						13	4							
-----														
WARNER 01		WELL #: 07H		RRCID -> 278591		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 13201		PERF.13248 - 17728				
11	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	211	1	3046	3	Y	432	432	0	-0-
						475	9							
12	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	493	1	6360	3	Y	356	356	0	-0-
						392	9							
*01	3627 X	579	-0-	-3048	-0-	33	1	342	3	Y	185	185	0	-0-
						204	9							
02	805 X	805	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	511	511	0	-0-
						562	9							
03	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	194	1	2176	3	Y	389	389	0	-0-
						428	9							
04	7020 X	1449	-0-	-5571	-0-	127	1	1189	3	Y	121	121	0	-0-
						133	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
CHOATE 01		WELL #: 14H		RRCID -> 278592		COMPL. DATE 10/31/2015			TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	24	1	2643	3	Y	467	467	0		-0-
						514	9								
12	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	27	1	2578	3	Y	659	659	0		-0-
						725	9								
*01	3007 X	2312	-0-	-695	-0-	20	1	1812	3	Y	436	436	0		-0-
						480	9								
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	23	1	1646	3	Y	482	482	0		-0-
						530	9								
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	48	1	2955	3	Y	456	456	0		-0-
						502	9								
04	3210 X	2791	-0-	-419	-0-	45	1	2274	3	Y	429	429	0		-0-
						472	9								
-----															
MOBIL UNIT D		WELL #: 5H		RRCID -> 278717		COMPL. DATE 09/24/2015			TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150						
11	2196 X	2196	-0-	-0-	-0-	193	1	1869	3	Y	117	116	0		2
						5	4	129	9						
12	2015 X	1284	-0-	-731	-0-	101	1	1040	3	Y	128	128	0		2
						2	4	141	9						
01	1519 X	790	-0-	-729	-0-	46	1	589	3	Y	139	139	0		2
						2	4	153	9						
02	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	84	1	1056	3	Y	129	129	0		2
						3	4	142	9						
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	158	1	1852	3	Y	187	186	0		3
						5	4	206	9						
04	2190 X	1772	-0-	-418	-0-	136	1	1504	3	Y	114	115	0		2
						7	4	125	9						
-----															
MOBIL UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 278772		COMPL. DATE 08/07/2014			TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263						
11	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	498	1	4814	3	Y	277	276	0		4
						14	4	305	9						
12	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	441	1	4559	3	Y	321	320	0		5
						7	4	353	9						
01	3968 X	1174	-0-	-2794	-0-	74	1	951	3	Y	133	136	0		2
						3	4	146	9						
02	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	88	1	1103	3	Y	224	222	0		4
						3	4	246	9						
03	421 X	421	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	222	222	0		4
						244	9								
04	5640 X	4953	-0-	-687	-0-	400	1	4413	3	Y	110	112	0		2
						19	4	121	9						
-----															
MAY UNIT 1		WELL #: 12H		RRCID -> 278783		COMPL. DATE 10/06/2015			TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411						
11	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	309	1	683	3	Y	493	492	0		29
						5	4	542	9						
12	1643 N	1528	-0-	-115	-0-	327	1	688	3	Y	463	467	0		25
						4	4	509	9						
01	1643 N	1332	-0-	-311	-0-	260	1	577	3	Y	437	434	0		28
						14	4	481	9						
02	DLQ G-10	997	-0-	997	997	199	1	424	3	Y	334	341	0		21
						7	4	367	9						
03	2282 N	1285	-0-	-997	-0-	254	1	559	3	Y	426	421	0		26
						3	4	469	9						
04	1290 N	1079	-0-	-211	-0-	239	1	470	3	Y	334	342	0		18
						3	4	367	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #:		502H	RRCID ->	278792	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	11807	PERF.12986	- 15973			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	990 N	766	-0-	-224	-0-	147 1	509 3	7 4	103 9	Y	94	92 0			6
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	174 1	548 3	20 4	106 9	Y	96	96 0			6
01	837 N	648	-0-	-189	-0-	108 1	414 3	16 4	110 9	Y	100	100 0			6
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	130 1	451 3	32 4	127 9	Y	115	111 0			10
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	125 1	454 3	26 4	107 9	Y	97	106 0			1
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	182 1	691 3	30 4	76 9	Y	69	70 0			-0-
-----															
LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		03H	RRCID ->	278843	COMPL. DATE	04/12/2016	TOTAL DEPTH	12860	PERF.13058	- 19563			
*09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	3435 3	613 9			Y	557	557 0			-0-
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	2458 3	471 9			Y	428	428 0			-0-
11	5490 X	2906	-0-	-2584	-0-	2413 3	493 9			Y	448	448 0			-0-
12	5673 X	1686	-0-	-3987	-0-	1363 3	323 9			Y	294	294 0			-0-
01	5673 X	2373	-0-	-3300	-0-	1957 3	416 9			Y	378	378 0			-0-
02	DLQ G-10	756	-0-	756	756	649 3	107 9			Y	97	97 0			-0-
03	1873 X	1117	-0-	-756	-0-	932 3	185 9			Y	168	168 0			-0-
04	2910 X	1632	-0-	-1278	-0-	1402 3	230 9			Y	209	209 0			-0-
-----															
HOLLMAN UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	278844	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	12309	PERF.12510	- 16348			
11	2010 X	1218	-0-	-792	-0-	139 1	815 3	3 4	261 9	Y	237	238 0			2
12	1674 X	284	-0-	-1390	-0-	16 1	100 3	168 9		Y	153	153 0			2
01	1674 X	49	-0-	-1625	-0-	4 3	45 9			Y	41	42 0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	1230 X	168	-0-	-1062	-0-	2 1	16 3	150 9		Y	136	134 0			2
-----															
DAVIS 01		WELL #:		04H	RRCID ->	278847	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	13094	PERF.13060	- 20012			
11	2580 X	1419	-0-	-1161	-0-	68 1	958 3	393 9		Y	357	357 0			-0-
12	2666 X	1204	-0-	-1462	-0-	60 1	812 3	332 9		Y	302	302 0			-0-
*01	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	42 1	1421 3	530 9		Y	482	482 0			-0-
02	79 X	79	-0-	-0-	-0-	7 1	72 3			Y	-0-				-0-
03	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	149 1	1940 3	167 9		Y	152	152 0			-0-
04	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	108 1	3363 3	697 9		Y	634	634 0			-0-
-----															
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	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) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #: 8H		RRCID -> 279630		COMPL. DATE 11/24/2015				TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	251 1	1474 3	5 4	327 9	Y	297	300 0				3
12	2077 X	1715	-0-	-362	-0-	220 1	1363 3	3 4	129 9	Y	117	119 0				1
01	2046 X	1712	-0-	-334	-0-	136 1	1121 3	4 4	451 9	Y	410	405 0				6
02	695 X	695	-0-	-0-	-0-	75 1	516 3	1 4	103 9	Y	94	98 0				2
03	241 X	241	-0-	-0-	-0-	4 1	22 3	215 9		Y	195	193 0				4
04	2070 X	1723	-0-	-347	-0-	150 1	1022 3	2 4	549 9	Y	499	495 0				8
-----																
KENNEDY		WELL #: 9H		RRCID -> 279729		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407						
11	4470 X	2350	-0-	-2120	-0-	172 1	1660 3	5 4	513 9	Y	466	468 0				6
12	3565 X	2877	-0-	-688	-0-	205 1	2126 3	3 4	543 9	Y	494	493 0				7
01	3565 X	2558	-0-	-1007	-0-	148 1	1899 3	6 4	505 9	Y	459	459 0				7
02	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	135 1	1696 3	5 4	431 9	Y	392	392 0				7
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	159 1	1863 3	5 4	449 9	Y	408	408 0				7
04	2790 X	2344	-0-	-446	-0-	160 1	1765 3	8 4	411 9	Y	374	374 0				7
-----																
KENNEDY		WELL #: 320H		RRCID -> 279836		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327						
11	1950 X	1333	-0-	-617	-0-	106 1	1027 3	3 4	197 9	Y	179	181 0				2
12	2263 X	1395	-0-	-868	-0-	104 1	1077 3	2 4	212 9	Y	193	192 0				3
01	2263 X	1760	-0-	-503	-0-	102 1	1311 3	4 4	343 9	Y	312	311 0				4
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	88 1	1105 3	3 4	244 9	Y	222	222 0				4
03	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	98 1	1144 3	3 4	176 9	Y	160	161 0				3
04	1710 N	1327	-0-	-383	-0-	101 1	1113 3	5 4	108 9	Y	98	99 0				2
-----																
KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015				TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918						
11	990 X	675	-0-	-315	-0-	27 1	264 3	1 4	383 9	Y	348	343 0				5
12	992 X	573	-0-	-419	-0-	50 1	515 3	1 4	7 9	Y	6	11 0				-0-
01	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	91 1	1168 3	4 4	255 9	Y	232	229 0				3
02	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	140 1	1760 3	5 4	409 9	Y	372	368 0				7
03	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	141 1	1652 3	5 4	114 9	Y	104	109 0				2
04	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	106 1	1172 3	5 4	44 9	Y	40	41 0				1

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK									
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																						
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																						
BAILEY-RETZLOFF UNIT																						
WELL #: 14H RRCID -> 279839													COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439		PERF.12490 - 17604					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			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.	48	-0-	48	48		2	1	5	3	Y	37	35	0			2				
								41	9													
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-	2	0			-0-				
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	48						Y	-0-					-0-				
FOSTER UNIT													WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12877 - 17809	
11		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-		540	1	2785	3	Y	194	192	0			7				
								21	4	213	9											
12		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		644	1	3081	3	Y	175	177	0			5				
								16	4	193	9											
01		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		684	1	2754	3	Y	147	146	0			6				
								18	4	162	9											
02		345 X	345	-0-	-0-	-0-		4	1	30	3	Y	283	284	0			5				
								311	9													
03		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-		473	1	3479	3	Y	276	275	0			6				
								13	4	304	9											
04		3810 X	3111	-0-	-699	-0-		382	1	2502	3	Y	203	205	0			4				
								4	4	223	9											
FORSHAGE-HOWELL UNIT													WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12366		PERF.12755 - 19784	
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	3	11	9	Y	10	10	0			-0-				
12		55 N	55	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	44	43	0			1				
								48	9													
01		31 N	17	-0-	-14	-0-		2	3	15	9	Y	14	15	0			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	0			-0-				
03		88 N	88	-0-	-0-	-0-		1	1	6	3	Y	74	73	0			1				
								81	9													
04		62 N	62	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	52	52	0			1				
								57	9													
HOLLMAN UNIT													WELL #: 5H		RRCID -> 279880		COMPL. DATE 11/19/2015		TOTAL DEPTH 12292		PERF.12555 - 16643	
11		1500 X	966	-0-	-534	-0-		133	1	783	3	Y	43	44	0			-0-				
								3	4	47	9											
12		1550 X	441	-0-	-1109	-0-		52	1	320	3	Y	62	61	0			1				
								1	4	68	9											
01		1550 X	929	-0-	-621	-0-		88	1	724	3	Y	104	104	0			1				
								3	4	114	9											
02		647 X	647	-0-	-0-	-0-		50	1	342	3	Y	231	228	0			4				
								1	4	254	9											
03		507 X	507	-0-	-0-	-0-		58	1	342	3	Y	96	98	0			2				
								1	4	106	9											
04		2087 X	2087	-0-	-0-	-0-		219	1	1491	3	Y	340	336	0			6				
								3	4	374	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 280131		COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6870 X	4457	-0-	-2413	-0-	585 1	3439 3	422 3	422 3	Y	384	386 0			4
12	6541 X	4078	-0-	-2463	-0-	506 1	3140 3	422 9	425 9	Y	386	386 0			4
01	6076 X	701	-0-	-5375	-0-	67 1	552 3	7 4	80 9	Y	73	76 0			1
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 0			-0-
03	99 X	99	-0-	-0-	-0-	3 1	15 3			Y	74	73 0			1
04	4470 X	2737	-0-	-1733	-0-	81 9	2070 3	304 1	359 9	Y	326	322 0			5
-----															
DAVIS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280155		COMPL. DATE 02/07/2016			TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608						
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-
-----															
FOSTER UNIT		WELL #: 508H		RRCID -> 280185		COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252						
11	3930 X	3406	-0-	-524	-0-	539 1	2776 3	21 4	70 9	Y	64	64 0			2
12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	758 1	3627 3	19 4	48 9	Y	44	45 0			1
01	4061 X	3212	-0-	-849	-0-	593 1	2387 3	16 4	216 9	Y	196	190 0			7
02	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	447 1	2992 3	447 1	2992 3	Y	67	73 0			1
03	2155 X	2155	-0-	-0-	-0-	238 1	1755 3	10 4	74 9	Y	141	139 0			3
04	4320 X	3459	-0-	-861	-0-	442 1	2894 3	7 4	155 9	Y	108	109 0			2
-----															
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 280250		COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597						
11	2010 X	1111	-0-	-899	-0-	123 1	722 3	2 4	264 9	Y	240	241 0			2
12	2077 X	1186	-0-	-891	-0-	124 1	772 3	2 4	288 9	Y	262	261 0			3
01	2046 X	669	-0-	-1377	-0-	53 1	438 3	2 4	176 9	Y	160	161 0			2
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	98 1	673 3	1 4	392 9	Y	356	351 0			7
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	169 1	1004 3	2 4	449 9	Y	408	407 0			8
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	135 1	923 3	2 4	514 9	Y	467	467 0			8
-----															
DULLYE 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280261		COMPL. DATE 04/23/2016			TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722						
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  
 DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

M O	ALLOW CODE	GAS 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	17490 X	5261	-0-	-12229	-0-	41	1	4530	3	Y	627	627 0
12	15841 X	4237	-0-	-11604	-0-	690	9	3534	3	Y	605	605 0
*01	13144 X	2645	-0-	-10499	-0-	666	9	2152	3	Y	427	427 0
02	DLQ G-10	2896	-0-	2896	2896	23	1	2423	3	Y	399	399 0
03	6061 X	3165	-0-	-2896	-0-	470	9	2663	3	Y	417	417 0
04	5250 X	1500	-0-	-3750	-0-	34	1	1273	3	Y	184	184 0

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

11	4980 X	2990	-0-	-1990	-0-	23	1	2520	3	Y	406	406 0
12	4836 X	2803	-0-	-2033	-0-	447	9	2324	3	Y	414	414 0
*01	3999 X	1471	-0-	-2528	-0-	24	1	1260	3	Y	179	179 0
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	455	9			Y	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-	-0-
04	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	197	9	2642	3	Y	413	413 0

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185

11	480 X	-0-	-0-	-480	-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-

FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170

11	3000 X	2667	-0-	-333	-0-	387	1	1993	3	Y	247	245 0
12	3100 X	1632	-0-	-1468	-0-	15	4	272	9			
01	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	229	1	1093	3	Y	276	276 0
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	4	304	9			
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	702	1	2827	3	Y	259	258 0
04	2880 X	1435	-0-	-1445	-0-	19	4	285	9			
						5	1	31	3	Y	197	203 0
						217	9					
						196	1	1444	3	Y	-0-	4 0
						6	4					
						172	1	1128	3	Y	121	119 0
						2	4	133	9			

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	363	-0-	-837	-0-	48	1	245	3	Y	62	63	0		2
12	1240 X	12	-0-	-1228	-0-	2	4	68	9	Y	10	12	0		-0-
01	1240 X	1028	-0-	-212	-0-	1	3	11	9	Y	200	192	0		8
02	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	4	4	220	9	Y	374	375	0		7
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	309	1	2067	3	Y	249	251	0		5
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	7	4	411	9	Y	163	165	0		3
						218	1	1604	3	Y					
						6	4	274	9	Y					
						127	1	830	3	Y					
						1	4	179	9	Y					

-----  
 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-

-----  
 BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

11	2670 N	1949	-0-	-721	-0-	234	1	1378	3	Y	302	301	0		3
12	2449 N	1203	-0-	-1246	-0-	5	4	332	9	Y	125	127	0		1
01	2108 N	302	-0-	-1806	-0-	148	1	915	3	Y	232	230	0		3
02	DLQ G-10	776	-0-	776	776	2	4	138	9	Y	634	625	0		12
03	846 N	70	-0-	-776	-0-	5	1	42	3	Y	57	68	0		1
04	300 N	53	-0-	-247	-0-	255	9			Y	43	43	0		1
						10	1	69	3	Y					
						697	9			Y					
						1	1	6	3	Y					
						63	9			Y					
						1	1	5	3	Y					
						47	9			Y					

-----  
 URRUTIA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430

11	2400 X	946	-0-	-1454	-0-	89	1	460	3	Y	358	351	0		13
12	2759 X	211	-0-	-2548	-0-	3	4	394	9	Y	148	156	0		5
01	2759 X	23	-0-	-2736	-0-	8	1	40	3	Y	16	20	0		1
02	DLQ G-10	9	-0-	9	9	163	9			Y	6	7	0		-0-
03	305 N	296	-0-	-9	-0-	1	1	4	3	Y	206	202	0		4
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	9			Y	237	236	0		5
						2	3	7	9	Y					
						8	1	61	3	Y					
						227	9			Y					
						11	1	73	3	Y					
						261	9			Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2370 X	1089	-0-	-1281	-0-	139	1	715	3	Y	209	205	0			7
						5	4	230	9							
12	2387 X	1347	-0-	-1040	-0-	184	1	880	3	Y	253	252	0			8
						5	4	278	9							
01	2387 X	346	-0-	-2041	-0-	3	1	14	3	Y	299	296	0			11
						329	9									
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	113	1	754	3	Y	302	307	0			6
						2	4	332	9							
03	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	967	3	Y	339	338	0			7
						4	4	373	9							
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	136	1	890	3	Y	316	317	0			6
						1	4	348	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	0			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	84	81	0			3
						92	9									
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	66	3	Y	365	361	0			7
						402	9									
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

11	1680 X	1028	-0-	-652	-0-	113	1	580	3	Y	301	297	0			11
						4	4	331	9							
12	1643 X	956	-0-	-687	-0-	80	1	382	3	Y	447	444	0			14
						2	4	492	9							
01	1643 X	277	-0-	-1366	-0-	2	1	10	3	Y	241	246	0			9
						265	9									
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	458	458	0			9
						504	9									
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	40	1	294	3	Y	695	689	0			15
						1	4	765	9							
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	459	465	0			9
						505	9									

URRUTIA UNIT WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	1081	-0-	1081	1081	160	1	766	3	Y	137	133	0			4
						4	4	151	9							
01	T. A.	114	-0-	114	1195	3	1	10	3	Y	92	93	0			3
						101	9									
02	2707 X	1512	-0-	-1195	-0-	186	1	1244	3	Y	71	73	0			1
						4	4	78	9							
03	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	162	1	1193	3	Y	7	8	0			-0-
						5	4	8	9							
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	97	1	636	3	Y	45	44	0			1
						1	4	50	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DAVIS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280366		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762					
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	2460 N	2334	-0-	-126	-0-	110	1	1565	3	Y	599	599 0	-0-
12	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	659	9	136	1	Y	650	650 0	-0-
*01	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	715	9	47	1	Y	548	548 0	-0-
02	607 X	607	-0-	-0-	-0-	603	9	52	1	Y	-0-	-0-	-0-
03	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	156	1	289	9	Y	263	263 0	-0-
04	2580 X	2245	-0-	-335	-0-	60	1	320	9	Y	291	291 0	-0-
-----													
OETKEN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280373		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083					
11	14B DENY	-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-
-----													
OETKEN 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280374		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796					
11	810 N	733	-0-	-77	-0-	14	1	698	3	Y	19	19 0	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	21	9	7	1	Y	9	9 0	-0-
*01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	10	9	29	1	Y	10	10 0	-0-
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	11	9	15	3	Y	12	12 0	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
-----													
OETKEN 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280375		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776					
11	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*01	5301 X	-0-	-0-	-5301	-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-
-----													
DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004					
11	870 N	1	-0-	-869	-0-	1	3			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
*01	0 N	-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-
-----													
HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502					
11	2910 X	2659	-0-	-251	-0-	2508	3	151	9	Y	137	137 0	-0-
12	3007 X	2039	-0-	-968	-0-	1948	3	91	9	Y	83	83 0	-0-
*01	2728 X	1832	-0-	-896	-0-	1753	3	79	9	Y	72	72 0	-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1520	3	76	9	Y	69	69 0	-0-
03	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1697	3	80	9	Y	73	73 0	-0-
04	2670 X	2143	-0-	-527	-0-	2054	3	89	9	Y	81	81 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242				
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	857 N	857	-0-	-0-	-0-	763 3	94 9	Y	85	85 0		-0-
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	757 3	89 9	Y	81	81 0		-0-
*01	806 N	693	-0-	-113	-0-	602 3	91 9	Y	83	83 0		-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	652 3	75 9	Y	68	68 0		-0-
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	825 3	107 9	Y	97	97 0		-0-
04	828 N	828	-0-	-0-	-0-	738 3	90 9	Y	82	82 0		-0-
-----												
OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622				
11	3000 N	4128	-0-	1128	5162	70 1	3425 3	Y	575	575 0		-0-
12	3100 N	3922	-0-	822	5984	633 9	83 1	Y	484	484 0		-0-
*01	9727 X	3743	-0-	-5984	-0-	532 9	79 1	Y	538	538 0		-0-
02	DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	592 9	28 1	Y	235	235 0		-0-
03	1569 X	-0-	-0-	-1569	-0-	259 9		Y	-0-			-0-
04	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172				
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-
-----												
KENNEDY		WELL #: 319H		RRCID -> 280400		COMPL. DATE 12/23/2015		TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	55 3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OETKEN 01		WELL #: 02H		RRCID -> 280402		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
*01	31 N	13	-0-	-18	-0-	4 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
OETKEN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280422		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277				
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)		MARATHON OIL EF LLC		DEBILL 01		//CONT.// 86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
						//CONT.// 525398									
						WELL #: 21H	RRCID -> 280438	COMPL. DATE 02/29/2016	TOTAL DEPTH 13426	PERF.13570	- 19272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	85	3	Y	126	126	0		-0-
*01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	139	9								
						32	1	1241	3	Y	121	121	0		-0-
						133	9								
02	129 X	129	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	86	86	0		-0-
						95	9								
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	1320 X	5	-0-	-1315	-0-	2	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
DEBILL 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280439	COMPL. DATE 12/03/2015	TOTAL DEPTH 13497	PERF.13685	- 17762							
11	10208 X	10208	-0-	-0-	-0-	169	1	8297	3	Y	1584	1584	0		-0-
						1742	9								
12	11253 X	6341	-0-	-4912	-0-	130	1	5153	3	Y	962	962	0		-0-
						1058	9								
*01	11253 X	3274	-0-	-7979	-0-	68	1	2625	3	Y	528	528	0		-0-
						581	9								
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	4	3	8	9	Y	7	7	0		-0-
03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
04	10200 X	-0-	-0-	-10200	-0-					Y	-0-				-0-
DEBILL 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280440	COMPL. DATE 12/07/2015	TOTAL DEPTH 13393	PERF.13610	- 17172							
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	57	1	2812	3	Y	543	543	0		-0-
						597	9								
12	4867 X	1912	-0-	-2955	-0-	40	1	1583	3	Y	263	263	0		-0-
						289	9								
*01	4867 X	3514	-0-	-1353	-0-	77	1	2967	3	Y	427	427	0		-0-
						470	9								
02	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	38	1	1734	3	Y	416	416	0		-0-
						458	9								
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	Y	774	774	0		-0-
						851	9								
04	3480 X	706	-0-	-2774	-0-	3	1	124	3	Y	526	526	0		-0-
						579	9								
DEBILL 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280444	COMPL. DATE 02/27/2016	TOTAL DEPTH 13415	PERF.13625	- 18702							
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-				-0-
12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	89	1	3513	3	Y	652	652	0		-0-
						717	9								
*01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	69	1	2680	3	Y	692	692	0		-0-
						761	9								
02	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	23	1	1025	3	Y	299	299	0		-0-
						329	9								
03	3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	77	1	3028	3	Y	662	662	0		-0-
						728	9								
04	4170 X	2545	-0-	-1625	-0-	56	1	1980	3	Y	463	463	0		-0-
						509	9								
DEBILL 01		WELL #: 18H		RRCID -> 280451	COMPL. DATE 12/08/2015	TOTAL DEPTH 13477	PERF.13810	- 17262							
11	30 N	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9870 X	5530	-0-	-4340	-0-	94	1	4582	3	Y	776	776	0	-0-	
12	10199 X	5457	-0-	-4742	-0-	854	9	108	1	Y	639	639	0	-0-	
*01	6820 X	3514	-0-	-3306	-0-	703	9	69	1	Y	423	423	0	-0-	
02	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	465	9	94	1	Y	709	709	0	-0-	
03	12546 X	12546	-0-	-0-	-0-	780	9	304	1	Y	994	994	0	-0-	
04	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-	1093	9	331	1	Y	869	869	0	-0-	
						956	9								

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 03/14/2024 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 18802

11	1950 X	1549	-0-	-401	-0-	25	1	1202	3	Y	293	293	0	-0-
12	2015 X	1606	-0-	-409	-0-	322	9	29	1	Y	299	299	0	-0-
*01	1767 X	1098	-0-	-669	-0-	329	9	17	1	Y	299	299	0	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	219	219	0	-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	241	9	14	1	Y	228	228	0	-0-
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	251	9	25	1	Y	171	171	0	-0-
						188	9							

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

11	1020 X	146	-0-	-874	-0-	1	1	27	3	Y	107	107	0	-0-
12	1054 X	23	-0-	-1031	-0-	118	9	6	3	Y	15	15	0	-0-
*01	3937 X	365	-0-	-3572	-0-	7	1	312	3	Y	42	42	0	-0-
02	162 X	162	-0-	-0-	-0-	46	9	1	1	Y	109	109	0	-0-
03	44 X	44	-0-	-0-	-0-	120	9	11	3	Y	30	30	0	-0-
04	360 X	15	-0-	-345	-0-	11	3	12	9	Y	11	11	0	-0-
						3	3							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

11	60 N	31	-0-	-29	-0-	1	1	5	3	Y	23	24	0	1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	25	9			Y	-0-	1	0	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	Y	81	76	0	5
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	1	4	89	9					
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	Y	70	69	0	6
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1	4	77	9					
						2	1	8	3	Y	43	48	0	1
						47	9							
						154	1	586	3	Y	224	224	0	1
						25	4	246	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
SCHEDEL 02		WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	101	1	1464	3	Y	258	258	0			-0-
12	1643 N	1609	-0-	-34	-0-	284	9	1297	3	Y	193	193	0			-0-
*01	1922 N	1089	-0-	-833	-0-	212	9	835	3	Y	156	156	0			-0-
02	636 X	636	-0-	-0-	-0-	82	1	448	3	Y	136	136	0			-0-
03	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	172	9	1688	3	Y	345	345	0			-0-
04	1860 X	1417	-0-	-443	-0-	38	1	1020	3	Y	263	263	0			-0-
						150	9									
						150	1									
						380	9									
						108	1									
						289	9									
-----																
DAVIS 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016				TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832						
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	119	1	1686	3	Y	275	275	0			-0-
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	303	9	1397	3	Y	261	261	0			-0-
*01	2356 N	560	-0-	-1796	-0-	104	1	399	3	Y	135	135	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	287	9				-0-					-0-
03	773 X	773	-0-	-0-	-0-	12	1	607	3	Y	109	109	0			-0-
04	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	149	9	2146	3	Y	368	368	0			-0-
						46	1									
						120	9									
						69	1									
						405	9									
-----																
HAVEMAN 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016				TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922						
11	3210 X	3010	-0-	-200	-0-	2721	3	289	9	Y	263	263	0			-0-
12	3224 X	2811	-0-	-413	-0-	2566	3	245	9	Y	223	223	0			-0-
*01	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3226	3	219	9	Y	199	199	0			-0-
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2370	3	254	9	Y	231	231	0			-0-
03	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	2835	3	231	9	Y	210	210	0			-0-
04	3330 X	2470	-0-	-860	-0-	2274	3	196	9	Y	178	178	0			-0-
-----																
DEBILL 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280518		COMPL. DATE 12/02/2015				TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 17752						
11	4920 X	31	-0-	-4889	-0-	10	3	21	9	Y	19	19	0			-0-
12	4805 X	24	-0-	-4781	-0-	11	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
*01	3875 X	45	-0-	-3830	-0-	13	3	32	9	Y	29	29	0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 280519		COMPL. DATE 08/02/2016				TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488						
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	474	1	2787	3	Y	524	526	0			5
12	3565 X	2880	-0-	-685	-0-	9	4	576	9							
01	3565 X	3078	-0-	-487	-0-	335	1	2078	3	Y	420	420	0			5
02	965 X	965	-0-	-0-	-0-	5	4	462	9							
03	845 X	845	-0-	-0-	-0-	286	1	2370	3	Y	375	375	0			5
04	3840 X	2974	-0-	-866	-0-	9	4	413	9							
						88	1	608	3	Y	244	244	0			5
						1	4	268	9							
						94	1	556	3	Y	176	178	0			3
						1	4	194	9							
						342	1	2328	3	Y	272	271	0			4
						5	4	299	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
HOLLMAN UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 280524		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 12445		PERF.12445 - 17828					
M	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	1020 X	911	-0-	-109	-0-	148	1	558	3	Y	184	184	0		7
						3	4	202	9						
12	1147 X	1015	-0-	-132	-0-	165	1	600	3	Y	223	219	0		11
						5	4	245	9						
01	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	231	1	738	3	Y	190	192	0		9
						6	4	209	9						
02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	159	1	504	3	Y	181	179	0		11
						3	4	199	9						
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	219	1	677	3	Y	249	250	0		10
						5	4	274	9						
04	1140 N	845	-0-	-295	-0-	129	1	423	3	Y	264	260	0		14
						3	4	290	9						
-----															
URRUTIA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280546		COMPL. DATE 03/21/2016		TOTAL DEPTH 12211		PERF.12536 - 18108					
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-
-----															
HAVEMAN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280552		COMPL. DATE 05/13/2016		TOTAL DEPTH 13380		PERF.13430 - 20332					
11	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1272	3	154	9	Y	140	140	0		-0-
12	1333 X	1064	-0-	-269	-0-	954	3	110	9	Y	100	100	0		-0-
*01	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1319	3	322	9	Y	293	293	0		-0-
02	DLQ G-10	1108	-0-	1108	1108	991	3	117	9	Y	106	106	0		-0-
03	2101 X	993	-0-	-1108	-0-	886	3	107	9	Y	97	97	0		-0-
04	1590 X	664	-0-	-926	-0-	594	3	70	9	Y	64	64	0		-0-
-----															
LISKA 01		WELL #: 12H		RRCID -> 280556		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431		PERF.13645 - 17422					
11	3000 N	3197	-0-	197	197	53	1	2609	3	Y	486	486	0		-0-
						535	9								
12	2940 N	2743	-0-	-197	-0-	59	1	2332	3	Y	320	320	0		-0-
						352	9								
*01	1147 N	817	-0-	-330	-0-	12	1	483	3	Y	293	293	0		-0-
						322	9								
02	472 X	472	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	Y	230	230	0		-0-
						253	9								
03	741 X	741	-0-	-0-	-0-	9	1	362	3	Y	336	336	0		-0-
						370	9								
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	128	1	4531	3	Y	343	343	0		-0-
						377	9								
-----															
LISKA 01		WELL #: 20H		RRCID -> 280595		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 13477		PERF.13625 - 17152					
11	T. A.	2	-0-	2	17	2	3			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17					Y	-0-				-0-
*01	T. A.	13	-0-	13	30	13	3			Y	-0-				-0-
02	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 LISK A 01 WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	84	1	4103	3	Y	340	340	0	-0-	
						374	9								
12	2604 X	1969	-0-	-635	-0-	44	1	1747	3	Y	162	162	0	-0-	
						178	9								
*01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	66	1	2565	3	Y	198	198	0	-0-	
						218	9								
02	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	31	1	1386	3	Y	126	126	0	-0-	
						139	9								
03	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	78	1	3088	3	Y	292	292	0	-0-	
						321	9								
04	4560 X	2187	-0-	-2373	-0-	53	1	1896	3	Y	216	216	0	-0-	
						238	9								

-----  
 LISK A 01 WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452  
 -----

11	1650 N	151	-0-	-1499	-0-	1	1	33	3	Y	106	106	0	-0-
						117	9							
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	346	346	0	-0-
						381	9							
*01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	13	1	490	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
02	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	32	1	1439	3	Y	209	209	0	-0-
						230	9							
03	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	54	1	2138	3	Y	346	346	0	-0-
						381	9							
04	1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	41	1	1475	3	Y	296	296	0	-0-
						326	9							

-----  
 LISK A 01 WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962  
 -----

11	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	83	1	4080	3	Y	524	524	0	-0-
						576	9							
12	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	113	1	4464	3	Y	533	533	0	-0-
						586	9							
*01	6014 X	4159	-0-	-1855	-0-	94	1	3657	3	Y	371	371	0	-0-
						408	9							
02	DLQ G-10	1747	-0-	1747	1747	35	1	1560	3	Y	138	138	0	-0-
						152	9							
03	7325 X	5578	-0-	-1747	-0-	125	1	4941	3	Y	465	465	0	-0-
						512	9							
04	5010 X	3738	-0-	-1272	-0-	91	1	3231	3	Y	378	378	0	-0-
						416	9							

-----  
 LISK A 01 WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612  
 -----

11	1200 X	868	-0-	-332	-0-	14	1	703	3	Y	137	137	0	-0-
						151	9							
12	1240 X	591	-0-	-649	-0-	10	1	392	3	Y	172	172	0	-0-
						189	9							
*01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	54	1	2075	3	Y	374	374	0	-0-
						411	9							
02	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	36	1	1614	3	Y	264	264	0	-0-
						290	9							
03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	45	1	1768	3	Y	246	246	0	-0-
						271	9							
04	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	60	1	2131	3	Y	356	356	0	-0-
						392	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BARBOZA UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 280727		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724			
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	2430 X	1666	-0-	-764	-0-	277 1 8 4	1028 3 353 9	Y	321	317 0	14
*12	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	396 1 8 4	1269 3 322 9	Y	293	295 0	12
01	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	606 1 19 4	2335 3 344 9	Y	313	312 0	13
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	694 1 27 4	2317 3 376 9	Y	342	334 0	21
03	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	372 1 5 4	1281 3 349 9	Y	317	326 0	12
04	3210 X	1897	-0-	-1313	-0-	367 1 6 4	1166 3 358 9	Y	325	324 0	13
-----											
BARBOZA UNIT		WELL #: 502H		RRCID -> 280728		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805			
11	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	156 1 5 4	579 3 658 9	Y	598	585 0	26
*12	744 N	587	-0-	-157	-0-	23 1 491 9	73 3	Y	446	453 0	19
01	3100 N	4990	-0-	1890	1890	938 1 30 4	3615 3 407 9	Y	370	374 0	15
02	2186 X	296	-0-	-1890	-0-	10 1 251 9	35 3	Y	228	229 0	14
03	514 X	514	-0-	-0-	-0-	37 1 1 4	127 3 349 9	Y	317	319 0	12
04	4080 X	558	-0-	-3522	-0-	74 1 1 4	234 3 249 9	Y	226	229 0	9
-----											
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13341 PERF.13475 - 17752			
11	1740 X	838	-0-	-902	-0-	13 1 194 9	631 3	Y	176	176 0	-0-
12	1798 X	1274	-0-	-524	-0-	27 1 158 9	1089 3	Y	144	144 0	-0-
*01	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	31 1 470 9	1202 3	Y	427	427 0	-0-
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	20 1 421 9	908 3	Y	383	383 0	-0-
03	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	29 1 462 9	1165 3	Y	420	420 0	-0-
04	1560 N	1087	-0-	-473	-0-	20 1 371 9	696 3	Y	337	337 0	-0-
-----											
LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431 PERF.13665 - 17542			
11	1020 X	149	-0-	-871	-0-	1 1 102 9	46 3	Y	93	93 0	-0-
12	1023 X	502	-0-	-521	-0-	11 1 58 9	433 3	Y	53	53 0	-0-
*01	930 X	508	-0-	-422	-0-	11 1 69 9	428 3	Y	63	63 0	-0-
02	DLQ G-10	315	-0-	315	315	5 1 64 9	246 3	Y	58	58 0	-0-
03	1023 N	708	-0-	-315	-0-	15 1 103 9	590 3	Y	94	94 0	-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	13 1 90 9	471 3	Y	82	82 0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015			TOTAL DEPTH 13360 PERF.13490 - 16912					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
11	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	78	1	3833	3	Y	203	203	0	-0-
12	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	223	9	6160	3	Y	161	161	0	-0-
*01	3379 X	68	-0-	-3311	-0-	156	1	32	3	Y	32	32	0	-0-
02	41 X	41	-0-	-0-	-0-	177	9	22	9	Y	20	20	0	-0-
03	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	1	1	5952	3	Y	171	171	0	-0-
04	6300 X	3345	-0-	-2955	-0-	19	3	3128	3	Y	117	117	0	-0-
						188	9							
						88	1							
						129	9							

  

LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016			TOTAL DEPTH 13368 PERF.13430 - 19882					
11	315 X	315	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	134	134	0	-0-
12	713 X	120	-0-	-593	-0-	147	9	110	9	Y	100	100	0	-0-
*01	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	10	3	1687	3	Y	122	122	0	-0-
02	2800 N	5106	-0-	2306	2306	44	1	4877	3	Y	110	110	0	-0-
03	3100 N	3591	-0-	491	2797	134	9	3374	3	Y	119	119	0	-0-
04	3000 N	1413	-0-	-1587	1210	108	1	1302	3	Y	67	67	0	-0-
						121	9							
						86	1							
						131	9							
						37	1							
						74	9							

  

LISKA 01		WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015			TOTAL DEPTH 13379 PERF.13460 - 17332					
11	4020 X	332	-0-	-3688	-0-	5	1	237	3	Y	82	82	0	-0-
12	4154 X	469	-0-	-3685	-0-	90	9	298	3	Y	149	149	0	-0-
*01	4154 X	1258	-0-	-2896	-0-	7	1	1105	3	Y	113	113	0	-0-
02	DLQ G-10	1657	-0-	1657	1657	164	9	1464	3	Y	146	146	0	-0-
03	1977 X	320	-0-	-1657	-0-	29	1	182	3	Y	121	121	0	-0-
04	1230 X	881	-0-	-349	-0-	124	9	707	3	Y	140	140	0	-0-
						32	1							
						161	9							
						5	1							
						133	9							
						20	1							
						154	9							

  

LISKA 01		WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015			TOTAL DEPTH 13466 PERF.13610 - 17452					
11	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	55	1	2681	3	Y	267	267	0	-0-
12	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	294	9	2911	3	Y	283	283	0	-0-
*01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	74	1	3528	3	Y	293	293	0	-0-
02	DLQ G-10	3335	-0-	3335	3335	311	9	3028	3	Y	218	218	0	-0-
03	7778 X	4443	-0-	-3335	-0-	91	1	3987	3	Y	323	323	0	-0-
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	322	9	2112	3	Y	179	179	0	-0-
						67	1							
						240	9							
						101	1							
						355	9							
						59	1							
						197	9							





SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 37H		RRCID -> 281098		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	13	1	1607	3	Y	162	162	0	-0-
						178	9							
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	14	1	2001	3	Y	490	490	0	-0-
						539	9							
11	866 X	866	-0-	-0-	-0-	3	1	567	3	Y	269	269	0	-0-
						296	9							
12	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	52	1	4234	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
01	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	55	1	4434	3	Y	379	379	0	-0-
						417	9							
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	51	1	4044	3	Y	301	301	0	-0-
						331	9							
03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	123	1	6238	3	Y	347	347	0	-0-
						382	9							
04	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	84	1	4595	3	Y	329	329	0	-0-
						362	9							
-----														
WARNER 01		WELL #: 13H		RRCID -> 281118		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392						
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	167	1	2413	3	Y	374	374	0	-0-
						411	9							
12	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	364	1	4700	3	Y	396	396	0	-0-
						436	9							
*01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	205	1	2084	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
02	DLQ G-10	4927	-0-	4927	4927	346	1	4012	3	Y	517	517	0	-0-
						569	9							
03	7732 X	2805	-0-	-4927	-0-	171	1	1929	3	Y	641	641	0	-0-
						705	9							
04	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	209	1	1970	3	Y	656	656	0	-0-
						722	9							
-----														
SCHENDEL 02		WELL #: 15H		RRCID -> 281119		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922						
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	75	1	1088	3	Y	248	248	0	-0-
						273	9							
12	1209 N	1078	-0-	-131	-0-	62	1	806	3	Y	191	191	0	-0-
						210	9							
*01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	125	1	1273	3	Y	274	274	0	-0-
						301	9							
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1020	3	Y	362	362	0	-0-
						398	9							
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	20	1	233	3	Y	293	293	0	-0-
						322	9							
04	1620 N	1013	-0-	-607	-0-	86	1	811	3	Y	105	105	0	-0-
						116	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
THREE SISTERS 01		WELL #: 39H		RRCID -> 281138		COMPL. DATE 09/20/2017		TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*09	5850 X	5662	-0-	-188	-0-	53 1 329 9	5280 3	Y	299	299 0	-0-
10	6045 X	4944	-0-	-1101	-0-	48 1 462 9	4434 3	Y	420	420 0	-0-
11	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	62 1 559 9	5463 3	Y	508	508 0	-0-
12	5859 X	5609	-0-	-250	-0-	67 1 479 9	5063 3	Y	435	435 0	-0-
01	5859 X	2293	-0-	-3566	-0-	23 1 279 9	1991 3	Y	254	254 0	-0-
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	46 1 261 9	3518 3	Y	237	237 0	-0-
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	81 1 351 9	4345 3	Y	319	319 0	-0-
04	6090 X	3962	-0-	-2128	-0-	67 1 315 9	3580 3	Y	286	286 0	-0-
-----											
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	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.	40	-0-	40	40	33 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
03	T. A.	19	-0-	19	59	12 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-	-0-	
-----											
THREE SISTERS 01		WELL #: 35H		RRCID -> 281177		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152			
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-	
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 281178		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511			
11	5400 X	4842	-0-	-558	-0-	645 1 13 4	3796 3	Y	353	360 0	3
12	10872 X	10872	-0-	-0-	-0-	1470 1 21 4	9117 3	Y	240	240 0	3
01	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	623 1 20 4	5155 3	Y	488	484 0	7
02	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	506 1 6 4	3483 3	Y	788	780 0	15
03	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	564 1 5 4	3346 3	Y	453	459 0	9
04	10530 X	4094	-0-	-6436	-0-	483 1 7 4	3295 3	Y	281	285 0	5

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 281179		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	4080 X	2812	-0-	-1268	-0-	369 1	2172 3	7 4	264 9	Y	240	242 0				2
12	4216 X	2079	-0-	-2137	-0-	279 1	1730 3	4 4	66 9	Y	60	61 0				1
01	4216 X	3064	-0-	-1152	-0-	304 1	2517 3	10 4	233 9	Y	212	210 0				3
02	DLQ G-10	499	-0-	499	499	51 1	348 3	1 4	99 9	Y	90	91 0				2
03	604 X	105	-0-	-499	-0-	13 1	79 3	13 9		Y	12	14 0				-0-
04	2970 X	55	-0-	-2915	-0-	2 1	14 3	39 9		Y	35	34 0				1
-----																
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	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	213 1	3077 3	836 9		Y	760	760 0				-0-
12	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	283 1	3665 3	798 9		Y	725	725 0				-0-
*01	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	421 1	4296 3	1146 9		Y	1042	1042 0				-0-
02	DLQ G-10	2895	-0-	2895	2895	183 1	2128 3	584 9		Y	531	531 0				-0-
03	6031 X	3136	-0-	-2895	-0-	204 1	2291 3	641 9		Y	583	583 0				-0-
04	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	215 1	2021 3	571 9		Y	519	519 0				-0-
-----																
WARNER (SL) 01		WELL #: 16H		RRCID -> 281350		COMPL. DATE 02/03/2016		TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262								
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 WARNER (SL) 01 WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* 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-

KENNEDY WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971

11	4410 X	1132	-0-	-3278	-0-	89 1	862 3	2 4	179 9	Y	163	164 0				2
12	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	328 1	3396 3	6 4	603 9	Y	548	542 0				8
01	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	279 1	3575 3	11 4	570 9	Y	518	519 0				7
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	257 1	3228 3	10 4	515 9	Y	468	466 0				9
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	315 1	3685 3	10 4	602 9	Y	547	547 0				9
04	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	318 1	3510 3	15 4	421 9	Y	383	385 0				7

WARNER 01 WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002

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-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248

11	10126 X	10126	-0-	-0-	-0-	2007 1	6947 3	101 4	1071 9	Y	974	945 0				59
12	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	2105 1	6640 3	236 4	1608 9	Y	1462	1425 0				96
01	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	1580 1	6081 3	231 4	1563 9	Y	1421	1428 0				89
02	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	1127 1	3910 3	279 4	353 9	Y	321	383 0				27
03	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	1449 1	5252 3	297 4	230 9	Y	209	233 0				3
04	10260 X	6448	-0-	-3812	-0-	1242 1	4722 3	203 4	281 9	Y	255	256 0				2

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

11	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	211 1	3050 3	749 9		Y	681	681 0				-0-
12	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	264 1	3420 3	686 9		Y	624	624 0				-0-
*01	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	283 1	2901 3	927 9		Y	843	843 0				-0-
02	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	259 1	3017 3	992 9		Y	902	902 0				-0-
03	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	437 1	4923 3	1344 9		Y	1222	1222 0				-0-
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	464 1	4367 3	1109 9		Y	1008	1008 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
KENNEDY		WELL #: 13H		RRCID -> 281497		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	6240 X	5862	-0-	-378	-0-	502 1	4849 3	4849 3	Y	452	452 0			6
12	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	14 4	497 9	497 9						
01	5952 X	5510	-0-	-442	-0-	547 1	5662 3	5662 3	Y	1154	1143 0			17
02	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	9 4	1269 9	1269 9						
03	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	350 1	4486 3	4486 3	Y	600	608 0			9
04	7260 X	2784	-0-	-4476	-0-	14 4	660 9	660 9						
						314 1	3950 3	3950 3	Y	719	715 0			13
						12 4	791 9	791 9						
						343 1	4006 3	4006 3	Y	527	531 0			9
						11 4	580 9	580 9						
						211 1	2331 3	2331 3	Y	211	216 0			4
						10 4	232 9	232 9						

KENNEDY		WELL #: 512H		RRCID -> 281498		COMPL. DATE 09/26/2016			TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462					
11	5310 X	3537	-0-	-1773	-0-	292 1	2823 3	2823 3	Y	376	380 0			5
12	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	8 4	414 9	414 9						
01	5301 X	2516	-0-	-2785	-0-	659 1	6819 3	6819 3	Y	374	373 0			6
02	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	11 4	411 9	411 9						
03	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	158 1	2026 3	2026 3	Y	296	298 0			4
04	7650 X	1313	-0-	-6337	-0-	6 4	326 9	326 9						
						67 1	840 3	840 3	Y	165	166 0			3
						3 4	182 9	182 9						
						96 1	1122 3	1122 3	Y	234	233 0			4
						3 4	257 9	257 9						
						89 1	979 3	979 3	Y	219	219 0			4
						4 4	241 9	241 9						

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 303H		RRCID -> 281522		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325					
11	2400 N	2196	-0-	-204	-0-	595 1	1315 3	1315 3	Y	251	250 0			15
12	2511 N	1967	-0-	-544	-0-	10 4	276 9	276 9						
01	2511 N	1241	-0-	-1270	-0-	557 1	1172 3	1172 3	Y	211	214 0			12
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	6 4	232 9	232 9						
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	334 1	741 3	741 3	Y	134	137 0			9
04	1200 N	122	-0-	-1078	-0-	19 4	147 9	147 9						
						272 1	579 3	579 3	Y	137	137 0			9
						10 4	151 9	151 9						
						70 1	154 3	154 3	Y	172	170 0			11
						1 4	189 9	189 9						
						3 1	6 3	6 3	Y	103	109 0			5
						113 9								

MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 302H		RRCID -> 281553		COMPL. DATE 11/04/2016			TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611					
11	1320 N	1098	-0-	-222	-0-	288 1	636 3	636 3	Y	154	161 0			9
12	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	5 4	169 9	169 9						
01	1581 N	1107	-0-	-474	-0-	308 1	649 3	649 3	Y	231	227 0			13
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	3 4	254 9	254 9						
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	87 1	192 3	192 3	Y	748	713 0			48
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	5 4	823 9	823 9						
						7 1	15 3	15 3	Y	240	273 0			15
						264 9								
						7 1	16 3	16 3	Y	266	265 0			16
						293 9								
						640 1	1260 3	1260 3	Y	328	327 0			17
						7 4	361 9	361 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199

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

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938

11	1800 N	1710	-0-	-90	-0-	392	1	866	3	Y	405	401	0			24
						6	4	446	9							
12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	434	1	912	3	Y	590	582	0			32
						5	4	649	9							
01	1829 N	1629	-0-	-200	-0-	350	1	778	3	Y	438	442	0			28
						19	4	482	9							
02	DLQ G-10	1226	-0-	1226	1226	232	1	494	3	Y	446	446	0			28
						9	4	491	9							
03	2470 N	1244	-0-	-1226	-0-	237	1	521	3	Y	439	440	0			27
						3	4	483	9							
04	1350 N	1113	-0-	-237	-0-	270	1	530	3	Y	282	294	0			15
						3	4	310	9							

DAVILA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237

11	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	516	1	3036	3	Y	545	548	0			5
						10	4	600	9							
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	457	1	2832	3	Y	493	492	0			6
						6	4	542	9							
01	3162 X	1355	-0-	-1807	-0-	136	1	1128	3	Y	79	84	0			1
						4	4	87	9							
02	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	6	0			-0-
03	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	157	1	930	3	Y	305	299	0			6
						1	4	336	9							
04	4170 X	3451	-0-	-719	-0-	309	1	2105	3	Y	939	930	0			15
						4	4	1033	9							

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

11	2850 X	2052	-0-	-798	-0-	261	1	1537	3	Y	226	226	0			2
						5	4	249	9							
12	2945 X	1520	-0-	-1425	-0-	188	1	1163	3	Y	151	151	0			2
						3	4	166	9							
01	2945 X	330	-0-	-2615	-0-	33	1	273	3	Y	21	23	0			-0-
						1	4	23	9							
02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	44	1	305	3	Y	75	74	0			1
						1	4	83	9							
03	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	146	1	868	3	Y	214	211	0			4
						1	4	235	9							
04	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	233	1	1587	3	Y	437	434	0			7
						3	4	481	9							

DAVILA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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  
 DAVILA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 281715 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12555 - 19336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	6071 X	6071	-0-	-0-	-0-	753 1	4426 3	15 4	877 9	Y	797	804 0			8
12	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	678 1	4203 3	10 4	866 9	Y	787	786 0			9
01	6014 X	5161	-0-	-853	-0-	475 1	3926 3	15 4	745 9	Y	677	677 0			9
02	DLQ G-10	4292	-0-	4292	4292	465 1	3202 3	6 4	619 9	Y	563	561 0			11
03	6857 X	2565	-0-	-4292	-0-	315 1	1870 3	3 4	377 9	Y	343	348 0			6
04	6060 X	242	-0-	-5818	-0-	26 1	176 3	40 9		Y	36	41 0			1

DAVILA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760

11	3000 X	2758	-0-	-242	-0-	344 1	2022 3	7 4	385 9	Y	350	353 0			3
12	3534 X	2692	-0-	-842	-0-	327 1	2030 3	5 4	330 9	Y	300	300 0			3
01	3534 X	2400	-0-	-1134	-0-	226 1	1870 3	7 4	297 9	Y	270	269 0			4
02	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	229 1	1576 3	3 4	32 9	Y	29	32 0			1
03	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	233 1	1381 3	2 4	39 9	Y	35	35 0			1
04	2760 X	2358	-0-	-402	-0-	294 1	2006 3	4 4	54 9	Y	49	49 0			1

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

11	3360 X	76	-0-	-3284	-0-	1 1	7 3	68 9		Y	62	62 0			1
12	3472 X	1057	-0-	-2415	-0-	114 1	704 3	2 4	237 9	Y	215	214 0			2
01	3472 X	413	-0-	-3059	-0-	43 1	355 3	1 4	14 9	Y	13	15 0			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 0			-0-
03	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	352 1	2088 3	3 4	426 9	Y	387	380 0			7
04	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	187 1	1278 3	3 4	266 9	Y	242	245 0			4

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

11	2430 X	1844	-0-	-586	-0-	240 1	1409 3	5 4	190 9	Y	173	171 0			2
12	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	270 1	1674 3	4 4	195 9	Y	177	177 0			2
01	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	250 1	2072 3	8 4	215 9	Y	195	194 0			3
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	281 1	1931 3	3 4	157 9	Y	143	143 0			3
03	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	235 1	1397 3	2 4	141 9	Y	128	129 0			2
04	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	449 1	3059 3	6 4	252 9	Y	229	227 0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-	54 1	319 3	1 4	25 9	Y	23	24 0			-0-
12	465 N	238	-0-	-227	-0-	31 1	195 3	12 9		Y	11	11 0			-0-
01	558 N	251	-0-	-307	-0-	23 1	192 3	1 4	35 9	Y	32	32 0			-0-
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	35 1	240 3	7 9		Y	6	6 0			-0-
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	48 1	286 3	12 9		Y	11	11 0			-0-
04	652 N	652	-0-	-0-	-0-	74 1	505 3	1 4	72 9	Y	65	64 0			1

KENNEDY WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004

11	4230 X	2068	-0-	-2162	-0-	175 1	1687 3	5 4	201 9	Y	183	184 0			2
12	4371 X	1814	-0-	-2557	-0-	145 1	1499 3	2 4	168 9	Y	153	153 0			2
01	4371 X	1209	-0-	-3162	-0-	73 1	940 3	3 4	193 9	Y	175	175 0			2
02	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	63 1	797 3	2 4	178 9	Y	162	161 0			3
03	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	93 1	1082 3	3 4	220 9	Y	200	200 0			3
04	2070 X	1643	-0-	-427	-0-	118 1	1308 3	6 4	211 9	Y	192	192 0			3

FRANKE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511

11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-
12	1333 X	69	-0-	-1264	-0-	12 1	57 3	10 4	182 9	Y	-0-				-0-
01	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	377 1	1516 3	14 4	253 9	Y	165	159 0			6
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	315 1	2107 3	7 4	73 9	Y	66	71 0			1
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	279 1	2054 3	8 4	133 9	Y	121	119 0			3
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	343 1	2246 3	3 4	88 9	Y	80	81 0			2

FRANKE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611

11	3390 X	3244	-0-	-146	-0-	482 1	2483 3	19 4	260 9	Y	236	236 0			8
12	3596 X	3366	-0-	-230	-0-	536 1	2563 3	14 4	253 9	Y	230	231 0			7
01	3937 X	2859	-0-	-1078	-0-	516 1	2076 3	14 4	253 9	Y	230	228 0			9
02	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	489 1	3277 3	11 4	264 9	Y	240	244 0			5
03	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	471 1	3465 3	13 4	271 9	Y	246	246 0			5
04	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	463 1	3030 3	4 4	244 9	Y	222	223 0			4



SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.// 525398									
FRANKE UNIT			WELL #: 502H		RRCID -> 281774		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	481	1	2481	3	257	255 0
							19	4	283	9		9
12		3379 X	1995	-0-	-1384	-0-	292	1	1398	3	271	272 0
							7	4	298	9		8
01		3503 X	2108	-0-	-1395	-0-	365	1	1471	3	238	237 0
							10	4	262	9		9
02		2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	232	1	1554	3	190	195 0
							5	4	209	9		4
03		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	428	1	3146	3	397	393 0
							12	4	437	9		8
04		3270 X	2176	-0-	-1094	-0-	253	1	1659	3	238	241 0
							2	4	262	9		5
FRANKE UNIT			WELL #: 503H		RRCID -> 281775		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501		
11		3450 X	2469	-0-	-981	-0-	201	1	1036	3	1113	1106 0
							8	4	1224	9		40
12		3565 X	2550	-0-	-1015	-0-	251	1	1200	3	994	1003 0
							6	4	1093	9		31
01		3410 X	2260	-0-	-1150	-0-	259	1	1044	3	864	862 0
							7	4	950	9		33
02		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	179	1	1197	3	1108	1120 0
							4	4	1219	9		21
03		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	175	1	1291	3	1190	1186 0
							5	4	1309	9		25
04		2460 X	2093	-0-	-367	-0-	91	1	593	3	1280	1280 0
							1	4	1408	9		25
FRANKE UNIT			WELL #: 501H		RRCID -> 282002		COMPL. DATE 01/23/2017			TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648		
11		7140 X	3410	-0-	-3730	-0-	437	1	2252	3	640	637 0
							17	4	704	9		23
12		7285 X	3754	-0-	-3531	-0-	527	1	2519	3	632	635 0
							13	4	695	9		20
01		3844 X	2376	-0-	-1468	-0-	360	1	1448	3	507	508 0
							10	4	558	9		19
02		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	575	1	3851	3	818	821 0
							12	4	900	9		16
03		7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	729	1	5365	3	1104	1097 0
							20	4	1214	9		23
04		6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	662	1	4333	3	1113	1114 0
							6	4	1224	9		22
DAVILA-GRAHAM UNIT			WELL #: 5H		RRCID -> 282379		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655		
11		5850 X	3260	-0-	-2590	-0-	370	1	2073	3	739	740 0
							4	4	813	9		14
12		5487 X	3428	-0-	-2059	-0-	388	1	2240	3	723	723 0
							5	4	795	9		14
*01		5487 X	2688	-0-	-2799	-0-	313	1	1723	3	581	584 0
							13	4	639	9		11
02		1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	187	1	952	3	367	370 0
							16	4	404	9		8
*03		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	255	1	1338	3	444	442 0
							3	4	488	9		10
04		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	655	1	3063	3	768	760 0
							12	4	845	9		18

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282380 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12104 PERF.12357 - 20009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	5490 X	3679	-0-	-1811	-0-	377	1 4	2111	3 9	Y	1079	1062	0		20
12	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	400	5 4	2308	3 9	Y	1097	1096	0		21
*01	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	426	17 4	2344	3 9	Y	971	973	0		19
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	397	34 4	2023	3 9	Y	552	558	0		13
*03	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	294	3 4	1547	3 9	Y	472	475	0		10
04	2910 X	1134	-0-	-1776	-0-	150	3 4	703	3 9	Y	253	257	0		6

CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 503H RRCID -> 282384 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12094 - 18424

11	4410 X	3419	-0-	-991	-0-	444	5 4	2485	3 9	Y	441	440	0		8
12	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	431	5 4	2490	3 9	Y	1008	997	0		19
*01	3813 X	3288	-0-	-525	-0-	441	18 4	2430	3 9	Y	363	375	0		7
02	115 X	115	-0-	-0-	-0-	109	1 1	399	5 3	Y	99	104	0		2
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0		-0-
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-				-0-

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 282415 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12568 - 14903

11	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	540	10 4	3173	3 9	Y	430	432	0		4
12	4123 X	3332	-0-	-791	-0-	405	6 4	2515	3 9	Y	369	369	0		4
01	4123 X	3216	-0-	-907	-0-	311	10 4	2572	3 9	Y	294	294	0		4
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	221	3 4	1524	3 9	Y	199	199	0		4
03	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	575	5 4	3411	3 9	Y	457	452	0		9
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	463	6 4	3154	3 9	Y	324	328	0		5

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282416 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12778 - 16480

11	5460 X	80	-0-	-5380	-0-	1	72 9	7	3	Y	65	65	0		1
12	5642 X	83	-0-	-5559	-0-	1	75 9	7	3	Y	68	68	0		1
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	327	11 4	2702	3 9	Y	501	495	0		7
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	145	2 4	995	3 9	Y	489	487	0		9
03	415 X	415	-0-	-0-	-0-	27	227 9	161	3	Y	206	211	0		4
04	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	304	4 4	2073	3 9	Y	433	430	0		7

SUGARKANE (EAGLE FORD)													
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282420 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12708 - 17467													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	8963	-0-	5963	6317	1192	1 23 4	7008 3 740 9	Y	673	673 0		7
12	3100 N	7238	-0-	4138	10455	944	1 13 4	5854 3 427 9	Y	388	391 0		4
01	15894 X	5439	-0-	-10455	-0-	547	1 18 4	4522 3 352 9	Y	320	320 0		4
02	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	828	1 10 4	5701 3 451 9	Y	410	406 0		8
03	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	884	1 8 4	5247 3 361 9	Y	328	330 0		6
04	8970 X	6435	-0-	-2535	-0-	776	1 11 4	5286 3 362 9	Y	329	330 0		5
CHILDREN'S-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 282421 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362													
11	4410 X	3900	-0-	-510	-0-	549	1 6 4	3078 3 267 9	Y	243	242 0		4
12	4216 X	3597	-0-	-619	-0-	522	1 6 4	3017 3 52 9	Y	47	50 0		1
*01	4154 X	3984	-0-	-170	-0-	546	1 22 4	3007 3 409 9	Y	372	366 0		7
02	DLQ G-10	3000	-0-	3000	3000	462	1 40 4	2357 3 141 9	Y	128	132 0		3
*03	5126 X	2126	-0-	-3000	-0-	304	1 3 4	1600 3 219 9	Y	199	198 0		4
04	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	309	1 6 4	1447 3 212 9	Y	193	193 0		4
RIDLEY 01 WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222													
11	541 X	541	-0-	-0-	-0-	14	1 460 9	67 3 3 9	Y	418	418 0		-0-
12	614 X	614	-0-	-0-	-0-	37	1 416 9	161 3 1 9	Y	378	378 0		-0-
*01	507 X	507	-0-	-0-	-0-	27	1 365 9	115 3 1 9	Y	332	332 0		-0-
02	362 X	362	-0-	-0-	-0-	19	1 234 9	109 3 1 9	Y	213	213 0		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	600 X	600	-0-	-0-	-0-	16	1 501 9	83 3 1 9	Y	455	455 0		-0-
FREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 282613 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055													
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 NITSCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 282616 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	383	1	1524	3	Y	94	78	0			25
						28	4	103	9							
12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	537	1	1606	3	Y	117	110	0			32
						37	4	129	9							
01	2077 X	1762	-0-	-315	-0-	358	1	1260	3	Y	108	117	0			23
						25	4	119	9							
02	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	350	1	1193	3	Y	21	39	0			5
						24	4	23	9							
03	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	421	1	1565	3	Y	21	21	0			5
						33	4	23	9							
04	2220 X	1992	-0-	-228	-0-	437	1	1506	3	Y	21	20	0			6
						26	4	23	9							

FREE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673

11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
12	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	1054 X	11	-0-	-1043	-0-		1 3	10	9	Y	9	7	0			2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322

11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	376	1	1496	3	Y	213	198	0			56
						28	4	234	9							
12	3100 N	4004	-0-	904	904	909	1	2718	3	Y	286	265	0			77
						62	4	315	9							
01	3100 N	14003	-0-	10903	11807	2789	1	9806	3	Y	1106	945	0			238
						191	4	1217	9							
02	25356 X	13549	-0-	-11807	-0-	2791	1	9525	3	Y	947	956	0			229
						191	4	1042	9							
03	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	824	1	3068	3	Y	324	476	0			77
						64	4	356	9							
04	8280 X	345	-0-	-7935	-0-	69	1	238	3	Y	31	99	0			9
						4	4	34	9							

KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

11	5550 X	4568	-0-	-982	-0-	606	1	3562	3	Y	353	357	0			3
						12	4	388	9							
12	5735 X	3560	-0-	-2175	-0-	440	1	2729	3	Y	350	349	0			4
						6	4	385	9							
01	5735 X	1626	-0-	-4109	-0-	147	1	1217	3	Y	234	235	0			3
						5	4	257	9							
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	365	1	2511	3	Y	312	309	0			6
						4	4	343	9							
03	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	573	1	3402	3	Y	486	483	0			9
						5	4	535	9							
04	4560 X	4314	-0-	-246	-0-	514	1	3500	3	Y	266	271	0			4
						7	4	293	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
KENNEDY		WELL #: 15H		RRCID -> 283133		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976		
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	4830 X	3225	-0-	-1605	-0-	413 8	1 4	2427 3	Y 343	344 0	3
12	4991 X	3197	-0-	-1794	-0-	390 5	1 4	2420 3	Y 347	346 0	4
01	4867 X	1373	-0-	-3494	-0-	132 4	1 4	1095 3	Y 129	131 0	2
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	404 5	1 4	2779 3	Y 319	315 0	6
03	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	520 5	1 4	3087 3	Y 566	561 0	11
04	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	358 5	1 4	2442 3	Y 492	495 0	8
-----											
KENNEDY		WELL #: 16H		RRCID -> 283160		COMPL. DATE 08/06/2017			TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851		
11	7890 X	5440	-0-	-2450	-0-	744 14	1 4	4373 3	Y 281	282 0	3
12	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	656 9	1 4	4070 3	Y 348	347 0	4
01	4712 X	2128	-0-	-2584	-0-	199 6	1 4	1648 3	Y 250	251 0	3
02	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	517 6	1 4	3557 3	Y 265	263 0	5
03	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	1314 12	1 4	7801 3	Y 552	547 0	10
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	692 10	1 4	4717 3	Y 376	380 0	6
-----											
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 283205		COMPL. DATE 04/07/2017			TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560		
11	7200 X	851	-0-	-6349	-0-	44 1	1 4	259 3	Y 497	494 0	5
12	744 X	681	-0-	-63	-0-	26 4	1 9	164 3	Y 446	446 0	5
01	465 X	218	-0-	-247	-0-	491 8	1 1	63 3	Y 134	137 0	2
02	DLQ G-10	65	-0-	65	65	147 1	9 1	6 3	Y 53	54 0	1
03	110 N	45	-0-	-65	-0-	58 1	9 1	4 3	Y 36	36 0	1
04	210 N	117	-0-	-93	-0-	40 10	9 1	66 3	Y 37	37 0	1
-----											
DAVILA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 283206		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948		
11	7800 X	5822	-0-	-1978	-0-	799 9	1 4	4477 3	Y 488	488 0	9
12	7130 X	5797	-0-	-1333	-0-	774 9	1 4	4471 3	Y 494	494 0	9
*01	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	1021 42	1 4	5625 3	Y 617	614 0	12
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	890 77	1 4	4536 3	Y 609	607 0	14
*03	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	703 8	1 4	3696 3	Y 569	571 0	12
04	7140 X	6464	-0-	-676	-0-	954 17	1 4	4464 3	Y 935	925 0	22

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
DAVILA UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 283247		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12336		PERF.12260 - 20833					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20520 X	6807	-0-	-13713	-0-	908	1 5089	3 800	3 9	Y	727	723	0		13
12	21204 X	9165	-0-	-12039	-0-	1201	1 6934	3 1016	3 9	Y	924	920	0		17
*01	21204 X	10934	-0-	-10270	-0-	1491	1 8213	3 1169	3 9	Y	1063	1059	0		21
02	DLQ G-10	8640	-0-	8640	8640	1259	1 6419	3 853	3 9	Y	775	778	0		18
*03	18486 X	9846	-0-	-8640	-0-	1376	1 7235	3 1220	3 9	Y	1109	1103	0		24
04	10590 X	9065	-0-	-1525	-0-	1392	1 6512	3 1136	3 9	Y	1033	1033	0		24

DAVILA UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 283248		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12334		PERF.12072 - 20809					
11	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	420	1 2351	3 611	3 9	Y	555	549	0		10
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	381	1 2199	3 1173	3 9	Y	1066	1056	0		20
*01	3286 X	2794	-0-	-492	-0-	361	1 1987	3 431	3 9	Y	392	404	0		8
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	336	1 1714	3 508	3 9	Y	462	459	0		11
*03	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	349	1 1836	3 910	3 9	Y	827	820	0		18
04	3630 X	3470	-0-	-160	-0-	488	1 2283	3 690	3 9	Y	627	631	0		14

MAY B UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 283249		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12402		PERF.12796 - 20978					
11	6630 X	29	-0-	-6601	-0-	3	3 26	9 Y	24	37	0				1
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-						1	0			-0-
01	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-										-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-										-0-
03	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	3 11	9 Y	10	10	0				-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-										-0-

MAY B UNIT		WELL #: 27H		RRCID -> 283250		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 12346		PERF.12771 - 20979					
11	8529 X	8529	-0-	-0-	-0-	1232	1 6349	3 900	3 9	Y	818	807	0		29
12	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	1344	1 6429	3 1064	3 9	Y	967	966	0		30
01	7998 X	6814	-0-	-1184	-0-	1194	1 4805	3 783	3 9	Y	712	715	0		27
02	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	1027	1 6878	3 1285	3 9	Y	1168	1172	0		23
03	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	1026	1 7553	3 163	3 9	Y	148	168	0		3
04	8580 X	7126	-0-	-1454	-0-	920	1 6022	3 175	3 9	Y	159	159	0		3

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MAY B UNIT WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14873 X	3277	-0-	-11596	-0-	499	1	2571	3	Y	171	180	0		6
						19	4	188	9						
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	410	1	1962	3	Y	143	145	0		4
						10	4	157	9						
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	1105	1	4449	3	Y	384	373	0		15
						30	4	422	9						
02	11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	1385	1	9272	3	Y	469	475	0		9
						30	4	516	9						
03	11621 X	11621	-0-	-0-	-0-	1307	1	9622	3	Y	595	591	0		13
						37	4	655	9						
04	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	988	1	6465	3	Y	495	498	0		10
						9	4	545	9						

NITSCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556

11	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	970	1	3857	3	Y	413	405	0		109
						72	4	454	9						
12	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	1508	1	4507	3	Y	398	399	0		108
						103	4	438	9						
01	5735 X	5285	-0-	-450	-0-	1044	1	3672	3	Y	452	463	0		97
						72	4	497	9						
02	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	710	1	2423	3	Y	623	569	0		151
						49	4	685	9						
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	873	1	3249	3	Y	801	761	0		191
						68	4	881	9						
04	6330 X	3871	-0-	-2459	-0-	796	1	2746	3	Y	256	373	0		74
						47	4	282	9						

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576

11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-				-0-
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-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-

BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584

11	17010 X	7989	-0-	-9021	-0-	1392	1	5161	3	Y	1267	1252	0		55
						42	4	1394	9						
*12	12834 X	8973	-0-	-3861	-0-	1811	1	5809	3	Y	1195	1199	0		51
						38	4	1315	9						
01	12648 X	9084	-0-	-3564	-0-	1560	1	6014	3	Y	1327	1323	0		55
						50	4	1460	9						
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1425	1	4756	3	Y	1146	1132	0		69
						55	4	1261	9						
03	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	1603	1	5520	3	Y	1272	1293	0		48
						22	4	1399	9						
04	8790 X	7537	-0-	-1253	-0-	1511	1	4802	3	Y	1090	1093	0		45
						25	4	1199	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
BARBOZA UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 283545		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205		
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	11850 X	6853	-0-	-4997	-0-	1149	1 4259	3 Y	1283	1242 0	56
						34	4 1411	9			
*12	12245 X	8957	-0-	-3288	-0-	1695	1 5436	3 Y	1628	1615 0	69
						35	4 1791	9			
01	11935 X	9278	-0-	-2657	-0-	1353	1 5218	3 Y	2421	2390 0	100
						44	4 2663	9			
02	DLQ G-10	7320	-0-	7320	7320	1277	1 4260	3 Y	1576	1581 0	95
						49	4 1734	9			
03	13878 X	6558	-0-	-7320	-0-	1120	1 3860	3 Y	1420	1461 0	54
						16	4 1562	9			
04	8970 X	4602	-0-	-4368	-0-	918	1 2920	3 Y	681	707 0	28
						15	4 749	9			
BARBOZA UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 283552		COMPL. DATE 10/15/2019			TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108		
11	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	1478	1 5479	3 Y	2055	2019 0	90
						44	4 2261	9			
*12	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	1957	1 6277	3 Y	1851	1863 0	78
						41	4 2036	9			
01	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	1644	1 6339	3 Y	1989	1985 0	82
						53	4 2188	9			
02	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	1560	1 5205	3 Y	1658	1640 0	100
						60	4 1824	9			
03	8893 X	8893	-0-	-0-	-0-	1532	1 5276	3 Y	1876	1905 0	71
						21	4 2064	9			
04	9900 X	6106	-0-	-3794	-0-	1114	1 3542	3 Y	1301	1319 0	53
						19	4 1431	9			
DAVILA UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 283554		COMPL. DATE 08/19/2017			TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853		
11	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	808	1 4529	3 Y	409	408 0	8
						9	4 450	9			
12	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	873	1 5042	3 Y	421	421 0	8
						10	4 463	9			
*01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	858	1 4727	3 Y	571	568 0	11
						35	4 628	9			
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	704	1 3591	3 Y	518	517 0	12
						61	4 570	9			
*03	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	413	1 2170	3 Y	163	171 0	4
						5	4 179	9			
04	6180 X	4729	-0-	-1451	-0-	751	1 3512	3 Y	411	406 0	9
						14	4 452	9			
SIENKIEWICZ UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 283778		COMPL. DATE 06/08/2021			TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488		
11	3090 X	1458	-0-	-1632	-0-	169	1 627	3 Y	597	588 0	26
						5	4 657	9			
*12	3193 X	1120	-0-	-2073	-0-	154	1 495	3 Y	425	433 0	18
						3	4 468	9			
01	3193 X	682	-0-	-2511	-0-	72	1 276	3 Y	302	308 0	12
						2	4 332	9			
02	1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	176	1 587	3 Y	295	289 0	18
						7	4 325	9			
03	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	214	1 738	3 Y	356	361 0	13
						3	4 392	9			
04	1380 X	1346	-0-	-34	-0-	180	1 572	3 Y	537	528 0	22
						3	4 591	9			



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 23H		RRCID -> 284047		COMPL. DATE 07/21/2017			TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951			
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	2850 X	965	-0-	-1885	-0-	127 5	1 4	653 180	3 9	Y 164	164 0	6
12	4092 X	2578	-0-	-1514	-0-	360 9	1 4	1723 486	3 9	Y 442	434 0	14
01	4092 X	3578	-0-	-514	-0-	597 16	1 4	2403 562	3 9	Y 511	506 0	19
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	679 15	1 4	4548 530	3 9	Y 482	492 0	9
03	4735 X	4735	-0-	-0-	-0-	498 14	1 4	3663 560	3 9	Y 509	507 0	11
04	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	565 5	1 4	3701 613	3 9	Y 557	557 0	11
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 17H		RRCID -> 284048		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282			
11	5190 X	3869	-0-	-1321	-0-	566 22	1 4	2915 366	3 9	Y 333	330 0	12
12	4960 X	4561	-0-	-399	-0-	714 18	1 4	3418 411	3 9	Y 374	374 0	12
01	4433 X	4257	-0-	-176	-0-	768 21	1 4	3090 378	3 9	Y 344	343 0	13
02	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	664 14	1 4	4445 595	3 9	Y 541	544 0	10
03	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	556 16	1 4	4095 426	3 9	Y 387	389 0	8
04	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	1095 10	1 4	7171 440	3 9	Y 400	400 0	8
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 504H		RRCID -> 284088		COMPL. DATE 10/16/2017			TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136			
11	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	690 15	1 4	2595 719	3 9	Y 654	650 0	26
12	3844 X	2925	-0-	-919	-0-	538 16	1 4	1958 413	3 9	Y 375	382 0	19
01	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	964 24	1 4	3080 380	3 9	Y 345	347 0	17
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	516 11	1 4	1634 787	3 9	Y 715	687 0	45
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	535 12	1 4	1653 520	3 9	Y 473	499 0	19
04	4290 X	2425	-0-	-1865	-0-	485 10	1 4	1582 348	3 9	Y 316	318 0	17
THREE SISTERS 01		WELL #: 30H		RRCID -> 284091		COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442			
*09	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	93 292	1 9	8141 5636	3 3	Y 265	265 0	-0-
10	6634 X	6099	-0-	-535	-0-	66 397	1 9	5636 5818	3 3	Y 361	361 0	-0-
11	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	61 842	1 9	5818 5139	3 3	Y 765	765 0	-0-
12	6634 X	5581	-0-	-1053	-0-	69 373	1 9	5139 1049	3 3	Y 339	339 0	-0-
01	6634 X	1158	-0-	-5476	-0-	14 95	1 9	1049 5403	3 3	Y 86	86 0	-0-
02	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	98 55	1 9	5403 6428	3 3	Y 50	50 0	-0-
03	7130 X	7130	-0-	-0-	-0-	120 582	1 9	6428 6056	3 3	Y 529	529 0	-0-
04	6720 X	6681	-0-	-39	-0-	111 514	1 9	6056 514	3 3	Y 467	467 0	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284179		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466				
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		16555 X	16555	-0-	-0-	-0-	2574 1	13265 3	Y	560	556 0		20
							100 4	616 9					
12		20347 X	20347	-0-	-0-	-0-	3373 1	16140 3	Y	680	679 0		21
							86 4	748 9					
01		19305 X	19305	-0-	-0-	-0-	3666 1	14759 3	Y	710	704 0		27
							99 4	781 9					
02		16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	2006 1	13427 3	Y	900	910 0		17
							43 4	990 9					
03		12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	1419 1	10444 3	Y	574	579 0		12
							40 4	631 9					
04		19680 X	11992	-0-	-7688	-0-	1514 1	9913 3	Y	501	503 0		10
							14 4	551 9					
THREE SISTERS 01		WELL #: 29H		RRCID -> 284182		COMPL. DATE 10/04/2017			TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427				
*09		3030 X	450	-0-	-2580	-0-	242 3	208 9	Y	189	189 0		-0-
10		744 X	20	-0-	-724	-0-	8 3	12 9	Y	11	11 0		-0-
11		720 X	24	-0-	-696	-0-	7 3	17 9	Y	15	15 0		-0-
12		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	42 1	2583 3	Y	105	105 0		-0-
							116 9						
01		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	38 1	2424 3	Y	268	268 0		-0-
							295 9						
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		107 X	107	-0-	-0-	-0-	93 3	14 9	Y	13	13 0		-0-
04		2670 X	93	-0-	-2577	-0-	80 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 284237		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152				
11		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	382 1	5499 3	Y	720	720 0		-0-
							792 9						
12		7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	451 1	5825 3	Y	782	782 0		-0-
							860 9						
*01		5921 X	5140	-0-	-781	-0-	408 1	4143 3	Y	535	535 0		-0-
							589 9						
02	DLQ	G-10	10262	-0-	10262	10262	785 1	9075 3	Y	365	365 0		-0-
							402 9						
03		16824 X	6562	-0-	-10262	-0-	476 1	5341 3	Y	677	677 0		-0-
							745 9						
04		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	494 1	4628 3	Y	416	416 0		-0-
							458 9						
HOLLMAN UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 284273		COMPL. DATE 02/24/2018			TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248				
11		6060 X	4391	-0-	-1669	-0-	543 1	3196 3	Y	583	586 0		6
							11 4	641 9					
12		6262 X	1679	-0-	-4583	-0-	184 1	1143 3	Y	317	319 0		4
							3 4	349 9					
01		6262 X	1816	-0-	-4446	-0-	158 1	1311 3	Y	311	311 0		4
							5 4	342 9					
02		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	113 1	778 3	Y	198	198 0		4
							1 4	218 9					
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	271 1	1610 3	Y	732	722 0		14
							2 4	805 9					
04		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	475 1	3237 3	Y	765	767 0		12
							7 4	842 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
SCHENDEL-DOUGLAS 01		WELL #: 06H		RRCID -> 284339		COMPL. DATE 11/20/2017			TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
11	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	212	1	3064	3	Y	531	531 0	-0-
12	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	584	9	3127	3	Y	869	869 0	-0-
*01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	241	1	3177	3	Y	1071	1071 0	-0-
02	DLQ G-10	3963	-0-	3963	3963	956	9	2678	3	Y	959	959 0	-0-
03	8283 X	4320	-0-	-3963	-0-	310	1	2906	3	Y	1051	1051 0	-0-
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	1178	9	2419	3	Y	802	802 0	-0-
						230	1						
						1055	9						
						258	1						
						1156	9						
						257	1						
						882	9						
-----													
NITSCH UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018			TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412				
11	3270 X	1693	-0-	-1577	-0-	324	1	1290	3	Y	50	87 0	13
12	8277 X	3341	-0-	-4936	-0-	24	4	2364	3	Y	120	101 0	32
01	8277 X	4986	-0-	-3291	-0-	791	1	132	9		256	233 0	55
02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	54	4	3608	3	Y	165	180 0	40
03	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	1026	1	282	9		126	136 0	30
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	70	4	2841	3	Y	249	207 0	72
						1038	1	182	9				
						764	1	139	9				
						59	4	4643	3	Y			
						1347	1	274	9				
						80	4						
-----													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284524		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316				
11	7800 X	5362	-0-	-2438	-0-	786	1	4051	3	Y	449	459 0	16
12	8060 X	3717	-0-	-4343	-0-	31	4	2849	3	Y	234	243 0	7
01	8060 X	2045	-0-	-6015	-0-	596	1	257	9		152	153 0	6
02	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	15	4	1496	3	Y	143	146 0	3
03	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	372	1	167	9		416	410 0	9
04	5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	10	4	1955	3	Y	374	376 0	7
						292	1	157	9				
						6	4	4463	3	Y			
						606	1	458	9				
						17	4	4573	3	Y			
						699	1	411	9				
						7	4						
-----													
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 19H		RRCID -> 284527		COMPL. DATE 05/21/2018			TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246				
11	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	892	1	4597	3	Y	518	510 0	19
12	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	35	4	5080	3	Y	1038	1025 0	32
01	6857 X	6857	-0-	-0-	-0-	1062	1	1142	9		897	895 0	34
02	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	27	4	4677	3	Y	735	755 0	14
03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	1162	1	987	9		344	351 0	7
04	7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	31	4	6017	3	Y	365	365 0	7
						899	1	809	9				
						19	4	378	9				
						849	1	5790	3	Y			
						24	4	402	9				
						884	1						
						8	4						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #: 20H		RRCID -> 284528		COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12548		PERF.12461 - 18272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550 X	3838	-0-	-1712	-0-	556 1	2863 3	22 4	397 9	Y	361	365 0			13
12	5208 X	3199	-0-	-2009	-0-	527 1	2524 3	13 4	135 9	Y	123	132 0			4
01	5208 X	3197	-0-	-2011	-0-	611 1	2460 3	16 4	110 9	Y	100	100 0			4
02	1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	249 1	1668 3	5 4	42 9	Y	38	41 0			1
03	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	369 1	2715 3	10 4	2 9	Y	2	3 0			-0-
04	3840 X	29	-0-	-3811	-0-	3 3	26 9			Y	24	24 0			-0-
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13007		PERF.12771 - 18383					
11	8610 X	5313	-0-	-3297	-0-	1013 1	4029 3	75 4	196 9	Y	178	233 0			47
12	8029 X	6627	-0-	-1402	-0-	1633 1	4882 3	112 4		Y	-0-	47 0			-0-
01	9083 X	5798	-0-	-3285	-0-	1239 1	4355 3	85 4	119 9	Y	108	85 0			23
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	1527 1	5213 3	105 4	263 9	Y	239	204 0			58
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	1123 1	4179 3	87 4	220 9	Y	200	210 0			48
04	6420 X	5023	-0-	-1397	-0-	1067 1	3678 3	63 4	215 9	Y	195	186 0			57
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13048		PERF.12714 - 18531					
11	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-	2 0			-0-
12	6262 X	13	-0-	-6249	-0-	1 3	12 9			Y	11	8 0			3
01	1116 X	218	-0-	-898	-0-	44 1	156 3	3 4	15 9	Y	14	14 0			3
02	33 X	33	-0-	-0-	-0-	7 1	25 3	1 4		Y	-0-	3 0			-0-
03	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				-0-
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				-0-
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12445		PERF.12729 - 20945					
11	6270 X	5263	-0-	-1007	-0-	741 1	3821 3	29 4	672 9	Y	611	595 0			22
12	6479 X	5465	-0-	-1014	-0-	807 1	3861 3	21 4	776 9	Y	705	705 0			22
01	6355 X	4754	-0-	-1601	-0-	816 1	3286 3	22 4	630 9	Y	573	573 0			22
02	DLQ G-10	4651	-0-	4651	4651	502 1	3362 3	11 4	776 9	Y	705	713 0			14
03	9938 X	5287	-0-	-4651	-0-	561 1	4130 3	16 4	580 9	Y	527	530 0			11
04	5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	657 1	4303 3	6 4	774 9	Y	704	701 0			14

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC MAY B UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 12370		PERF.12734 - 20878								
11	4740 X	4126	-0-	-614	-0-	588 1	3032 3	23 4	483 9	Y	439	434	0			16
12	5363 X	1621	-0-	-3742	-0-	253 1	1210 3	6 4	152 9	Y	138	150	0			4
01	5363 X	2882	-0-	-2481	-0-	517 1	2083 3	14 4	268 9	Y	244	239	0			9
02	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	541 1	3622 3	12 4	382 9	Y	347	349	0			7
03	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	491 1	3617 3	14 4	373 9	Y	339	339	0			7
04	4140 X	3898	-0-	-242	-0-	473 1	3099 3	4 4	322 9	Y	293	294	0			6
MAY B UNIT		WELL #: 22H		RRCID -> 284540	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 12419		PERF.12698 - 20933								
11	5730 X	4271	-0-	-1459	-0-	597 1	3078 3	23 4	573 9	Y	521	516	0			19
12	5921 X	4524	-0-	-1397	-0-	703 1	3366 3	18 4	437 9	Y	397	404	0			12
01	4929 X	4675	-0-	-254	-0-	828 1	3334 3	22 4	491 9	Y	446	441	0			17
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	512 1	3430 3	11 4	397 9	Y	361	371	0			7
03	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	182 1	1338 3	5 4	178 9	Y	162	166	0			3
04	4530 X	4449	-0-	-81	-0-	522 1	3416 3	5 4	506 9	Y	460	454	0			9
MAY B UNIT		WELL #: 25H		RRCID -> 284541	COMPL. DATE 03/06/2018	TOTAL DEPTH 12394		PERF.12787 - 20923								
11	4560 X	3617	-0-	-943	-0-	514 1	2648 3	20 4	435 9	Y	395	399	0			14
12	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	530 1	2536 3	14 4	359 9	Y	326	330	0			10
01	4123 X	3376	-0-	-747	-0-	591 1	2380 3	16 4	389 9	Y	354	351	0			13
02	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	483 1	3234 3	10 4	437 9	Y	397	402	0			8
03	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	433 1	3184 3	12 4	424 9	Y	385	385	0			8
04	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	468 1	3063 3	4 4	409 9	Y	372	373	0			7
FREE UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 284751	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL DEPTH 12598		PERF.13079 - 17143								
11	3990 X	3579	-0-	-411	-0-	676 1	2688 3	50 4	165 9	Y	150	166	0			40
12	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	977 1	2920 3	67 4	240 9	Y	218	199	0			59
01	4123 X	3869	-0-	-254	-0-	801 1	2817 3	55 4	196 9	Y	178	199	0			38
02	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	669 1	2283 3	46 4	136 9	Y	124	132	0			30
03	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	738 1	2747 3	57 4	143 9	Y	130	129	0			31
04	4080 X	3715	-0-	-365	-0-	788 1	2716 3	47 4	164 9	Y	149	137	0			43

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
FREE UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 284752		COMPL. DATE 07/27/2018		TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362						
M	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	7470 X	816	-0-	-6654	-0-	142	1	566	3	Y	88	69	0	23
						11	4	97	9					
12	7719 X	532	-0-	-7187	-0-	120	1	359	3	Y	41	53	0	11
						8	4	45	9					
01	5363 X	1483	-0-	-3880	-0-	258	1	907	3	Y	273	225	0	59
						18	4	300	9					
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	242	1	827	3	Y	350	324	0	85
						17	4	385	9					
03	971 X	971	-0-	-0-	-0-	164	1	610	3	Y	167	212	0	40
						13	4	184	9					
04	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	406	1	1399	3	Y	313	262	0	91
						24	4	344	9					
-----														
FRANKE-JOHNSON UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 284802		COMPL. DATE 03/11/2019		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459						
11	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	1369	1	7058	3	Y	836	806	0	30
						53	4	920	9					
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	547	1	2615	3	Y	281	302	0	9
						14	4	309	9					
01	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	787	1	3168	3	Y	387	381	0	15
						21	4	426	9					
02	9584 X	9584	-0-	-0-	-0-	1136	1	7603	3	Y	745	746	0	14
						25	4	820	9					
03	8957 X	8957	-0-	-0-	-0-	974	1	7172	3	Y	713	712	0	15
						27	4	784	9					
04	9390 X	8006	-0-	-1384	-0-	930	1	6090	3	Y	888	886	0	17
						9	4	977	9					
-----														
MAY B UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 284883		COMPL. DATE 07/03/2018		TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979						
11	7980 X	7015	-0-	-965	-0-	1084	1	5588	3	Y	274	275	0	10
						42	4	301	9					
12	8246 X	5998	-0-	-2248	-0-	986	1	4715	3	Y	247	249	0	8
						25	4	272	9					
01	8246 X	4050	-0-	-4196	-0-	745	1	3000	3	Y	259	257	0	10
						20	4	285	9					
02	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	626	1	4191	3	Y	485	486	0	9
						14	4	534	9					
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	473	1	3483	3	Y	346	348	0	7
						13	4	381	9					
04	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	1388	1	9089	3	Y	509	506	0	10
						13	4	560	9					
-----														
HOLLMAN UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 284943		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851						
11	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					Y	-0-			-0-
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-			-0-
01	2821 X	1131	-0-	-1690	-0-	108	1	895	3	Y	113	111	0	2
						4	4	124	9					
02	T. A.	1536	-0-	1536	1536	173	1	1193	3	Y	153	152	0	3
						2	4	168	9					
03	T. A.	3502	-0-	3502	5038	479	1	2845	3	Y	158	158	0	3
						4	4	174	9					
04	T. A.	5112	-0-	5112	10150	630	1	4291	3	Y	165	165	0	3
						9	4	182	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398															
HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300 X	2998	-0-	-302	-0-	398 1	2342 3	8 4	250 9	Y	227	229 0			2
12	3410 X	458	-0-	-2952	-0-	58 1	362 3	1 4	37 9	Y	34	36 0			-0-
01	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-				-0-
02	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	156 1	1074 3	2 4	136 9	Y	124	122 0			2
03	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	169 1	1003 3	2 4	124 9	Y	113	113 0			2
04	3000 X	1174	-0-	-1826	-0-	143 1	972 3	2 4	57 9	Y	52	53 0			1

  

HOLLMAN UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013															
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	11 1	65 3	435 9		Y	395	396 0			4
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	8 1	49 3	332 9		Y	302	303 0			3
01	496 N	181	-0-	-315	-0-	3 1	22 3	156 9		Y	142	143 0			2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2 0			-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	143 1	849 3	1 4	239 9	Y	217	213 0			4
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	139 1	946 3	2 4	202 9	Y	184	185 0			3

  

KENNEDY															
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373															
11	10440 X	8953	-0-	-1487	-0-	732 1	7078 3	20 4	1123 9	Y	1021	1024 0			14
12	10788 X	9318	-0-	-1470	-0-	712 1	7372 3	12 4	1222 9	Y	1111	1108 0			17
01	10788 X	6838	-0-	-3950	-0-	378 1	4844 3	15 4	1601 9	Y	1455	1451 0			21
02	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	485 1	6105 3	19 4	1095 9	Y	995	998 0			18
03	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	210 1	2457 3	7 4	1485 9	Y	1350	1345 0			23
04	8670 X	4835	-0-	-3835	-0-	268 1	2960 3	13 4	1594 9	Y	1449	1447 0			25

  

MAY B UNIT															
WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977															
11	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	1079 1	5562 3	42 4	707 9	Y	643	637 0			23
12	7533 X	6837	-0-	-696	-0-	1074 1	5138 3	27 4	598 9	Y	544	550 0			17
01	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	1872 1	7535 3	50 4	730 9	Y	664	656 0			25
02	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	1473 1	9862 3	32 4	759 9	Y	690	702 0			13
03	10746 X	10746	-0-	-0-	-0-	1152 1	8475 3	32 4	759 9	Y	988	980 0			21
04	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	1394 1	9128 3	13 4	1262 9	Y	1147	1146 0			22

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MAY B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857

M O	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	7530 X	6682	-0-	-848	-0-	944	1	4866	3	Y	759	757 0	27
						37	4	835	9				
12	7471 X	6856	-0-	-615	-0-	1041	1	4982	3	Y	733	737 0	23
						27	4	806	9				
01	7688 X	4712	-0-	-2976	-0-	822	1	3310	3	Y	507	511 0	19
						22	4	558	9				
02	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	931	1	6235	3	Y	764	768 0	15
						20	4	840	9				
03	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	883	1	6499	3	Y	661	662 0	14
						25	4	727	9				
04	6690 X	308	-0-	-6382	-0-	6	1	38	3	Y	240	249 0	5
						264	9						

DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

11	270 N	117	-0-	-153	-0-	2	1	12	3	Y	94	94 0	1
						103	9						
12	186 N	73	-0-	-113	-0-	1	1	7	3	Y	59	59 0	1
						65	9						
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	87	87 0	1
						96	9						
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	52	52 0	1
						57	9						
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	100	99 0	2
						110	9						
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	137	3	Y	269	267 0	4
						296	9						

DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

11	16170 X	12863	-0-	-3307	-0-	1670	1	9821	3	Y	1218	1225 0	12
						32	4	1340	9				
12	16709 X	13275	-0-	-3434	-0-	1633	1	10133	3	Y	1351	1347 0	16
						23	4	1486	9				
01	15934 X	12439	-0-	-3495	-0-	1193	1	9872	3	Y	1214	1213 0	17
						39	4	1335	9				
02	12214 X	12214	-0-	-0-	-0-	1365	1	9392	3	Y	1309	1301 0	25
						17	4	1440	9				
03	11130 X	11130	-0-	-0-	-0-	1435	1	8515	3	Y	1061	1066 0	20
						13	4	1167	9				
04	14749 X	14749	-0-	-0-	-0-	1681	1	11457	3	Y	1444	1440 0	24
						23	4	1588	9				

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

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-





OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT A															
		//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
		//CONT.// 525398			WELL #: 2H			RRCID -> 286204			COMPL. DATE 01/09/2020				
		TOTAL DEPTH 12723			PERF.12763			- 18437							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		12990 X	11253	-0-	-1737	-0-	2115	1	8411	3	Y	518	472	0	137
							157	4	570	9					
12		12710 X	9808	-0-	-2902	-0-	2302	1	6882	3	Y	424	446	0	115
							158	4	466	9					
01		10757 X	10436	-0-	-321	-0-	2164	1	7610	3	Y	466	481	0	100
							149	4	513	9					
02		166 X	166	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	142	208	0	34
							156	9							
03		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	1878	1	6988	3	Y	381	324	0	91
							146	4	419	9					
04		12397 X	12397	-0-	-0-	-0-	2619	1	9032	3	Y	536	471	0	156
							156	4	590	9					

NITSCH UNIT A																
		WELL #: 3H			RRCID -> 286205			COMPL. DATE 01/10/2020			TOTAL DEPTH 12811			PERF.12815 - 18394		
11		12270 X	6758	-0-	-5512	-0-	1300	1	5169	3	Y	175	169	0	46	
							96	4	193	9						
12		12679 X	3135	-0-	-9544	-0-	745	1	2226	3	Y	103	121	0	28	
							51	4	113	9						
01		12679 X	6546	-0-	-6133	-0-	1363	1	4791	3	Y	272	241	0	59	
							93	4	299	9						
02		14686 X	14686	-0-	-0-	-0-	3178	1	10844	3	Y	405	366	0	98	
							218	4	446	9						
03		7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	1523	1	5666	3	Y	230	273	0	55	
							118	4	253	9						
04		10488 X	10488	-0-	-0-	-0-	2276	1	7847	3	Y	209	203	0	61	
							135	4	230	9						

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA																
		WELL #: 2H			RRCID -> 286293			COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12233			PERF.12597 - 17295		
11		10350 X	655	-0-	-9695	-0-	61	1	592	3	Y	-0-			-0-	
							2	4								
12		6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-			-0-	
01		2015 X	-0-	-0-	-2015	-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		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-	

KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA																
		WELL #: 7H			RRCID -> 286294			COMPL. DATE 01/10/2019			TOTAL DEPTH 12163			PERF.12662 - 18810		
11		11100 X	9984	-0-	-1116	-0-	834	1	8067	3	Y	964	967	0	13	
							23	4	1060	9						
12		11470 X	9542	-0-	-1928	-0-	755	1	7811	3	Y	875	875	0	13	
							13	4	963	9						
01		11129 X	5390	-0-	-5739	-0-	345	1	4423	3	Y	553	558	0	8	
							14	4	608	9						
02		8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	600	1	7546	3	Y	534	532	0	10	
							23	4	587	9						
03		7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	574	1	6709	3	Y	464	466	0	8	
							18	4	510	9						
04		9990 X	8325	-0-	-1665	-0-	646	1	7133	3	Y	468	468	0	8	
							31	4	515	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA		WELL #: 3H		RRCID -> 286316		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12643 - 17707		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
11	10050 X	9167	-0-	-883	-0-	762 1	7369 3	Y	923	921 0		12
12	10447 X	9480	-0-	-967	-0-	21 4	1015 9	Y	921	919 0		14
01	10447 X	5891	-0-	-4556	-0-	745 1	7709 3	Y	785	788 0		11
02	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	13 4	1013 9	Y	781	778 0		14
03	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	363 1	4649 3	Y	713	715 0		12
04	9180 X	6112	-0-	-3068	-0-	15 4	864 9	Y	442	446 0		8
						502 1	6316 3	Y				
						19 4	859 9					
						467 1	5460 3	Y				
						15 4	784 9					
						465 1	5139 3	Y				
						22 4	486 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA		WELL #: 1H		RRCID -> 286317		COMPL. DATE 12/13/2018		TOTAL DEPTH 11914		PERF.12173 - 15519		
11	2700 X	2063	-0-	-637	-0-	447 1	1546 3	Y	44	44 0		3
12	7841 X	7841	-0-	-0-	-0-	22 4	48 9	Y	492	463 0		32
01	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	1711 1	5397 3	Y	352	362 0		22
02	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	192 4	541 9	Y	360	352 0		30
03	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	1058 1	4071 3	Y	368	393 0		5
04	7590 X	3182	-0-	-4408	-0-	155 4	387 9	Y	232	235 0		2
						997 1	3459 3	Y				
						247 4	396 9					
						949 1	3437 3	Y				
						194 4	405 9					
						589 1	2242 3	Y				
						96 4	255 9					
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA		WELL #: 6H		RRCID -> 286508		COMPL. DATE 01/10/2019		TOTAL DEPTH 12222		PERF.12608 - 18514		
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-	2 0		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
EASLEY UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 286563		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 12664		PERF.12472 - 17715		
11	2580 X	-0-	-0-	-2580	-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-
EASLEY UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 286564		COMPL. DATE 08/15/2019		TOTAL DEPTH 12697		PERF.12525 - 18790		
11	19980 X	1004	-0-	-18976	-0-	136 1	799 3	Y	60	87 0		1
12	20646 X	8837	-0-	-11809	-0-	3 4	66 9	Y	1454	1438 0		17
01	20646 X	14905	-0-	-5741	-0-	1003 1	6221 3	Y	2280	2266 0		31
02	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	14 4	1599 9	Y	738	755 0		14
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	1332 1	11022 3	Y	453	458 0		9
04	14430 X	3411	-0-	-11019	-0-	43 4	2508 9	Y	480	481 0		8
						661 1	4549 3	Y				
						8 4	812 9					
						460 1	2728 3	Y				
						4 4	498 9					
						368 1	2510 3	Y				
						5 4	528 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398												
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436												
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		1140 N	652	-0-	-488	-0-	54	1	Y	66	66 0	1
							1	4				
12		651 N	563	-0-	-88	-0-	37	1	Y	125	124 0	2
							1	4				
01		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	104	1	Y	162	162 0	2
							4	4				
02		474 X	474	-0-	-0-	-0-	34	1	Y	12	14 0	-0-
							1	4				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500												
11		11610 X	11223	-0-	-387	-0-	2124	1	Y	448	432 0	118
							158	4				
12		12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	2847	1	Y	501	484 0	135
							195	4				
01		11997 X	11277	-0-	-720	-0-	2341	1	Y	494	523 0	106
							161	4				
02		8863 X	8863	-0-	-0-	-0-	1887	1	Y	369	386 0	89
							129	4				
03		10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	2147	1	Y	454	435 0	108
							167	4				
04		11700 X	10334	-0-	-1366	-0-	2176	1	Y	479	448 0	139
							129	4				
-----												
THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700												
*09		8460 X	7576	-0-	-884	-0-	81	1	Y	848	848 0	-0-
							933	9				
10		8432 X	7546	-0-	-886	-0-	84	1	Y	893	893 0	-0-
							982	9				
11		8160 X	6045	-0-	-2115	-0-	64	1	Y	784	784 0	-0-
							862	9				
12		8432 X	3188	-0-	-5244	-0-	41	1	Y	413	413 0	-0-
							454	9				
01		7905 X	6911	-0-	-994	-0-	101	1	Y	937	937 0	-0-
							1031	9				
02		DLQ G-10	4116	-0-	4116	4116	59	1	Y	584	584 0	-0-
							642	9				
03		8425 X	4309	-0-	-4116	-0-	78	1	Y	539	539 0	-0-
							593	9				
04		6690 X	4526	-0-	-2164	-0-	77	1	Y	621	621 0	-0-
							683	9				
-----												
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571												
11		4560 X	3539	-0-	-1021	-0-	448	1	Y	408	409 0	4
							9	4				
12		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	782	1	Y	783	778 0	9
							11	4				
01		4898 X	4070	-0-	-828	-0-	375	1	Y	531	533 0	7
							12	4				
02		2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	239	1	Y	436	435 0	8
							3	4				
03		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	336	1	Y	309	311 0	6
							3	4				
04		6300 X	3086	-0-	-3214	-0-	328	1	Y	470	468 0	8
							5	4				







SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC BARBOZA UNIT		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	10470 X	479	-0-	-9991	-0-	81	1	299	3	Y	88	95	0		4
						2	4	97	9						
*12	6076 X	181	-0-	-5895	-0-	4	1	13	3	Y	149	147	0		6
						164	9								
01	6014 X	490	-0-	-5524	-0-	82	1	318	3	Y	79	82	0		3
						3	4	87	9						
02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	136	1	454	3	Y	1	4	0		-0-
						5	4	1	9						
03	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	743	1	2558	3	Y	902	868	0		34
						10	4	992	9						
04	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	1938	1	6162	3	Y	2088	2036	0		86
						32	4	2297	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 288011		COMPL. DATE 12/13/2018				TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403					
11	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	1245	1	4309	3	Y	553	545	0		34
						63	4	608	9						
12	4619 X	4224	-0-	-395	-0-	857	1	2704	3	Y	515	515	0		34
						96	4	567	9						
01	6231 X	4517	-0-	-1714	-0-	823	1	3167	3	Y	370	381	0		23
						120	4	407	9						
02	DLQ G-10	4378	-0-	4378	4378	839	1	2912	3	Y	381	372	0		32
						208	4	419	9						
03	8770 X	4392	-0-	-4378	-0-	827	1	2996	3	Y	364	391	0		5
						169	4	400	9						
04	6240 X	3359	-0-	-2881	-0-	603	1	2293	3	Y	331	334	0		2
						99	4	364	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 288015		COMPL. DATE 01/07/2018				TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929					
11	3750 X	2755	-0-	-995	-0-	380	1	2233	3	Y	123	123	0		1
						7	4	135	9						
12	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	316	1	1959	3	Y	85	85	0		1
						4	4	94	9						
01	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	305	1	2526	3	Y	366	362	0		5
						10	4	403	9						
02	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	218	1	1497	3	Y	204	205	0		4
						3	4	224	9						
03	251 X	251	-0-	-0-	-0-	33	1	196	3	Y	20	24	0		-0-
						22	9								
04	3150 X	2132	-0-	-1018	-0-	234	1	1595	3	Y	273	269	0		4
						3	4	300	9						
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 288025		COMPL. DATE 01/07/2018				TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329					
11	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	962	1	5657	3	Y	920	924	0		9
						19	4	1012	9						
12	6882 X	6825	-0-	-57	-0-	815	1	5056	3	Y	857	856	0		10
						11	4	943	9						
01	7750 X	6823	-0-	-927	-0-	623	1	5157	3	Y	930	927	0		13
						20	4	1023	9						
02	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	709	1	4877	3	Y	797	795	0		15
						9	4	877	9						
03	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	1020	1	6055	3	Y	927	925	0		17
						9	4	1020	9						
04	7650 X	7041	-0-	-609	-0-	745	1	5080	3	Y	1096	1095	0		18
						10	4	1206	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 MORGAN UNIT WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390 X	2353	-0-	-1037	-0-	434	1	1633	3	Y	251	251	0		10
12	3503 X	701	-0-	-2802	-0-	10	4	276	9						
01	3503 X	14	-0-	-3489	-0-	121	1	440	3	Y	124	128	0		6
02	59 X	59	-0-	-0-	-0-	4	4	136	9						
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	17	0		1
04	2340 X	65	-0-	-2275	-0-	11	1	36	3	Y	11	11	0		1
						12	9								
						14	1	47	3	Y	-0-	1	0		-0-
						4	9				4	4	0		-0-

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-

BARBOZA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288627 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12792 - 17065

11	990 N	777	-0-	-213	-0-	44	1	163	3	Y	517	516	0		23
						1	4	569	9						
*12	1147 N	914	-0-	-233	-0-	29	1	94	3	Y	718	711	0		30
						1	4	790	9						
01	775 N	573	-0-	-202	-0-	14	1	56	3	Y	457	468	0		19
						503	9								
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	121	3	Y	344	342	0		21
						1	4	378	9						
03	464 N	464	-0-	-0-	-0-	13	1	45	3	Y	369	376	0		14
						406	9								
04	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	179	1	567	3	Y	399	397	0		16
						3	4	439	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
ELIZONDO 01		WELL #: 03H		RRCID -> 288631		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13132		PERF.13347 - 17376				
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	30 N	11	-0-	-19	-0-	10	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	11	3	9	9	Y	8	8	0	-0-
*01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

  

ELIZONDO 01		WELL #: 04H		RRCID -> 288632		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13385 - 17427				
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	351	3	342	9	Y	311	311	0	-0-
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	1910	3	514	9	Y	467	467	0	-0-
*01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	237	3	140	9	Y	127	127	0	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1656 X	1656	-0-	-0-	-0-	1253	3	403	9	Y	366	366	0	-0-
04	2340 X	208	-0-	-2132	-0-	186	3	22	9	Y	20	20	0	-0-

  

ELIZONDO 01		WELL #: 06H		RRCID -> 288634		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13236		PERF.13446 - 17400				
11	990 X	201	-0-	-789	-0-	40	3	161	9	Y	146	146	0	-0-
12	434 X	196	-0-	-238	-0-	124	3	72	9	Y	65	65	0	-0-
*01	434 X	3	-0-	-431	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	690 N	690	-0-	-0-	-0-	431	3	259	9	Y	235	235	0	-0-
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	25	3	8	9	Y	7	7	0	-0-

  

ELIZONDO 01		WELL #: 05H		RRCID -> 288639		COMPL. DATE 12/29/2019		TOTAL DEPTH 13268		PERF.13437 - 17530				
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	320	3	414	9	Y	376	376	0	-0-
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1000	3	380	9	Y	345	345	0	-0-
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	186	3	99	9	Y	90	90	0	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	846 N	846	-0-	-0-	-0-	639	3	207	9	Y	188	188	0	-0-
04	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	3			Y	-0-			-0-

  

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 3H		RRCID -> 288668		COMPL. DATE 04/04/2020		TOTAL DEPTH 12221		PERF.12429 - 19397				
11	14790 X	10279	-0-	-4511	-0-	2021	1	6995	3	Y	1055	1047	0	64
						102	4	1161	9					
12	15283 X	10765	-0-	-4518	-0-	2299	1	7250	3	Y	871	878	0	57
						258	4	958	9					
01	15283 X	9149	-0-	-6134	-0-	1677	1	6454	3	Y	703	716	0	44
						245	4	773	9					
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	1448	1	5024	3	Y	605	598	0	51
						359	4	666	9					
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	1354	1	4906	3	Y	655	697	0	9
						277	4	721	9					
04	10410 X	7150	-0-	-3260	-0-	1247	1	4741	3	Y	871	874	0	6
						204	4	958	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 DAVIS 01 WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	5401	-0-	-299	-0-	219	1	4310	3	Y	793	793	0			-0-
						872	9									
12	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	239	1	4516	3	Y	710	710	0			-0-
						781	9									
*01	5580 X	3368	-0-	-2212	-0-	186	1	2756	3	Y	387	387	0			-0-
						426	9									
02	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	263	1	4305	3	Y	746	746	0			-0-
						821	9									
03	4795 X	4795	-0-	-0-	-0-	234	1	3837	3	Y	658	658	0			-0-
						724	9									
04	5400 X	4526	-0-	-874	-0-	185	1	3724	3	Y	561	561	0			-0-
						617	9									

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526

11	13860 X	10731	-0-	-3129	-0-	1850	1	6404	3	Y	2167	2112	0			132
						93	4	2384	9							
12	10261 X	9309	-0-	-952	-0-	1786	1	5632	3	Y	1536	1567	0			101
						201	4	1690	9							
01	7347 X	7207	-0-	-140	-0-	1085	1	4175	3	Y	1626	1625	0			102
						158	4	1789	9							
02	7515 X	7515	-0-	-0-	-0-	1214	1	4211	3	Y	1626	1592	0			136
						301	4	1789	9							
03	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	1209	1	4381	3	Y	1467	1582	0			21
						247	4	1614	9							
04	10740 X	5553	-0-	-5187	-0-	834	1	3173	3	Y	1282	1295	0			8
						136	4	1410	9							

FOSTER UNIT WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619

11	8550 X	6633	-0-	-1917	-0-	957	1	4933	3	Y	642	639	0			23
						37	4	706	9							
12	8463 X	6270	-0-	-2193	-0-	998	1	4777	3	Y	427	437	0			13
						25	4	470	9							
01	8401 X	2459	-0-	-5942	-0-	408	1	1641	3	Y	363	362	0			14
						11	4	399	9							
02	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	642	1	4297	3	Y	364	371	0			7
						14	4	400	9							
03	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	374	1	2751	3	Y	581	576	0			12
						10	4	639	9							
04	6630 X	5483	-0-	-1147	-0-	654	1	4283	3	Y	491	493	0			10
						6	4	540	9							

FOSTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724

11	3840 X	2456	-0-	-1384	-0-	326	1	1682	3	Y	395	394	0			14
						13	4	435	9							
12	3875 X	2902	-0-	-973	-0-	417	1	1993	3	Y	437	437	0			14
						11	4	481	9							
01	3813 X	3344	-0-	-469	-0-	568	1	2286	3	Y	432	430	0			16
						15	4	475	9							
02	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	305	1	2041	3	Y	418	426	0			8
						7	4	460	9							
03	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	289	1	2126	3	Y	524	521	0			11
						8	4	576	9							
04	3240 X	2079	-0-	-1161	-0-	218	1	1429	3	Y	391	394	0			8
						2	4	430	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 KOWALIK 228-1R WELL #: 5H RRCID -> 288734 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11860 - 15989

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 CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
11	420 X	-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.	666	-0-	666	666	64	1	440 3	Y	146	143	0	3
						1	4	161 9					
03	T. A.	610	-0-	610	1276	77	1	454 3	Y	71	73	0	1
						1	4	78 9					
04	T. A.	5350	-0-	5350	6626	519	1	3538 3	Y	1169	1151	0	19
						7	4	1286 9					

-----  
 FOSTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288783 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12901 - 18682

11	330 N	187	-0-	-143	-0-	2	1	10 3	Y	159	159	0	6
						175	9						
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	240	1	1147 3	Y	206	206	0	6
						6	4	227 9					
01	3100 N	3771	-0-	671	671	661	1	2659 3	Y	394	385	0	15
						18	4	433 9					
02	2318 N	1647	-0-	-671	-0-	174	1	1165 3	Y	276	286	0	5
						4	4	304 9					
03	3100 N	4761	-0-	1661	1661	500	1	3683 3	Y	513	507	0	11
						14	4	564 9					
04	4576 X	2915	-0-	-1661	-0-	322	1	2111 3	Y	435	438	0	8
						3	4	479 9					

-----  
 SCR G-MOBIL C SA WELL #: 1H RRCID -> 288798 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12462 - 18752

11	7590 X	6837	-0-	-753	-0-	1344	1	4652 3	Y	703	695	0	43
						68	4	773 9					
12	8432 X	6383	-0-	-2049	-0-	1341	1	4230 3	Y	601	604	0	40
						151	4	661 9					
01	8556 X	5239	-0-	-3317	-0-	902	1	3470 3	Y	668	666	0	42
						132	4	735 9					
02	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	1001	1	3471 3	Y	682	667	0	57
						248	4	750 9					
03	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	361	1	1308 3	Y	326	378	0	5
						74	4	359 9					
04	6090 X	6049	-0-	-41	-0-	1047	1	3982 3	Y	772	772	0	5
						171	4	849 9					

-----  
 HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064

11	14880 X	13665	-0-	-1215	-0-	618	1	12142 3	Y	823	823	0	-0-
						905	9						
12	15376 X	15032	-0-	-344	-0-	708	1	13370 3	Y	867	867	0	-0-
						954	9						
*01	15691 X	15691	-0-	-0-	-0-	951	1	14077 3	Y	603	603	0	-0-
						663	9						
02	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	682	1	11138 3	Y	831	831	0	-0-
						914	9						
03	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	670	1	10966 3	Y	701	701	0	-0-
						771	9						
04	14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	671	1	13489 3	Y	566	566	0	-0-
						623	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FOSTER UNIT WELL #: 504H RRCID -> 289222 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12707 PERF.13048 - 18478

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	10350 X	755	-0-	-9595	-0-	107	1 4	553	3 9	Y	83	88	0			3
12	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-	4	4	91	9	Y	-0-	3	0			-0-
01	10695 X	2906	-0-	-7789	-0-	554	1 4	2230	3 9	Y	97	93	0			4
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812

11	13440 X	9857	-0-	-3583	-0-	1503	1 4	7749	3 9	Y	496	492	0			18
12	13888 X	10371	-0-	-3517	-0-	59	4 4	546	9 9	Y	475	478	0			15
01	9765 X	4081	-0-	-5684	-0-	43	4 4	523	9 9	Y	2	17	0			-0-
02	12695 X	12695	-0-	-0-	-0-	807	1 4	3250	3 9	Y	-0-					-0-
03	11891 X	11891	-0-	-0-	-0-	22	4 4	2	9 9	Y	-0-					-0-
04	10803 X	10803	-0-	-0-	-0-	1645	1 4	11014	3 9	Y	-0-					-0-
						36	4 4									
						1418	1 4	10433	3 9	Y	-0-					-0-
						40	4 4									
						1430	1 4	9360	3 9	Y	-0-					-0-
						13	4 4									

HOLLMAN UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094

11	4440 X	3929	-0-	-511	-0-	498	1 4	2930	3 9	Y	446	448	0			4
12	4588 X	1872	-0-	-2716	-0-	10	4 4	491	9 9	Y	246	247	0			3
01	4588 X	1724	-0-	-2864	-0-	222	1 4	1376	3 9	Y	231	231	0			3
02	DLQ G-10	147	-0-	147	147	3	4 4	271	9 9	Y	117	118	0			2
03	2142 X	1995	-0-	-147	-0-	158	1 4	1307	3 9	Y	288	285	0			5
04	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	5	4 4	254	9 9	Y	601	596	0			10
						2	1 4	16	3 9	Y						
						129	9 4									
						242	1 4	1434	3 9	Y						
						2	4 4	317	9 9	Y						
						499	1 4	3400	3 9	Y						
						7	4 4	661	9 9	Y						

HOLLMAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143

11	3960 X	1911	-0-	-2049	-0-	201	1 4	1182	3 9	Y	476	478	0			5
12	4092 X	633	-0-	-3459	-0-	4	4 4	524	9 9	Y	516	515	0			6
01	4092 X	1435	-0-	-2657	-0-	9	1 4	56	3 9	Y	373	374	0			5
02	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	568	9 4			Y	310	309	0			6
03	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	110	1 4	911	3 9	Y	303	303	0			6
04	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	4	4 4	410	9 9	Y	708	702	0			12
						164	1 4	1127	3 9	Y						
						2	4 4	341	9 9	Y						
						105	1 4	622	3 9	Y						
						1	4 4	333	9 9	Y						
						266	1 4	1815	3 9	Y						
						4	4 4	779	9 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
HOLLMAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 289275		COMPL. DATE 05/30/2016		TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	2010 X	1574	-0-	-436	-0-	181 1	1063 3	Y	296	297 0	3
						4 4	326 9				
12	1891 X	451	-0-	-1440	-0-	50 1	312 3	Y	80	82 0	1
						1 4	88 9				
01	1891 X	1581	-0-	-310	-0-	140 1	1154 3	Y	256	253 0	4
						5 4	282 9				
02	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	107 1	735 3	Y	150	151 0	3
						1 4	165 9				
03	562 X	562	-0-	-0-	-0-	65 1	385 3	Y	101	102 0	2
						1 4	111 9				
04	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	184 1	1257 3	Y	355	351 0	6
						3 4	391 9				
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129			
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	531 1	1162 3	Y	392	425 0	66
						34 4	431 9				
12	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	654 1	1244 3	Y	389	389 0	66
						58 4	428 9				
01	1922 X	862	-0-	-1060	-0-	235 1	473 3	Y	105	171 0	-0-
						38 4	116 9				
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9 1	244 3	Y	35	9 0	26
						1 4	39 9				
03	3100 N	6914	-0-	3814	3814	192 1	4520 3	Y	1985	1975 0	36
						18 4	2184 9				
04	3000 N	6298	-0-	3298	7112	204 1	4388 3	Y	1529	1542 0	23
						24 4	1682 9				
DAVIS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 289503		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987			
11	5130 X	5040	-0-	-90	-0-	211 1	4155 3	Y	613	613 0	-0-
						674 9					
12	5301 X	3911	-0-	-1390	-0-	170 1	3218 3	Y	475	475 0	-0-
						523 9					
*01	5270 X	1776	-0-	-3494	-0-	88 1	1314 3	Y	340	340 0	-0-
						374 9					
02	886 X	886	-0-	-0-	-0-	16 1	275 3	Y	541	541 0	-0-
						595 9					
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	169 1	2774 3	Y	490	490 0	-0-
						539 9					
04	5040 X	2556	-0-	-2484	-0-	92 1	1844 3	Y	564	564 0	-0-
						620 9					
DAVIS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 289505		COMPL. DATE 11/18/2019		TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848			
11	6240 X	6099	-0-	-141	-0-	274 1	5398 3	Y	388	388 0	-0-
						427 9					
12	6448 X	6125	-0-	-323	-0-	284 1	5358 3	Y	439	439 0	-0-
						483 9					
*01	6882 X	1842	-0-	-5040	-0-	99 1	1471 3	Y	247	247 0	-0-
						272 9					
02	392 X	392	-0-	-0-	-0-	12 1	192 3	Y	171	171 0	-0-
						188 9					
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	211 1	3449 3	Y	282	282 0	-0-
						310 9					
04	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	261 1	5248 3	Y	658	658 0	-0-
						724 9					



SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVIS 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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
		WELL #: 10H		RRCID ->	289506	COMPL. DATE	11/17/2019	TOTAL DEPTH	13318	PERF.	13316	-	17118		
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	242	1	4766	3	Y	452	452	0	-0-	
12	5611 X	4668	-0-	-943	-0-	497	9	4025	3	Y	391	391	0	-0-	
*01	5487 X	2761	-0-	-2726	-0-	430	9	2360	3	Y	220	220	0	-0-	
02	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	159	1	1296	3	Y	384	384	0	-0-	
03	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	242	9	3714	3	Y	343	343	0	-0-	
04	7075 X	7075	-0-	-0-	-0-	79	1	5974	3	Y	731	731	0	-0-	
						422	9								
						227	1								
						377	9								
						297	1								
						804	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-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
02	DLQ G-10	-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-

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID ->	289565	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12995	PERF.	13060	-	18281
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		-0-
02	DLQ G-10	-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-

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 7H		RRCID ->	289566	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	13023	PERF.	12894	-	19420	
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	731	1	1600	3	Y	989	1067	0	166
12	1860 X	1582	-0-	-278	-0-	47	4	1088	9					
01	1860 X	1302	-0-	-558	-0-	256	1	487	3	Y	742	782	0	126
02	DLQ G-10	652	-0-	652	652	23	4	816	9					
03	7337 X	6685	-0-	-652	-0-	303	1	609	3	Y	310	436	0	-0-
04	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	49	4	341	9					
						19	1	542	3	Y	81	20	0	61
						2	4	89	9					
						194	1	4585	3	Y	1715	1745	0	31
						19	4	1887	9					
						161	1	3466	3	Y	1264	1276	0	19
						19	4	1390	9					

REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID ->	289567	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	13023	PERF.	12995	-	19420	
11	2910 X	2874	-0-	-36	-0-	741	1	1622	3	Y	422	472	0	71
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	47	4	464	9					
01	2728 X	1666	-0-	-1062	-0-	1008	1	1919	3	Y	423	422	0	72
02	DLQ G-10	673	-0-	673	673	90	4	465	9					
03	4829 X	4156	-0-	-673	-0-	455	1	914	3	Y	204	276	0	-0-
04	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	73	4	224	9					
						22	1	607	3	Y	37	9	0	28
						3	4	41	9					
						134	1	3171	3	Y	762	776	0	14
						13	4	838	9					
						67	1	1432	3	Y	470	477	0	7
						8	4	517	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 3H		RRCID -> 289745		COMPL. DATE 10/14/2012		TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741			
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	4080 X	414	-0-	-3666	-0-	37 1	81 3	Y	267	261 0	45
						2 4	294 9				
12	2201 X	637	-0-	-1564	-0-	36 1	68 3	Y	482	445 0	82
						3 4	530 9				
01	744 X	90	-0-	-654	-0-	6 1	11 3	Y	65	147 0	-0-
						1 4	72 9				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-

  

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 4H		RRCID -> 289824		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075			
11	6360 X	3842	-0-	-2518	-0-	175 1	3444 3	Y	203	203 0	-0-
						223 9					
12	6355 X	3828	-0-	-2527	-0-	183 1	3449 3	Y	178	178 0	-0-
						196 9					
*01	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	333 1	4932 3	Y	234	234 0	-0-
						257 9					
02	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	295 1	4830 3	Y	383	383 0	-0-
						421 9					
03	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	274 1	4491 3	Y	458	458 0	-0-
						504 9					
04	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	382 1	7671 3	Y	290	290 0	-0-
						319 9					

  

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5HR		RRCID -> 289836		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017			
11	3780 X	3316	-0-	-464	-0-	143 1	2823 3	Y	318	318 0	-0-
						350 9					
12	3875 X	3494	-0-	-381	-0-	157 1	2962 3	Y	341	341 0	-0-
						375 9					
*01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	224 1	3324 3	Y	339	339 0	-0-
						373 9					
02	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	288 1	4706 3	Y	293	293 0	-0-
						322 9					
03	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	170 1	2783 3	Y	484	484 0	-0-
						532 9					
04	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	316 1	6354 3	Y	310	310 0	-0-
						341 9					

  

HAVEMAN TRUST 01		WELL #: 5H		RRCID -> 289842		COMPL. DATE 01/11/2020		TOTAL DEPTH 10000 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															
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13186 - 20016															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11		237123 X	18602	-0-	-218521	-0-	328	1	16011	3	Y	2057	2057	0	-0-
							2263	9							
12		107663 X	15572	-0-	-92091	-0-	310	1	13296	3	Y	1787	1787	0	-0-
							1966	9							
*01		107663 X	16126	-0-	-91537	-0-	327	1	14146	3	Y	1503	1503	0	-0-
							1653	9							
02		97244 X	11587	-0-	-85657	-0-	220	1	9966	3	Y	1274	1274	0	-0-
							1401	9							
03		21483 X	11925	-0-	-9558	-0-	281	1	10285	3	Y	1235	1235	0	-0-
							1359	9							
04		18600 X	10759	-0-	-7841	-0-	284	1	9327	3	Y	1044	1044	0	-0-
							1148	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619															
11		18090 X	15481	-0-	-2609	-0-	262	1	12802	3	Y	2197	2197	0	-0-
							2417	9							
12		19034 X	16193	-0-	-2841	-0-	311	1	13310	3	Y	2338	2338	0	-0-
							2572	9							
*01		19034 X	10898	-0-	-8136	-0-	211	1	9107	3	Y	1436	1436	0	-0-
							1580	9							
02		9012 X	9012	-0-	-0-	-0-	176	1	7948	3	Y	807	807	0	-0-
							888	9							
03		9736 X	9736	-0-	-0-	-0-	231	1	8480	3	Y	932	932	0	-0-
							1025	9							
04		15420 X	10723	-0-	-4697	-0-	266	1	8734	3	Y	1566	1566	0	-0-
							1723	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325															
11		20721 X	20721	-0-	-0-	-0-	402	1	19604	3	Y	650	650	0	-0-
							715	9							
12		25358 X	19159	-0-	-6199	-0-	406	1	17368	3	Y	1259	1259	0	-0-
							1385	9							
*01		25358 X	18717	-0-	-6641	-0-	396	1	17076	3	Y	1132	1132	0	-0-
							1245	9							
02	DLQ	G-10	16517	-0-	16517	16517	338	1	15262	3	Y	834	834	0	-0-
							917	9							
03		35438 X	18921	-0-	-16517	-0-	458	1	16785	3	Y	1525	1525	0	-0-
							1678	9							
04		20730 X	17069	-0-	-3661	-0-	470	1	15440	3	Y	1054	1054	0	-0-
							1159	9							
RIDLEY FARMS 01 WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174															
11		13860 X	11308	-0-	-2552	-0-	202	1	9871	3	Y	1123	1123	0	-0-
							1235	9							
12		14322 X	10821	-0-	-3501	-0-	213	1	9143	3	Y	1332	1332	0	-0-
							1465	9							
*01		14322 X	10189	-0-	-4133	-0-	185	1	7995	3	Y	1826	1826	0	-0-
							2009	9							
02	DLQ	G-10	9696	-0-	9696	9696	176	1	7946	3	Y	1431	1431	0	-0-
							1574	9							
03		19497 X	9801	-0-	-9696	-0-	229	1	8409	3	Y	1057	1057	0	-0-
							1163	9							
04		11310 X	9399	-0-	-1911	-0-	244	1	8015	3	Y	1036	1036	0	-0-
							1140	9							

-----														
SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SMOLIK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	289996	COMPL. DATE	02/19/2021	TOTAL DEPTH	13147	PERF.13147	- 18842		
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	9180 X	8772	-0-	-408	-0-	519 1	7330 3	Y	839	839	0	-0-		
						923 9								
12	9486 X	8344	-0-	-1142	-0-	523 1	6979 3	Y	765	765	0	-0-		
						842 9								
*01	9424 X	8251	-0-	-1173	-0-	213 1	7223 3	Y	741	741	0	-0-		
						815 9								
02	8741 X	8741	-0-	-0-	-0-	647 1	6914 3	Y	1073	1073	0	-0-		
						1180 9								
03	8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	539 1	7025 3	Y	976	976	0	-0-		
						1074 9								
04	8310 X	7481	-0-	-829	-0-	201 1	6254 3	Y	933	933	0	-0-		
						1026 9								
-----														
SMOLIK 01		WELL #:		05H	RRCID ->	290084	COMPL. DATE	02/20/2021	TOTAL DEPTH	12929	PERF.13092	- 18786		
-----														
11	8220 X	7470	-0-	-750	-0-	392 1	5537 3	Y	1401	1401	0	-0-		
						1541 9								
12	9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	489 1	6539 3	Y	2168	2168	0	-0-		
						2385 9								
*01	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	183 1	6201 3	Y	2133	2133	0	-0-		
						2346 9								
02	8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	562 1	6021 3	Y	1771	1771	0	-0-		
						1948 9								
03	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	543 1	7080 3	Y	1255	1255	0	-0-		
						1381 9								
04	9030 X	7718	-0-	-1312	-0-	202 1	6297 3	Y	1108	1108	0	-0-		
						1219 9								
-----														
SMOLIK 01		WELL #:		06H	RRCID ->	290085	COMPL. DATE	02/20/2021	TOTAL DEPTH	13004	PERF.13217	- 19110		
-----														
11	6960 X	6509	-0-	-451	-0-	308 1	4363 3	Y	1671	1671	0	-0-		
						1838 9								
12	7192 X	5106	-0-	-2086	-0-	279 1	3726 3	Y	1001	1001	0	-0-		
						1101 9								
*01	6789 X	6372	-0-	-417	-0-	144 1	4883 3	Y	1223	1223	0	-0-		
						1345 9								
02	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	308 1	3319 3	Y	1937	1937	0	-0-		
						2131 9								
03	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	323 1	4217 3	Y	1389	1389	0	-0-		
						1528 9								
04	6510 X	4176	-0-	-2334	-0-	91 1	2846 3	Y	1126	1126	0	-0-		
						1239 9								
-----														
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #:		9H	RRCID ->	290092	COMPL. DATE	07/26/2014	TOTAL DEPTH	12980	PERF.13138	- 19381		
-----														
11	5910 X	3679	-0-	-2231	-0-	920 1	2015 3	Y	623	698	0	105		
						59 4	685 9							
12	6107 X	3746	-0-	-2361	-0-	1044 1	1987 3	Y	565	574	0	96		
						93 4	622 9							
01	6107 X	1534	-0-	-4573	-0-	401 1	806 3	Y	238	334	0	-0-		
						65 4	262 9							
02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	13 1	357 3	Y	45	11	0	34		
						2 4	50 9							
03	6229 X	6229	-0-	-0-	-0-	201 1	4735 3	Y	1158	1171	0	21		
						19 4	1274 9							
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	156 1	3361 3	Y	459	473	0	7		
						18 4	505 9							

OIL AND GAS DIVISION

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9480 X	8206	-0-	-1274	-0-		463	1	6540	3	Y	1094	1094	0	-0-
							1203	9							
12	9796 X	7950	-0-	-1846	-0-		479	1	6394	3	Y	979	979	0	-0-
							1077	9							
*01	9238 X	8368	-0-	-870	-0-		198	1	6729	3	Y	1310	1310	0	-0-
							1441	9							
02	DLQ G-10	10068	-0-	10068	10068		757	1	8088	3	Y	1112	1112	0	-0-
							1223	9							
03	17747 X	7679	-0-	-10068	-0-		504	1	6548	3	Y	570	570	0	-0-
							627	9							
04	7230 X	6549	-0-	-681	-0-		182	1	5656	3	Y	646	646	0	-0-
							711	9							

  

DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C				WELL #:	12H	RRCID ->	290444	COMPL. DATE	05/22/2022	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12263	- 22413		
11	21210 X	17510	-0-	-3700	-0-		2404	1	13467	3	Y	1465	1461	0	27
							27	4	1612	9					
12	20987 X	17130	-0-	-3857	-0-		2294	1	13245	3	Y	1421	1421	0	27
							28	4	1563	9					
*01	19406 X	17706	-0-	-1700	-0-		2445	1	13468	3	Y	1539	1536	0	30
							100	4	1693	9					
02	16138 X	16138	-0-	-0-	-0-		2382	1	12144	3	Y	1279	1280	0	29
							205	4	1407	9					
*03	16563 X	16563	-0-	-0-	-0-		2419	1	12721	3	Y	1269	1270	0	28
							27	4	1396	9					
04	17520 X	16005	-0-	-1515	-0-		2571	1	12030	3	Y	1234	1234	0	28
							47	4	1357	9					

  

FRANKE-FOSTER-PATINO SA11				WELL #:	11H	RRCID ->	290455	COMPL. DATE	10/11/2021	TOTAL DEPTH	12513	PERF.13152	- 20913		
11	17820 X	15404	-0-	-2416	-0-		2236	1	11526	3	Y	1414	1406	0	51
							87	4	1555	9					
12	17794 X	13722	-0-	-4072	-0-		2110	1	10096	3	Y	1329	1339	0	41
							54	4	1462	9					
01	17763 X	14595	-0-	-3168	-0-		2534	1	10199	3	Y	1631	1610	0	62
							68	4	1794	9					
02	16187 X	16187	-0-	-0-	-0-		1857	1	12431	3	Y	1690	1719	0	33
							40	4	1859	9					
03	17025 X	17025	-0-	-0-	-0-		1787	1	13153	3	Y	1850	1844	0	39
							50	4	2035	9					
04	16660 X	16660	-0-	-0-	-0-		1971	1	12902	3	Y	1607	1615	0	31
							19	4	1768	9					

  

FRANKE-FOSTER-PATINO SA10				WELL #:	10H	RRCID ->	290456	COMPL. DATE	10/10/2021	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13152	- 20487		
11	11460 X	9870	-0-	-1590	-0-		1450	1	7475	3	Y	808	803	0	29
							56	4	889	9					
12	11718 X	11251	-0-	-467	-0-		1785	1	8541	3	Y	799	803	0	25
							46	4	879	9					
01	11656 X	9252	-0-	-2404	-0-		1665	1	6702	3	Y	764	760	0	29
							45	4	840	9					
02	10313 X	10313	-0-	-0-	-0-		1223	1	8186	3	Y	798	812	0	15
							26	4	878	9					
03	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-		1242	1	9142	3	Y	901	897	0	19
							35	4	991	9					
04	10890 X	10625	-0-	-265	-0-		1293	1	8464	3	Y	778	782	0	15
							12	4	856	9					

OIL AND GAS DIVISION

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11		21990 X	17820	-0-	-4170	-0-		2369	1	13272	3	Y	1956	1947	0		36
								27	4	2152	9						
12		21700 X	17855	-0-	-3845	-0-		2316	1	13371	3	Y	1945	1945	0		36
								28	4	2140	9						
*01		20398 X	17760	-0-	-2638	-0-		2392	1	13176	3	Y	1904	1903	0		37
								98	4	2094	9						
02		15369 X	15369	-0-	-0-	-0-		2191	1	11166	3	Y	1657	1656	0		38
								189	4	1823	9						
*03		16497 X	16497	-0-	-0-	-0-		2321	1	12203	3	Y	1770	1770	0		38
								26	4	1947	9						
04		17820 X	15111	-0-	-2709	-0-		2429	1	11365	3	Y	1157	1168	0		27
								44	4	1273	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416																	
11		29520 X	24119	-0-	-5401	-0-		3253	1	18224	3	Y	2368	2365	0		44
								37	4	2605	9						
12		28706 X	23621	-0-	-5085	-0-		3106	1	17934	3	Y	2313	2314	0		43
								37	4	2544	9						
*01		27001 X	24083	-0-	-2918	-0-		3276	1	18044	3	Y	2390	2387	0		46
								134	4	2629	9						
02		21196 X	21196	-0-	-0-	-0-		3025	1	15417	3	Y	2266	2260	0		52
								261	4	2493	9						
*03		22197 X	22197	-0-	-0-	-0-		3116	1	16383	3	Y	2421	2420	0		53
								35	4	2663	9						
04		24120 X	21032	-0-	-3088	-0-		3321	1	15536	3	Y	1923	1932	0		44
								60	4	2115	9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618																	
11		12180 X	5558	-0-	-6622	-0-		887	1	3288	3	Y	1234	1240	0		54
								26	4	1357	9						
*12		11873 X	6716	-0-	-5157	-0-		1061	1	3405	3	Y	2025	1993	0		86
								22	4	2228	9						
01		11873 X	5127	-0-	-6746	-0-		755	1	2912	3	Y	1305	1337	0		54
								24	4	1436	9						
02		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-		635	1	2120	3	Y	1350	1322	0		82
								24	4	1485	9						
03		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-		607	1	2090	3	Y	755	808	0		29
								8	4	831	9						
04		6450 X	6021	-0-	-429	-0-		1046	1	3324	3	Y	1485	1453	0		61
								17	4	1634	9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736																	
11		7410 X	5672	-0-	-1738	-0-		861	1	3192	3	Y	1448	1414	0		63
								26	4	1593	9						
*12		6479 X	1754	-0-	-4725	-0-		219	1	702	3	Y	753	784	0		32
								5	4	828	9						
01		4774 X	661	-0-	-4113	-0-		12	1	46	3	Y	548	557	0		23
								603	9								
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	23	0		-0-
03		24 X	24	-0-	-0-	-0-		2	3	22	9	Y	20	19	0		1
04		7766 X	7766	-0-	-0-	-0-		1390	1	4418	3	Y	1759	1688	0		72
								23	4	1935	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA		WELL #:		12H	RRCID ->	290748	COMPL. DATE	10/12/2021	TOTAL DEPTH	12578	PERF.12849	- 19300		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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		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-

THREE SISTERS 01		WELL #:		55H	RRCID ->	292230	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	12695	PERF.12861	- 22154			
*09	36390	X	24134	-0-	-12256	-0-	272	1	21467	3	Y	2177	2177	0	-0-
							2395	9							
10	33356	X	24694	-0-	-8662	-0-	293	1	21897	3	Y	2276	2276	0	-0-
							2504	9							
11	30780	X	20032	-0-	-10748	-0-	234	1	17689	3	Y	1917	1917	0	-0-
							2109	9							
12	28551	X	19689	-0-	-8862	-0-	280	1	17038	3	Y	2155	2155	0	-0-
							2371	9							
01	26536	X	16238	-0-	-10298	-0-	268	1	14242	3	Y	1571	1571	0	-0-
							1728	9							
02	16879	X	16879	-0-	-0-	-0-	283	1	15089	3	Y	1370	1370	0	-0-
							1507	9							
03	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	373	1	16192	3	Y	1775	1775	0	-0-
							1953	9							
04	20040	X	17571	-0-	-2469	-0-	338	1	15520	3	Y	1557	1557	0	-0-
							1713	9							

THREE SISTERS 01		WELL #:		56H	RRCID ->	292231	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	12724	PERF.12860	- 22229			
*09	35850	X	25219	-0-	-10631	-0-	285	1	22519	3	Y	2195	2195	0	-0-
							2415	9							
10	33480	X	23784	-0-	-9696	-0-	282	1	21057	3	Y	2223	2223	0	-0-
							2445	9							
11	29550	X	22311	-0-	-7239	-0-	264	1	20013	3	Y	1849	1849	0	-0-
							2034	9							
12	29109	X	23209	-0-	-5900	-0-	340	1	20692	3	Y	1979	1979	0	-0-
							2177	9							
01	26071	X	15991	-0-	-10080	-0-	256	1	13598	3	Y	1943	1943	0	-0-
							2137	9							
02	DLQ	G-10	18443	-0-	18443	18443	310	1	16537	3	Y	1451	1451	0	-0-
							1596	9							
03	39695	X	21252	-0-	-18443	-0-	435	1	18908	3	Y	1735	1735	0	-0-
							1909	9							
04	22230	X	19092	-0-	-3138	-0-	371	1	17019	3	Y	1547	1547	0	-0-
							1702	9							

THREE SISTERS 01		WELL #:		57H	RRCID ->	292233	COMPL. DATE	12/03/2021	TOTAL DEPTH	12690	PERF.12850	- 22006			
*09	29370	X	24470	-0-	-4900	-0-	270	1	21349	3	Y	2592	2592	0	-0-
							2851	9							
10	29543	X	23879	-0-	-5664	-0-	279	1	20799	3	Y	2546	2546	0	-0-
							2801	9							
11	28290	X	19383	-0-	-8907	-0-	223	1	16884	3	Y	2069	2069	0	-0-
							2276	9							
12	28396	X	20097	-0-	-8299	-0-	281	1	17112	3	Y	2458	2458	0	-0-
							2704	9							
01	25296	X	18480	-0-	-6816	-0-	296	1	15701	3	Y	2257	2257	0	-0-
							2483	9							
02	DLQ	G-10	17534	-0-	17534	17534	289	1	15394	3	Y	1683	1683	0	-0-
							1851	9							
03	36662	X	19128	-0-	-17534	-0-	381	1	16543	3	Y	2004	2004	0	-0-
							2204	9							
04	19440	X	19223	-0-	-217	-0-	366	1	16794	3	Y	1875	1875	0	-0-
							2063	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 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		42600 X	29592	-0-	-13008	-0-	1352	1	26576	3	Y	1513	1513 0 -0-
							1664	9					
12		43059 X	30013	-0-	-13046	-0-	1421	1	26806	3	Y	1624	1624 0 -0-
							1786	9					
*01		40114 X	25670	-0-	-14444	-0-	1507	1	22333	3	Y	1664	1664 0 -0-
							1830	9					
02	DLQ	G-10	24082	-0-	24082	24082	1309	1	21372	3	Y	1274	1274 0 -0-
							1401	9					
03		49149 X	25067	-0-	-24082	-0-	1365	1	22335	3	Y	1243	1243 0 -0-
							1367	9					
04		29580 X	23961	-0-	-5619	-0-	1070	1	21503	3	Y	1262	1262 0 -0-
							1388	9					
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391													
11		52020 X	36729	-0-	-15291	-0-	1673	1	32882	3	Y	1976	1976 0 -0-
							2174	9					
12		49383 X	36654	-0-	-12729	-0-	1731	1	32665	3	Y	2053	2053 0 -0-
							2258	9					
*01		45260 X	31090	-0-	-14170	-0-	1813	1	26865	3	Y	2193	2193 0 -0-
							2412	9					
02	DLQ	G-10	28670	-0-	28670	28670	1551	1	25331	3	Y	1625	1625 0 -0-
							1788	9					
03		62051 X	33381	-0-	-28670	-0-	1801	1	29466	3	Y	1922	1922 0 -0-
							2114	9					
04		36720 X	30282	-0-	-6438	-0-	1348	1	27079	3	Y	1686	1686 0 -0-
							1855	9					
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599													
11		38610 X	27554	-0-	-11056	-0-	1254	1	24658	3	Y	1493	1493 0 -0-
							1642	9					
12		39897 X	26469	-0-	-13428	-0-	1250	1	23580	3	Y	1490	1490 0 -0-
							1639	9					
*01		37045 X	21694	-0-	-15351	-0-	1272	1	18851	3	Y	1428	1428 0 -0-
							1571	9					
02	DLQ	G-10	21396	-0-	21396	21396	1158	1	18916	3	Y	1202	1202 0 -0-
							1322	9					
03		42938 X	21542	-0-	-21396	-0-	1158	1	18939	3	Y	1314	1314 0 -0-
							1445	9					
04		27540 X	23851	-0-	-3689	-0-	1061	1	21312	3	Y	1344	1344 0 -0-
							1478	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168													
11		17580 X	13881	-0-	-3699	-0-	3709	1	8197	3	Y	1740	1741 0 102
							61	4	1914	9			
12		18166 X	13623	-0-	-4543	-0-	3774	1	7939	3	Y	1699	1708 0 93
							41	4	1869	9			
01		15965 X	11806	-0-	-4159	-0-	3098	1	6879	3	Y	1506	1502 0 97
							172	4	1657	9			
02		10540 X	10540	-0-	-0-	-0-	2839	1	6044	3	Y	1410	1418 0 89
							106	4	1551	9			
03		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	2802	1	6157	3	Y	1512	1508 0 93
							30	4	1663	9			
04		13890 X	9204	-0-	-4686	-0-	2616	1	5149	3	Y	1281	1307 0 67
							30	4	1409	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	1021	1	2257	3	Y	936	931	0	55
							17	4	1030	9					
12		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	1122	1	2361	3	Y	865	873	0	47
							12	4	952	9					
01		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	1138	1	2526	3	Y	986	970	0	63
							63	4	1085	9					
02		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	984	1	2096	3	Y	709	727	0	45
							37	4	780	9					
03		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	983	1	2161	3	Y	801	797	0	49
							11	4	881	9					
04		4650 X	3747	-0-	-903	-0-	934	1	1838	3	Y	876	879	0	46
							11	4	964	9					
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA WELL #: 1H RRCID -> 292864 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 12583 PERF.12747 - 20867															
11		5190 X	4785	-0-	-405	-0-	1009	1	2230	3	Y	1390	1378	0	82
							17	4	1529	9					
12		4867 X	2464	-0-	-2403	-0-	516	1	1084	3	Y	780	819	0	43
							6	4	858	9					
01		4836 X	3598	-0-	-1238	-0-	866	1	1923	3	Y	692	690	0	45
							48	4	761	9					
02		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	962	1	2047	3	Y	540	551	0	34
							36	4	594	9					
03		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	839	1	1843	3	Y	624	620	0	38
							9	4	686	9					
04		4680 X	2998	-0-	-1682	-0-	772	1	1520	3	Y	634	639	0	33
							9	4	697	9					
MURPHY-KOTARA 1H SA WELL #: 1H RRCID -> 292890 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12559 PERF.12741 - 20874															
11		9450 X	7468	-0-	-1982	-0-	1752	1	3871	3	Y	1651	1633	0	97
							29	4	1816	9					
12		9765 X	7935	-0-	-1830	-0-	1901	1	4000	3	Y	1830	1827	0	100
							21	4	2013	9					
01		8494 X	7868	-0-	-626	-0-	1630	1	3619	3	Y	2298	2250	0	148
							91	4	2528	9					
02		6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	1410	1	3002	3	Y	2244	2250	0	142
							53	4	2468	9					
03		6822 X	6822	-0-	-0-	-0-	1511	1	3320	3	Y	1795	1827	0	110
							16	4	1975	9					
04		6720 X	5871	-0-	-849	-0-	1367	1	2689	3	Y	1635	1659	0	86
							16	4	1799	9					
EASLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293061 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12705 - 20494															
11		18781 X	18781	-0-	-0-	-0-	2488	1	14631	3	Y	1467	1477	0	14
							48	4	1614	9					
12		11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	1404	1	8708	3	Y	928	931	0	11
							20	4	1021	9					
01		16740 X	8907	-0-	-7833	-0-	868	1	7183	3	Y	753	754	0	10
							28	4	828	9					
02		DLQ G-10	8610	-0-	8610	8610	989	1	6808	3	Y	728	724	0	14
							12	4	801	9					
03		T. A.	8553	-0-	8553	17163	1127	1	6690	3	Y	660	662	0	12
							10	4	726	9					
04		T. A.	8713	-0-	8713	25876	1011	1	6890	3	Y	725	725	0	12
							14	4	798	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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
11	24210 X	-0-	-0-	-24210	-0-					Y	-0-				-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
*01	226 X	226	-0-	-0-	-0-		172	3	54	9	Y	49	49	0	-0-
02	39486 X	39486	-0-	-0-	-0-		780	1	35160	3	Y	3224	3224	0	-0-
							3546	9							
03	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-		532	1	20934	3	Y	1814	1814	0	-0-
							1995	9							
04	38704 X	38704	-0-	-0-	-0-		1002	1	35554	3	Y	1953	1953	0	-0-
							2148	9							
-----															
KIRK 01 - LG01 - DB01 B		WELL #:		02H	RRCID ->	293286	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13487	PERF.13656	- 20760			
11	28980 X	22623	-0-	-6357	-0-		19869	3	2754	9	Y	2504	2504	0	-0-
12	29946 X	23109	-0-	-6837	-0-		20141	3	2968	9	Y	2698	2698	0	-0-
*01	29946 X	24804	-0-	-5142	-0-		21577	3	3227	9	Y	2934	2934	0	-0-
02	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-		212	1	9577	3	Y	1416	1416	0	-0-
							1558	9							
03	23356 X	23356	-0-	-0-	-0-		511	1	20086	3	Y	2508	2508	0	-0-
							2759	9							
04	24030 X	17553	-0-	-6477	-0-		427	1	15164	3	Y	1784	1784	0	-0-
							1962	9							
-----															
KIRK 01 - LG01 - DB01 C		WELL #:		03H	RRCID ->	293288	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13622	PERF.13848	- 21503			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-				-0-
*01	186 X	124	-0-	-62	-0-		124	3			Y	-0-			-0-
02	55196 X	55196	-0-	-0-	-0-		1130	1	50938	3	Y	2844	2844	0	-0-
							3128	9							
03	65684 X	65684	-0-	-0-	-0-		1496	1	58849	3	Y	4854	4854	0	-0-
							5339	9							
04	49829 X	49829	-0-	-0-	-0-		1259	1	44691	3	Y	3526	3526	0	-0-
							3879	9							
-----															
KIRK 01 - LG01 - DB01 D		WELL #:		04H	RRCID ->	293289	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13800	- 21327			
11	25860 X	-0-	-0-	-25860	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
*01	200 X	200	-0-	-0-	-0-		167	3	33	9	Y	30	30	0	-0-
02	99 X	99	-0-	-0-	-0-		1	1	55	3	Y	39	39	0	-0-
							43	9							
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
KIRK 01 - LONG 01 A		WELL #:		01H	RRCID ->	293290	COMPL. DATE	07/22/2022	TOTAL DEPTH	13503	PERF.13677	- 20591			
11	31920 X	27701	-0-	-4219	-0-		24133	3	3568	9	Y	3244	3244	0	-0-
12	32984 X	28108	-0-	-4876	-0-		24349	3	3759	9	Y	3417	3417	0	-0-
*01	31310 X	25618	-0-	-5692	-0-		22367	3	3251	9	Y	2955	2955	0	-0-
02	42671 X	42671	-0-	-0-	-0-		794	1	35770	3	Y	5552	5552	0	-0-
							6107	9							
03	48315 X	48315	-0-	-0-	-0-		1043	1	41022	3	Y	5682	5682	0	-0-
							6250	9							
04	31643 X	31643	-0-	-0-	-0-		757	1	26863	3	Y	3657	3657	0	-0-
							4023	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 FRANK MALEK 01 WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209

M O	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
*09	41070 X	27896	-0-	-13174	-0-	27205	3	691	9	Y	628	628	0
10	41912 X	27251	-0-	-14661	-0-	25649	3	1602	9	Y	1456	1456	0
11	33960 X	21098	-0-	-12862	-0-	19946	3	1152	9	Y	1047	1047	0
12	28830 X	24160	-0-	-4670	-0-	23136	3	1024	9	Y	931	931	0
01	28830 X	20053	-0-	-8777	-0-	19950	3	103	9	Y	94	94	0
02	DLQ G-10	18435	-0-	18435	18435	17683	3	752	9	Y	684	684	0
03	39028 X	20593	-0-	-18435	-0-	19128	3	1465	9	Y	1332	1332	0
04	23370 X	20320	-0-	-3050	-0-	19316	3	1004	9	Y	913	913	0

FRANK MALEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249

*09	47760 X	32223	-0-	-15537	-0-	30460	3	1763	9	Y	1603	1603	0
10	49352 X	22331	-0-	-27021	-0-	20993	3	1338	9	Y	1216	1216	0
11	47760 X	21006	-0-	-26754	-0-	19949	3	1057	9	Y	961	961	0
12	33294 X	26852	-0-	-6442	-0-	25254	3	1598	9	Y	1453	1453	0
01	33294 X	14286	-0-	-19008	-0-	13226	3	1060	9	Y	964	964	0
02	16352 X	16352	-0-	-0-	-0-	15273	3	1079	9	Y	981	981	0
03	15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	14511	3	1165	9	Y	1059	1059	0
04	25980 X	14342	-0-	-11638	-0-	13230	3	1112	9	Y	1011	1011	0

EASLEY UNIT WELL #: 502H RRCID -> 293309 COMPL. DATE 08/07/2023 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12643 - 20176

11	DLQ G-10	34370	-0-	34370	202517	4744	1	27898	3	Y	1487	1493	0
12	236863 X	34346	-0-	-202517	-0-	4496	1	27895	3	Y	1720	1715	0
01	64883 X	32932	-0-	-31951	-0-	3346	1	27682	3	Y	1632	1629	0
02	46760 X	24543	-0-	-22217	-0-	2941	1	20243	3	Y	1203	1203	0
03	36177 X	29316	-0-	-6861	-0-	3983	1	23640	3	Y	1506	1501	0
04	34380 X	31828	-0-	-2552	-0-	3845	1	26204	3	Y	1569	1571	0

THREE SISTERS 01 - WK01 B WELL #: 02H RRCID -> 293353 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832

*09	47584 X	47584	-0-	-0-	-0-	572	1	44650	3	Y	2147	2147	0
10	45911 X	38233	-0-	-7678	-0-	2362	9	489	1	Y	1632	1632	0
11	34293 X	34293	-0-	-0-	-0-	1795	9	441	1	Y	1157	1157	0
12	49166 X	30256	-0-	-18910	-0-	1273	9	491	1	Y	712	712	0
01	49166 X	13113	-0-	-36053	-0-	491	1	28982	3	Y	443	443	0
02	13629 X	13629	-0-	-0-	-0-	241	1	12385	3	Y	491	491	0
03	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	487	9	248	1	Y	861	861	0
04	26490 X	19286	-0-	-7204	-0-	540	9	402	1	Y	933	933	0

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01 - WK01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 293573		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069					
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			
*09	58192 X	58192	-0-	-0-	-0-	693	1	54092	3	Y	3097	3097	0	-0-
						3407	9							
10	55676 X	55081	-0-	-595	-0-	702	1	51614	3	Y	2514	2514	0	-0-
						2765	9							
11	53760 X	31779	-0-	-21981	-0-	397	1	29310	3	Y	1884	1884	0	-0-
						2072	9							
12	60140 X	15287	-0-	-44853	-0-	227	1	13440	3	Y	1473	1473	0	-0-
						1620	9							
01	60140 X	44578	-0-	-15562	-0-	819	1	42051	3	Y	1553	1553	0	-0-
						1708	9							
02	38481 X	38481	-0-	-0-	-0-	699	1	36273	3	Y	1372	1372	0	-0-
						1509	9							
03	39358 X	39358	-0-	-0-	-0-	864	1	36662	3	Y	1665	1665	0	-0-
						1832	9							
04	43140 X	32168	-0-	-10972	-0-	663	1	29962	3	Y	1403	1403	0	-0-
						1543	9							
THREE SISTERS 01 - WK01 A		WELL #: 01H		RRCID -> 293662		COMPL. DATE 08/19/2022			TOTAL DEPTH 12900 PERF.12918 - 20481					
*09	35880 X	30116	-0-	-5764	-0-	353	1	27846	3	Y	1743	1743	0	-0-
						1917	9							
10	37696 X	30042	-0-	-7654	-0-	365	1	27215	3	Y	2238	2238	0	-0-
						2462	9							
11	31470 X	25735	-0-	-5735	-0-	317	1	23806	3	Y	1465	1465	0	-0-
						1612	9							
12	31124 X	26934	-0-	-4190	-0-	413	1	24838	3	Y	1530	1530	0	-0-
						1683	9							
01	31124 X	20344	-0-	-10780	-0-	347	1	18395	3	Y	1456	1456	0	-0-
						1602	9							
02	15244 X	15244	-0-	-0-	-0-	249	1	13522	3	Y	1339	1339	0	-0-
						1473	9							
03	17091 X	17091	-0-	-0-	-0-	310	1	15052	3	Y	1572	1572	0	-0-
						1729	9							
04	26070 X	16105	-0-	-9965	-0-	248	1	14727	3	Y	1027	1027	0	-0-
						1130	9							
HERREJON 01		WELL #: 07H		RRCID -> 293711		COMPL. DATE 09/14/2022			TOTAL DEPTH 13082 PERF.13094 - 17808					
*09	46920 X	29638	-0-	-17282	-0-	28325	3	1313	9	Y	1194	1194	0	-0-
10	47895 X	14480	-0-	-33415	-0-	13811	3	669	9	Y	608	608	0	-0-
11	36510 X	31710	-0-	-4800	-0-	30203	3	1507	9	Y	1370	1370	0	-0-
12	34069 X	30174	-0-	-3895	-0-	28600	3	1574	9	Y	1431	1431	0	-0-
01	32023 X	26957	-0-	-5066	-0-	25545	3	1412	9	Y	1284	1284	0	-0-
02	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	18677	3	1043	9	Y	948	948	0	-0-
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5042	3	266	9	Y	242	242	0	-0-
04	31710 X	-0-	-0-	-31710	-0-					Y	-0-			-0-
DAVIS 01		WELL #: 14H		RRCID -> 293729		COMPL. DATE 11/04/2022			TOTAL DEPTH 13197 PERF.13270 - 16863					
11	10200 X	5549	-0-	-4651	-0-	335	1	4724	3	Y	445	445	0	-0-
						490	9							
12	8773 X	7504	-0-	-1269	-0-	472	1	6308	3	Y	658	658	0	-0-
						724	9							
*01	7688 X	6902	-0-	-786	-0-	178	1	6029	3	Y	632	632	0	-0-
						695	9							
02	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	376	1	4023	3	Y	430	430	0	-0-
						473	9							
03	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	280	1	3642	3	Y	487	487	0	-0-
						536	9							
04	7260 X	5527	-0-	-1733	-0-	149	1	4635	3	Y	675	675	0	-0-
						743	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
DAVIS 01		WELL #: 12H		RRCID -> 293742		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13177		PERF.13294 - 16755	
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	15060 X	9122	-0-	-5938	-0-	532 1	7513 3	Y	979	979 0	-0-
12	14477 X	12645	-0-	-1832	-0-	1077 9	752 1	10050 3	Y	1675 1675 0	-0-
*01	14477 X	11125	-0-	-3352	-0-	1843 9	280 1	9491 3	Y	1231 1231 0	-0-
02	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	1354 9	615 1	6582 3	Y	960 960 0	-0-
03	9622 X	9622	-0-	-0-	-0-	1056 9	596 1	7759 3	Y	1152 1152 0	-0-
04	39399 X	39399	-0-	-0-	-0-	1267 9	1017 1	31622 3	Y	6145 6145 0	-0-
						6760 9					
DAVIS 01		WELL #: 15H		RRCID -> 293958		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13200		PERF.13211 - 16945	
11	10800 X	5403	-0-	-5397	-0-	320 1	4515 3	Y	516	516 0	-0-
12	11160 X	8446	-0-	-2714	-0-	568 9	517 1	6907 3	Y	929 929 0	-0-
*01	10168 X	7493	-0-	-2675	-0-	1022 9	192 1	6525 3	Y	705 705 0	-0-
02	DLQ G-10	4391	-0-	4391	4391	776 9	335 1	3590 3	Y	424 424 0	-0-
03	8432 X	4041	-0-	-4391	-0-	466 9	251 1	3269 3	Y	474 474 0	-0-
04	8190 X	7462	-0-	-728	-0-	521 9	208 1	6456 3	Y	725 725 0	-0-
						798 9					
EASLEY UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294089		COMPL. DATE 08/06/2023		TOTAL DEPTH 12839		PERF.12736 - 20094	
11	26086 X	26086	-0-	-0-	-0-	3597 1	21156 3	Y	1148	1159 0	11
12	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	70 4	1263 9	Y	998	997 0	12
01	35014 X	35014	-0-	-0-	-0-	3437 1	21321 3	Y	1349	1342 0	19
02	DLQ G-10	27097	-0-	27097	27097	48 4	1098 9	Y	985	986 0	18
03	53746 X	26649	-0-	-27097	-0-	3603 1	29810 3	Y	821	824 0	15
04	24769 X	24769	-0-	-0-	-0-	117 4	1484 9	Y	931	931 0	15
						3295 1	22678 3	Y			
						40 4	1084 9				
						3708 1	22004 3	Y			
						34 4	903 9				
						3033 1	20670 3	Y			
						42 4	1024 9				
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 294157		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13424		PERF.13427 - 18147	
11	28530 X	22441	-0-	-6089	-0-	182 1	20121 3	Y	1944	1944 0	-0-
12	29481 X	21246	-0-	-8235	-0-	2138 9	198 1	19046 3	Y	1820 1820 0	-0-
*01	29481 X	18059	-0-	-11422	-0-	2002 9	174 1	16025 3	Y	1691 1691 0	-0-
02	15410 X	15410	-0-	-0-	-0-	1860 9	190 1	13623 3	Y	1452 1452 0	-0-
03	16491 X	16491	-0-	-0-	-0-	1597 9	238 1	14618 3	Y	1486 1486 0	-0-
04	22440 X	14677	-0-	-7763	-0-	1635 9	262 1	13100 3	Y	1195 1195 0	-0-
						1315 9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 07H		RRCID -> 294203		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13381		PERF.13426 - 19011				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	42180 X	27633	-0-	-14547	-0-	518	1	25283	3	Y	1665	1665	0	-0-
						1832	9							
12	41106 X	25939	-0-	-15167	-0-	548	1	23465	3	Y	1751	1751	0	-0-
						1926	9							
*01	35619 X	25349	-0-	-10270	-0-	532	1	22949	3	Y	1698	1698	0	-0-
						1868	9							
02	DLQ G-10	22154	-0-	22154	22154	445	1	20111	3	Y	1453	1453	0	-0-
						1598	9							
03	46596 X	24442	-0-	-22154	-0-	607	1	22247	3	Y	1444	1444	0	-0-
						1588	9							
04	27630 X	22984	-0-	-4646	-0-	636	1	20894	3	Y	1322	1322	0	-0-
						1454	9							
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 10H		RRCID -> 294309		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13405		PERF.13462 - 18579				
11	27564 X	27564	-0-	-0-	-0-	519	1	25319	3	Y	1569	1569	0	-0-
						1726	9							
12	26583 X	26583	-0-	-0-	-0-	563	1	24109	3	Y	1737	1737	0	-0-
						1911	9							
*01	25084 X	25084	-0-	-0-	-0-	531	1	22934	3	Y	1472	1472	0	-0-
						1619	9							
02	25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	516	1	23350	3	Y	1503	1503	0	-0-
						1653	9							
03	28287 X	28287	-0-	-0-	-0-	708	1	25943	3	Y	1487	1487	0	-0-
						1636	9							
04	27570 X	26685	-0-	-885	-0-	748	1	24591	3	Y	1224	1224	0	-0-
						1346	9							
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 09H		RRCID -> 294310		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13402		PERF.13438 - 18712				
11	34020 X	20407	-0-	-13613	-0-	364	1	17771	3	Y	2065	2065	0	-0-
						2272	9							
12	35154 X	16142	-0-	-19012	-0-	333	1	14243	3	Y	1424	1424	0	-0-
						1566	9							
*01	29667 X	14696	-0-	-14971	-0-	321	1	13828	3	Y	497	497	0	-0-
						547	9							
02	14474 X	14474	-0-	-0-	-0-	283	1	12785	3	Y	1278	1278	0	-0-
						1406	9							
03	15882 X	15882	-0-	-0-	-0-	374	1	13691	3	Y	1652	1652	0	-0-
						1817	9							
04	20400 X	14151	-0-	-6249	-0-	378	1	12420	3	Y	1230	1230	0	-0-
						1353	9							
RIDLEY FARMS 01 - DULLYE 01 B		WELL #: 02H		RRCID -> 294311		COMPL. DATE 01/08/2023		TOTAL DEPTH 13490		PERF.13383 - 18309				
11	27240 X	19804	-0-	-7436	-0-	165	1	18186	3	Y	1321	1321	0	-0-
						1453	9							
12	28148 X	18398	-0-	-9750	-0-	176	1	16879	3	Y	1221	1221	0	-0-
						1343	9							
*01	28148 X	15885	-0-	-12263	-0-	157	1	14475	3	Y	1139	1139	0	-0-
						1253	9							
02	DLQ G-10	13253	-0-	13253	13253	168	1	12028	3	Y	961	961	0	-0-
						1057	9							
03	27516 X	14263	-0-	-13253	-0-	209	1	12790	3	Y	1149	1149	0	-0-
						1264	9							
04	12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	210	1	10501	3	Y	1264	1264	0	-0-
						1390	9							

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC DAVIS 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
		WELL #: 16H		RRCID ->	294312	COMPL. DATE	11/04/2022	TOTAL DEPTH	13132	PERF.	13212	- 16934		
11	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	636	1	8978	3	Y	1383	1383	0	-0-
						1521	9							
12	10540 X	8646	-0-	-1894	-0-	515	1	6879	3	Y	1138	1138	0	-0-
						1252	9							
*01	9579 X	7770	-0-	-1809	-0-	191	1	6471	3	Y	1007	1007	0	-0-
						1108	9							
02	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	531	1	5688	3	Y	1058	1058	0	-0-
						1164	9							
03	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	317	1	4122	3	Y	773	773	0	-0-
						850	9							
04	11130 X	4826	-0-	-6304	-0-	132	1	4091	3	Y	548	548	0	-0-
						603	9							
-----														
IVAS SMITH 02		WELL #: 02H		RRCID ->	294317	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	12779	PERF.	12813	- 18485		
*09	21180 X	16545	-0-	-4635	-0-	14195	3	2350	9	Y	2136	2136	0	-0-
10	18755 X	18255	-0-	-500	-0-	16108	3	2147	9	Y	1952	1952	0	-0-
11	15300 X	7963	-0-	-7337	-0-	6912	3	1051	9	Y	955	955	0	-0-
12	23820 X	23820	-0-	-0-	-0-	21498	3	2322	9	Y	2111	2111	0	-0-
01	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-	19840	3	3449	9	Y	3135	3135	0	-0-
02	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	9519	3	2894	9	Y	2631	2631	0	-0-
03	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	10858	3	2677	9	Y	2434	2434	0	-0-
04	23040 X	13102	-0-	-9938	-0-	10417	3	2685	9	Y	2441	2441	0	-0-
-----														
LUNA-MAY UNIT PSA		WELL #: 1H		RRCID ->	294319	COMPL. DATE	11/17/2018	TOTAL DEPTH	12419	PERF.	12319	- 19909		
11	3630 X	3494	-0-	-136	-0-	789	1	1745	3	Y	861	862	0	51
						13	4	947	9					
12	4247 X	3317	-0-	-930	-0-	776	1	1633	3	Y	818	824	0	45
						8	4	900	9					
01	4495 X	1901	-0-	-2594	-0-	366	1	812	3	Y	639	643	0	41
						20	4	703	9					
02	DLQ G-10	2320	-0-	2320	2320	478	1	1018	3	Y	733	728	0	46
						18	4	806	9					
03	5242 X	2922	-0-	-2320	-0-	561	1	1233	3	Y	1020	1003	0	63
						6	4	1122	9					
04	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	568	1	1117	3	Y	1041	1049	0	55
						7	4	1145	9					
-----														
IVAS SMITH 02		WELL #: 03H		RRCID ->	294350	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	12822	PERF.	12754	- 18461		
*09	20850 X	17699	-0-	-3151	-0-	15647	3	2052	9	Y	1865	1865	0	-0-
10	19127 X	16218	-0-	-2909	-0-	14479	3	1739	9	Y	1581	1581	0	-0-
11	21690 X	6235	-0-	-15455	-0-	5423	3	812	9	Y	738	738	0	-0-
12	22413 X	20179	-0-	-2234	-0-	18929	3	1250	9	Y	1136	1136	0	-0-
01	22877 X	22877	-0-	-0-	-0-	21308	3	1569	9	Y	1426	1426	0	-0-
02	11500 X	11500	-0-	-0-	-0-	10396	3	1104	9	Y	1004	1004	0	-0-
03	15275 X	15275	-0-	-0-	-0-	13630	3	1645	9	Y	1495	1495	0	-0-
04	22140 X	15428	-0-	-6712	-0-	13868	3	1560	9	Y	1418	1418	0	-0-
-----														
IVAS SMITH 02		WELL #: 04H		RRCID ->	294351	COMPL. DATE	02/23/2023	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	12710	- 18417		
*09	19560 X	13454	-0-	-6106	-0-	11743	3	1711	9	Y	1555	1555	0	-0-
10	18290 X	15883	-0-	-2407	-0-	14042	3	1841	9	Y	1674	1674	0	-0-
11	12600 X	4984	-0-	-7616	-0-	4381	3	603	9	Y	548	548	0	-0-
12	21818 X	21818	-0-	-0-	-0-	20132	3	1686	9	Y	1533	1533	0	-0-
01	25883 X	25883	-0-	-0-	-0-	24070	3	1813	9	Y	1648	1648	0	-0-
02	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	10386	3	1080	9	Y	982	982	0	-0-
03	14019 X	14019	-0-	-0-	-0-	12382	3	1637	9	Y	1488	1488	0	-0-
04	25050 X	14477	-0-	-10573	-0-	12931	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										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 5H		RRCID -> 294353		COMPL. DATE 07/30/2018			TOTAL DEPTH 11792 PERF.11834 - 18022			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS(CODE)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	1193 1	4127 3	Y	448	443 0		27
						60 4	493 9					
12	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	1358 1	4284 3	Y	550	541 0		36
						153 4	605 9					
01	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	896 1	3450 3	Y	419	429 0		26
						131 4	461 9					
02	DLQ G-10	3463	-0-	3463	3463	660 1	2288 3	Y	319	318 0		27
						164 4	351 9					
03	8200 X	4737	-0-	-3463	-0-	881 1	3193 3	Y	439	460 0		6
						180 4	483 9					
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	755 1	2873 3	Y	336	340 0		2
						124 4	370 9					
IVAS SMITH 02		WELL #: 06H		RRCID -> 294354		COMPL. DATE 02/23/2023			TOTAL DEPTH 12764 PERF.12769 - 18494			
*09	27360 X	18903	-0-	-8457	-0-	16164 3	2739 9	Y	2490	2490 0		-0-
10	24490 X	20197	-0-	-4293	-0-	17691 3	2506 9	Y	2278	2278 0		-0-
11	19860 X	9527	-0-	-10333	-0-	8200 3	1327 9	Y	1206	1206 0		-0-
12	24370 X	24370	-0-	-0-	-0-	22576 3	1794 9	Y	1631	1631 0		-0-
01	33299 X	33299	-0-	-0-	-0-	30538 3	2761 9	Y	2510	2510 0		-0-
02	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	14305 3	1687 9	Y	1534	1534 0		-0-
03	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	14954 3	2156 9	Y	1960	1960 0		-0-
04	32220 X	17246	-0-	-14974	-0-	15111 3	2135 9	Y	1941	1941 0		-0-
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294355		COMPL. DATE 02/13/2017			TOTAL DEPTH 12063 PERF.11996 - 18462			
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	360 1	2014 3	Y	308	305 0		6
						4 4	339 9					
12	2666 X	2360	-0-	-306	-0-	306 1	1766 3	Y	258	259 0		5
						4 4	284 9					
*01	2666 X	2194	-0-	-472	-0-	304 1	1677 3	Y	183	184 0		4
						12 4	201 9					
02	DLQ G-10	2116	-0-	2116	2116	312 1	1589 3	Y	171	171 0		4
						27 4	188 9					
*03	3100 N	2292	-0-	-808	1308	345 1	1813 3	Y	118	119 0		3
						4 4	130 9					
04	3000 N	2345	-0-	-655	653	356 1	1664 3	Y	290	286 0		7
						6 4	319 9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 294356		COMPL. DATE 05/26/2015			TOTAL DEPTH 11956 PERF.12290 - 18839			
11	3000 N	4105	-0-	1105	1105	362 1	3499 3	Y	213	212 0		3
						10 4	234 9					
12	3100 N	3662	-0-	562	1667	311 1	3218 3	Y	116	117 0		2
						5 4	128 9					
01	2413 N	746	-0-	-1667	-0-	47 1	606 3	Y	83	84 0		1
						2 4	91 9					
02	DLQ G-10	1509	-0-	1509	1509	105 1	1317 3	Y	75	75 0		1
						4 4	83 9					
03	1525 X	16	-0-	-1509	-0-	1 3	15 9	Y	14	15 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 B WELL #: 7H RRCID -> 294357 COMPL. DATE 07/30/2018 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11781 - 18026													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	826 1	2859 3	Y	384	386 0		23
							42 4	422 9					
12		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	1032 1	3253 3	Y	715	691 0		47
							116 4	787 9					
01		4278 X	4228	-0-	-50	-0-	699 1	2691 3	Y	669	674 0		42
							102 4	736 9					
02	DLQ	G-10	3653	-0-	3653	3653	635 1	2204 3	Y	596	588 0		50
							158 4	656 9					
03		7693 X	4040	-0-	-3653	-0-	687 1	2491 3	Y	655	696 0		9
							141 4	721 9					
04		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	676 1	2573 3	Y	775	779 0		5
							111 4	853 9					
LUNA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 294358 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12366 - 16158													
11		2010 X	1553	-0-	-457	-0-	417 1	922 3	Y	188	198 0		11
							7 4	207 9					
12		2077 X	1671	-0-	-406	-0-	467 1	983 3	Y	196	196 0		11
							5 4	216 9					
01		2077 N	1233	-0-	-844	-0-	311 1	689 3	Y	196	194 0		13
							17 4	216 9					
02		T. A.	1052	-0-	1052	1052	242 1	516 3	Y	259	256 0		16
							9 4	285 9					
03		T. A.	1235	-0-	1235	2287	316 1	694 3	Y	202	206 0		12
							3 4	222 9					
04		T. A.	1306	-0-	1306	3593	346 1	681 3	Y	250	249 0		13
							4 4	275 9					
LUNA UNIT WELL #: 16H RRCID -> 294359 COMPL. DATE 06/12/2023 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12422 - 19359													
11		14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	2545 1	9578 3	Y	1793	1720 0		73
							57 4	1972 9					
12		12101 X	12101	-0-	-0-	-0-	2129 1	7742 3	Y	1969	1943 0		99
							64 4	2166 9					
01		11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	2307 1	7372 3	Y	1849	1857 0		91
							58 4	2034 9					
02		T. A.	10504	-0-	10504	10504	2108 1	6676 3	Y	1523	1519 0		95
							45 4	1675 9					
03		T. A.	8230	-0-	8230	18734	1660 1	5126 3	Y	1278	1321 0		52
							38 4	1406 9					
04		T. A.	8269	-0-	8269	27003	1624 1	5303 3	Y	1190	1179 0		63
							33 4	1309 9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 294360 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 11734 PERF.11719 - 19100													
11		4380 X	2888	-0-	-1492	-0-	376 1	2105 3	Y	366	383 0		7
							4 4	403 9					
12		4526 X	2729	-0-	-1797	-0-	352 1	2030 3	Y	312	313 0		6
							4 4	343 9					
*01		4526 X	2558	-0-	-1968	-0-	336 1	1849 3	Y	326	326 0		6
							14 4	359 9					
02	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	2718	385 1	1962 3	Y	307	306 0		7
							33 4	338 9					
*03		5326 X	2608	-0-	-2718	-0-	349 1	1836 3	Y	381	380 0		8
							4 4	419 9					
04		2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	354 1	1658 3	Y	252	254 0		6
							6 4	277 9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398		WELL #: 504H		RRCID ->	294362	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	11996	PERF.12530 - 19286		
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		3090 X	6	-0-	-3084	-0-	1 1	5 3		Y	-0-	1 0		-0-
12		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-				Y	-0-			-0-
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		4622 X	4622	-0-	-0-	-0-	614 1	3231 3		Y	700	685 0		15
							7 4	770 9						
04		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	227 1	1061 3		Y	142	154 0		3
							4 4	156 9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #: 5H		RRCID -> 294370		COMPL. DATE 05/04/2016			TOTAL DEPTH 11915 PERF.12304 - 19043					
11		3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	731 1	2529 3		Y	624	610 0		38
							37 4	686 9						
12		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	667 1	2103 3		Y	491	497 0		32
							75 4	540 9						
01		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	501 1	1929 3		Y	515	515 0		32
							73 4	567 9						
02	DLQ	G-10	2471	-0-	2471	2471	412 1	1428 3		Y	481	473 0		40
							102 4	529 9						
03		6042 X	3571	-0-	-2471	-0-	586 1	2122 3		Y	675	705 0		10
							120 4	743 9						
04		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	649 1	2469 3		Y	816	821 0		5
							106 4	898 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294371		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12275 PERF.12182 - 20286					
11		12840 X	11250	-0-	-1590	-0-	1581 1	8859 3		Y	720	730 0		13
							18 4	792 9						
12		12834 X	11883	-0-	-951	-0-	1566 1	9040 3		Y	1144	1136 0		21
							19 4	1258 9						
*01		12834 X	10565	-0-	-2269	-0-	1517 1	8358 3		Y	571	581 0		11
							62 4	628 9						
02	DLQ	G-10	9815	-0-	9815	9815	1477 1	7530 3		Y	619	616 0		14
							127 4	681 9						
*03		18119 X	8304	-0-	-9815	-0-	1232 1	6477 3		Y	528	531 0		11
							14 4	581 9						
04		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	1311 1	6132 3		Y	474	474 0		11
							24 4	521 9						
DAVILA-GRAHAM UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294372		COMPL. DATE 04/30/2017			TOTAL DEPTH 12245 PERF.12018 - 19784					
11		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	692 1	3877 3		Y	494	498 0		9
							8 4	543 9						
12		5270 X	5121	-0-	-149	-0-	606 1	3499 3		Y	917	909 0		17
							7 4	1009 9						
*01		6262 X	4818	-0-	-1444	-0-	601 1	3309 3		Y	803	804 0		16
							25 4	883 9						
02	DLQ	G-10	3602	-0-	3602	3602	469 1	2393 3		Y	636	637 0		15
							40 4	700 9						
*03		6259 X	2657	-0-	-3602	-0-	344 1	1810 3		Y	454	459 0		10
							4 4	499 9						
04		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	520 1	2435 3		Y	668	663 0		15
							9 4	735 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 12H		RRCID -> 294382		COMPL. DATE 10/16/2017		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12557 - 18521			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	3100 N	3562	-0-	462	462	615	1	2237	3	Y	629	598 0	31
01	3100 N	7892	-0-	4792	5254	18	4	692	9				
						1481	1	4734	3	Y	1491	1449 0	73
						37	4	1640	9				
02	DLQ G-10	4019	-0-	4019	9273	786	1	2490	3	Y	660	692 0	41
						17	4	726	9				
03	14687 X	5414	-0-	-9273	-0-	1099	1	3395	3	Y	814	822 0	33
						25	4	895	9				
04	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	1026	1	3349	3	Y	698	694 0	37
						21	4	768	9				

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 294383		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 12079		PERF.12393 - 17542			
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	710	1	2674	3	Y	273	273 0	11
						16	4	300	9				
12	2852 X	1027	-0-	-1825	-0-	189	1	686	3	Y	133	137 0	7
						6	4	146	9				
01	2852 X	913	-0-	-1939	-0-	156	1	500	3	Y	230	226 0	11
						4	4	253	9				
02	DLQ G-10	2302	-0-	2302	2302	480	1	1519	3	Y	266	260 0	17
						10	4	293	9				
03	5514 X	3212	-0-	-2302	-0-	689	1	2127	3	Y	345	348 0	14
						16	4	380	9				
04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	722	1	2358	3	Y	320	317 0	17
						15	4	352	9				

DIRECT ASSETS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 294384		COMPL. DATE 09/15/2015		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12334 - 17614			
11	4920 X	4697	-0-	-223	-0-	902	1	3393	3	Y	347	349 0	14
						20	4	382	9				
12	4774 X	1542	-0-	-3232	-0-	304	1	1104	3	Y	114	122 0	6
						9	4	125	9				
01	4774 X	1839	-0-	-2935	-0-	397	1	1270	3	Y	147	146 0	7
						10	4	162	9				
02	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	522	1	1653	3	Y	200	195 0	12
						11	4	220	9				
03	7109 X	4703	-0-	-2406	-0-	1024	1	3163	3	Y	448	442 0	18
						23	4	493	9				
04	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	966	1	3155	3	Y	471	464 0	25
						19	4	518	9				

MAY UNIT 1		WELL #: 10H		RRCID -> 294387		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 12291		PERF.12365 - 15849			
11	4920 X	4564	-0-	-356	-0-	1132	1	2501	3	Y	829	829 0	49
						19	4	912	9				
12	5084 X	4720	-0-	-364	-0-	1231	1	2590	3	Y	805	810 0	44
						13	4	886	9				
01	4991 X	2705	-0-	-2286	-0-	683	1	1516	3	Y	425	442 0	27
						38	4	468	9				
02	DLQ G-10	2241	-0-	2241	2241	545	1	1159	3	Y	470	467 0	30
						20	4	517	9				
03	6511 X	4270	-0-	-2241	-0-	1090	1	2395	3	Y	703	690 0	43
						12	4	773	9				
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	1179	1	2320	3	Y	755	758 0	40
						14	4	831	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
MAY UNIT 1		WELL #: 11H		RRCID -> 294388		COMPL. DATE 06/20/2018			TOTAL DEPTH 12434 PERF.12273 - 20117						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	10440 X	8954	-0-	-1486	-0-	2274	1	5025	3	Y	1470	1508	0		87
						38	4	1617	9						
12	10788 X	9031	-0-	-1757	-0-	2530	1	5322	3	Y	1046	1076	0		57
						28	4	1151	9						
01	10788 X	9199	-0-	-1589	-0-	2277	1	5055	3	Y	1582	1537	0		102
						127	4	1740	9						
02	DLQ G-10	5700	-0-	5700	5700	1363	1	2902	3	Y	1258	1280	0		80
						51	4	1384	9						
03	16750 X	11050	-0-	-5700	-0-	2741	1	6023	3	Y	2051	2005	0		126
						30	4	2256	9						
04	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	2497	1	4914	3	Y	1868	1896	0		98
						29	4	2055	9						
MAY UNIT 1		WELL #: 9H		RRCID -> 294410		COMPL. DATE 06/20/2018			TOTAL DEPTH 12369 PERF.12293 - 18725						
11	12000 X	7716	-0-	-4284	-0-	1743	1	3853	3	Y	1901	1915	0		112
						29	4	2091	9						
12	12400 X	7433	-0-	-4967	-0-	1860	1	3912	3	Y	1492	1523	0		81
						20	4	1641	9						
01	12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	3277	1	7277	3	Y	1870	1831	0		120
						182	4	2057	9						
02	DLQ G-10	3813	-0-	3813	3813	929	1	1977	3	Y	793	863	0		50
						35	4	872	9						
03	12027 X	8214	-0-	-3813	-0-	1861	1	4089	3	Y	2040	1965	0		125
						20	4	2244	9						
04	7230 X	7230	-0-	-0-	-0-	1779	1	3501	3	Y	1754	1787	0		92
						21	4	1929	9						
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 4H		RRCID -> 294411		COMPL. DATE 02/23/2017			TOTAL DEPTH 11775 PERF.11933 - 16928						
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*01	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	133	1	730	3	Y	367	360	0		7
						5	4	404	9						
02	DLQ G-10	6278	-0-	6278	6278	812	1	4138	3	Y	1144	1125	0		26
						70	4	1258	9						
*03	2800 N	3336	-0-	536	6814	413	1	2172	3	Y	678	689	0		15
						5	4	746	9						
04	3000 N	3913	-0-	913	7727	548	1	2562	3	Y	721	719	0		17
						10	4	793	9						
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1		WELL #: 5H		RRCID -> 294412		COMPL. DATE 02/23/2017			TOTAL DEPTH 11710 PERF.12054 - 17561						
11	7650 X	973	-0-	-6677	-0-	16	1	92	3	Y	786	787	0		15
						865	9								
12	7905 X	819	-0-	-7086	-0-	14	1	80	3	Y	659	662	0		12
						725	9								
*01	5518 X	805	-0-	-4713	-0-	14	1	79	3	Y	646	645	0		13
						1	4	711	9						
02	DLQ G-10	2029	-0-	2029	2029	229	1	1167	3	Y	557	557	0		13
						20	4	613	9						
*03	6054 X	4025	-0-	-2029	-0-	470	1	2471	3	Y	981	973	0		21
						5	4	1079	9						
04	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	698	1	3268	3	Y	1356	1346	0		31
						13	4	1492	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 IVAS SMITH 02 WELL #: 05H RRCID -> 294445 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 12776 PERF.12791 - 18435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	25260 X	17274	-0-	-7986	-0-	15110	3	2164	9	Y	1967	1967 0	-0-
10	23591 X	20776	-0-	-2815	-0-	18368	3	2408	9	Y	2189	2189 0	-0-
11	18210 X	6837	-0-	-11373	-0-	5810	3	1027	9	Y	934	934 0	-0-
12	17856 X	14621	-0-	-3235	-0-	12918	3	1703	9	Y	1548	1548 0	-0-
01	27961 X	27961	-0-	-0-	-0-	25994	3	1967	9	Y	1788	1788 0	-0-
02	13382 X	13382	-0-	-0-	-0-	12060	3	1322	9	Y	1202	1202 0	-0-
03	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	14377	3	1727	9	Y	1570	1570 0	-0-
04	27060 X	18079	-0-	-8981	-0-	16298	3	1781	9	Y	1619	1619 0	-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 294460 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11729 PERF.12108 - 18541

11	7230 X	6272	-0-	-958	-0-	753	1	4221	3	Y	1172	1173 0	22
12	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	1081	1	6243	3	Y	1768	1757 0	33
*01	7533 X	7229	-0-	-304	-0-	885	1	4875	3	Y	1303	1311 0	25
02	DLQ G-10	4968	-0-	4968	4968	616	1	3140	3	Y	1054	1055 0	24
*03	8183 X	3215	-0-	-4968	-0-	385	1	2025	3	Y	728	736 0	16
04	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	162	1	760	3	Y	134	147 0	3

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 294461 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 11630 PERF.12052 - 19779

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	32	-0-	32	32	1	1	3	3	Y	25	24 0	1
*03	T. A.	221	-0-	221	253	28	9	101	3	Y	92	91 0	2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	253	19	1			Y	-0-	2 0	-0-

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 294463 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11751 PERF.12087 - 20139

11	15420 X	12293	-0-	-3127	-0-	1491	1	8355	3	Y	2209	2206 0	41
12	15252 X	12719	-0-	-2533	-0-	1503	1	8679	3	Y	2290	2288 0	43
*01	14570 X	10512	-0-	-4058	-0-	1253	1	6903	3	Y	2095	2097 0	41
02	DLQ G-10	10065	-0-	10065	10065	51	4	2305	9	Y	1866	1864 0	43
*03	20105 X	10040	-0-	-10065	-0-	1256	1	6604	3	Y	1969	1969 0	43
04	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	1272	1	5952	3	Y	1659	1664 0	38

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
MORGAN UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 294512		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11948		PERF.12466 - 19091			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-				Y	-0-			-0-
12	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	833	1	3029	3	618	587	0	31
						25	4	680	9				
01	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	1716	1	5484	3	961	945	0	47
						43	4	1057	9				
02	T. A.	7113	-0-	7113	7113	1510	1	4783	3	716	718	0	45
						32	4	788	9				
03	T. A.	6969	-0-	6969	14082	1543	1	4766	3	568	590	0	23
						35	4	625	9				
04	T. A.	7456	-0-	7456	21538	1566	1	5114	3	676	663	0	36
						32	4	744	9				
MORGAN UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 294513		COMPL. DATE 10/17/2017		TOTAL DEPTH 11965		PERF.12408 - 19138			
11	8262 X	8262	-0-	-0-	-0-	1552	1	5840	3	759	759	0	31
						35	4	835	9				
12	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	999	1	3634	3	561	564	0	28
						30	4	617	9				
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	1142	1	3650	3	688	682	0	34
						29	4	757	9				
02	DLQ G-10	4335	-0-	4335	4335	876	1	2773	3	606	602	0	38
						19	4	667	9				
03	9798 X	5463	-0-	-4335	-0-	1153	1	3560	3	658	669	0	27
						26	4	724	9				
04	5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	1130	1	3689	3	729	717	0	39
						23	4	802	9				
KENNEDY		WELL #: 12H		RRCID -> 294525		COMPL. DATE 09/26/2016		TOTAL DEPTH 12414		PERF.12340 - 19208			
11	2640 X	2639	-0-	-1	-0-	209	1	2024	3	364	361	0	5
						6	4	400	9				
12	2728 X	1728	-0-	-1000	-0-	144	1	1493	3	81	85	0	1
						2	4	89	9				
01	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	179	1	2289	3	239	237	0	3
						7	4	263	9				
02	T. A.	2557	-0-	2557	2557	159	1	2004	3	353	350	0	6
						6	4	388	9				
03	T. A.	298	-0-	298	2855	7	1	83	3	189	192	0	3
						208	9						
04	T. A.	1473	-0-	1473	4328	87	1	965	3	379	375	0	7
						4	4	417	9				
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 6H		RRCID -> 294527		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11739		PERF.11719 - 17955			
11	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	560	1	1937	3	625	616	0	38
						28	4	688	9				
12	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	847	1	2670	3	578	578	0	38
						95	4	636	9				
01	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	512	1	1971	3	556	559	0	35
						75	4	612	9				
02	DLQ G-10	2392	-0-	2392	2392	419	1	1453	3	378	381	0	32
						104	4	416	9				
03	5951 X	3559	-0-	-2392	-0-	612	1	2218	3	549	573	0	8
						125	4	604	9				
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	437	1	1660	3	544	548	0	4
						71	4	598	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 B		WELL #: 4H		RRCID -> 294553		COMPL. DATE 07/30/2018		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11613 - 17886			
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	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	832 1 42 4	2881 3 884 9	Y	804	786 0	49
12	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	881 1 99 4	2777 3 1092 9	Y	993	977 0	65
01	5053 X	3721	-0-	-1332	-0-	483 1 71 4	1859 3 1308 9	Y	1189	1180 0	74
02	DLQ G-10	1547	-0-	1547	1547	202 1 50 4	702 3 593 9	Y	539	568 0	45
03	2640 X	1093	-0-	-1547	-0-	195 1 40 4	706 3 152 9	Y	138	181 0	2
04	1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	308 1 50 4	1169 3 398 9	Y	362	362 0	2
-----											
RIDLEY FARMS 01		WELL #: 08H		RRCID -> 294558		COMPL. DATE 01/13/2023		TOTAL DEPTH 13396 PERF.13483 - 18846			
11	31050 X	30272	-0-	-778	-0-	573 1 1756 9	27943 3	Y	1596	1596 0	-0-
12	32085 X	29477	-0-	-2608	-0-	631 1 1830 9	27016 3	Y	1664	1664 0	-0-
*01	32085 X	26528	-0-	-5557	-0-	560 1 1806 9	24162 3	Y	1642	1642 0	-0-
02	25506 X	25506	-0-	-0-	-0-	520 1 1487 9	23499 3	Y	1352	1352 0	-0-
03	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	706 1 1544 9	25864 3	Y	1404	1404 0	-0-
04	30270 X	25626	-0-	-4644	-0-	717 1 1362 9	23547 3	Y	1238	1238 0	-0-
-----											
JANSSEN - OETKEN 01 E		WELL #: 05H		RRCID -> 294567		COMPL. DATE 04/10/2023		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13658 - 20721			
11	38070 X	29010	-0-	-9060	-0-	521 1 3016 9	25473 3	Y	2742	2742 0	-0-
12	37758 X	25898	-0-	-11860	-0-	565 1 2995 9	22338 3	Y	2723	2723 0	-0-
*01	36332 X	22440	-0-	-13892	-0-	504 1 2454 9	19482 3	Y	2231	2231 0	-0-
02	DLQ G-10	20439	-0-	20439	20439	393 1 2318 9	17728 3	Y	2107	2107 0	-0-
03	41816 X	21377	-0-	-20439	-0-	495 1 1423 9	19459 3	Y	1294	1294 0	-0-
04	29010 X	19786	-0-	-9224	-0-	489 1 1948 9	17349 3	Y	1771	1771 0	-0-
-----											
DAVIS 01		WELL #: 13H		RRCID -> 294569		COMPL. DATE 11/04/2022		TOTAL DEPTH 13104 PERF.13160 - 16747			
11	9690 X	9625	-0-	-65	-0-	544 1 1393 9	7688 3	Y	1266	1266 0	-0-
12	9672 X	7432	-0-	-2240	-0-	441 1 1095 9	5896 3	Y	995	995 0	-0-
*01	9207 X	6731	-0-	-2476	-0-	163 1 1023 9	5545 3	Y	930	930 0	-0-
02	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	443 1 894 9	4742 3	Y	813	813 0	-0-
03	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	641 1 989 9	8339 3	Y	899	899 0	-0-
04	13332 X	13332	-0-	-0-	-0-	336 1 2541 9	10455 3	Y	2310	2310 0	-0-





SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 RIDLEY FARMS 01 WELL #: 11H RRCID -> 294658 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13149 - 18305

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-	-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-

KOWALIK 228-1R WELL #: 10H RRCID -> 294676 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11741 PERF.12098 - 20930

11	15180	X	8213	-0-	-6967	-0-	990	1	5547	3	Y	1514	1521	0			28
							11	4	1665	9							
12	15376	X	11020	-0-	-4356	-0-	1334	1	7703	3	Y	1788	1783	0			33
							16	4	1967	9							
*01	12617	X	10200	-0-	-2417	-0-	1318	1	7257	3	Y	1428	1433	0			28
							54	4	1571	9							
02	DLQ	G-10	9979	-0-	9979	9979	1313	1	6692	3	Y	1692	1681	0			39
							113	4	1861	9							
*03	16682	X	6703	-0-	-9979	-0-	821	1	4319	3	Y	1413	1421	0			31
							9	4	1554	9							
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	1294	1	6053	3	Y	1495	1492	0			34
							23	4	1645	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 294677 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 11702 PERF.12071 - 20463

11	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	162	1	890	3	Y	396	388	0			8
							7	4	436	9							
02	DLQ	G-10	814	-0-	814	814	67	1	339	3	Y	365	365	0			8
							6	4	402	9							
*03	T. A.	4646	-0-	4646	5460	551	1	2897	3	Y	1084	1068	0				24
							6	4	1192	9							
04	T. A.	4239	-0-	4239	9699	584	1	2731	3	Y	830	835	0				19
							11	4	913	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 11H RRCID -> 294679 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 11738 PERF.12403 - 21565

11	3000	N	9201	-0-	6201	6201	1067	1	5977	3	Y	1950	1948	0			36
							12	4	2145	9							
12	23682	X	17481	-0-	-6201	-0-	2316	1	13374	3	Y	1603	1609	0			30
							28	4	1763	9							
*01	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	810	1	4460	3	Y	1559	1559	0			30
							33	4	1715	9							
02	DLQ	G-10	4426	-0-	4426	4426	525	1	2676	3	Y	1073	1078	0			25
							45	4	1180	9							
*03	10901	X	6475	-0-	-4426	-0-	777	1	4085	3	Y	1458	1451	0			32
							9	4	1604	9							
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	400	1	1871	3	Y	983	992	0			23
							7	4	1081	9							



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
JANSSEN - OETKEN 01 D		WELL #: 04H		RRCID ->	294829	COMPL. DATE	05/09/2024	TOTAL DEPTH	13684	PERF.	1.13735	- 20669		
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	43590 X	28351	-0-	-15239	-0-	540	1	26412	3	Y	1272	1272 0 -0-		
12	39618 X	27585	-0-	-12033	-0-	1399	9	647	1	25589	3	Y	1226	1226 0 -0-
*01	32426 X	26330	-0-	-6096	-0-	1349	9	635	1	24526	3	Y	1063	1063 0 -0-
02	DLQ G-10	15864	-0-	15864	15864	1169	9	325	1	14653	3	Y	805	805 0 -0-
03	34591 X	18727	-0-	-15864	-0-	886	9	452	1	17761	3	Y	467	467 0 -0-
04	28350 X	19966	-0-	-8384	-0-	514	9	519	1	18418	3	Y	935	935 0 -0-
						1029	9							
-----														
MANGIONE 01		WELL #: 16H		RRCID ->	294838	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL DEPTH	13018	PERF.	1.12848	- 17073		
11	14481 X	14481	-0-	-0-	-0-	11797	3	2684	9	Y	2440	2440 0 -0-		
12	15376 X	14060	-0-	-1316	-0-	11375	3	2685	9	Y	2441	2441 0 -0-		
*01	15376 X	10214	-0-	-5162	-0-	8645	3	1569	9	Y	1426	1426 0 -0-		
02	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	8367	3	1425	9	Y	1295	1295 0 -0-		
03	10054 X	10054	-0-	-0-	-0-	8832	3	1222	9	Y	1111	1111 0 -0-		
04	14490 X	8718	-0-	-5772	-0-	7566	3	1152	9	Y	1047	1047 0 -0-		
-----														
FRANK MALEK 02		WELL #: 05H		RRCID ->	294943	COMPL. DATE	04/23/2023	TOTAL DEPTH	13109	PERF.	1.12826	- 19269		
*09	68070 X	55254	-0-	-12816	-0-	53228	3	2026	9	Y	1842	1842 0 -0-		
10	66061 X	50981	-0-	-15080	-0-	49269	3	1712	9	Y	1556	1556 0 -0-		
11	62250 X	45517	-0-	-16733	-0-	44121	3	1396	9	Y	1269	1269 0 -0-		
12	64325 X	47313	-0-	-17012	-0-	45377	3	1936	9	Y	1760	1760 0 -0-		
01	64325 X	41956	-0-	-22369	-0-	40285	3	1671	9	Y	1519	1519 0 -0-		
02	36066 X	36066	-0-	-0-	-0-	34761	3	1305	9	Y	1186	1186 0 -0-		
03	18731 X	18731	-0-	-0-	-0-	17976	3	755	9	Y	686	686 0 -0-		
04	45780 X	28515	-0-	-17265	-0-	27304	3	1211	9	Y	1101	1101 0 -0-		
-----														
FRANK MALEK 02		WELL #: 03H		RRCID ->	294984	COMPL. DATE	04/23/2023	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	1.12893	- 19328		
*09	65160 X	46756	-0-	-18404	-0-	44535	3	2221	9	Y	2019	2019 0 -0-		
10	60946 X	42556	-0-	-18390	-0-	40644	3	1912	9	Y	1738	1738 0 -0-		
11	55590 X	38030	-0-	-17560	-0-	35981	3	2049	9	Y	1863	1863 0 -0-		
12	53816 X	38401	-0-	-15415	-0-	36463	3	1938	9	Y	1762	1762 0 -0-		
01	53816 X	34678	-0-	-19138	-0-	32842	3	1836	9	Y	1669	1669 0 -0-		
02	30800 X	30800	-0-	-0-	-0-	29260	3	1540	9	Y	1400	1400 0 -0-		
03	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	20243	3	1055	9	Y	959	959 0 -0-		
04	38040 X	20135	-0-	-17905	-0-	19136	3	999	9	Y	908	908 0 -0-		
-----														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT B		WELL #: 502H		RRCID ->	294985	COMPL. DATE	09/30/2016	TOTAL DEPTH	11732	PERF.	1.11620	- 17577		
11	3390 X	486	-0-	-2904	-0-	108	1	373	3	Y	-0-	-0-		
12	3503 X	196	-0-	-3307	-0-	5	4	46	1	145	3	Y	-0-	
01	3503 X	610	-0-	-2893	-0-	97	1	374	3	Y	114	107 0 7		
02	DLQ G-10	4396	-0-	4396	4396	14	4	125	9					
03	T. A.	2056	-0-	2056	6452	797	1	2765	3	Y	578	537 0 48		
04	T. A.	3014	-0-	3014	9466	198	4	636	9					
						335	1	1215	3	Y	397	439 0 6		
						69	4	437	9					
						458	1	1741	3	Y	673	675 0 4		
						75	4	740	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398									
THREE SISTERS 01		WELL #: 70H		RRCID -> 295035		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13098		PERF.12856 - 19675	
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
*09	116940 X	81747	-0-	-35193	-0-	975	1 76673 3	Y	3726	3726 0	-0-
						4099	9				
10	112251 X	79942	-0-	-32309	-0-	1017	1 75348 3	Y	3252	3252 0	-0-
						3577	9				
11	102090 X	72276	-0-	-29814	-0-	913	1 67975 3	Y	3080	3080 0	-0-
						3388	9				
12	96379 X	68135	-0-	-28244	-0-	1071	1 63862 3	Y	2911	2911 0	-0-
						3202	9				
01	86490 X	64686	-0-	-21804	-0-	1165	1 60452 3	Y	2790	2790 0	-0-
						3069	9				
02	56608 X	56608	-0-	-0-	-0-	1011	1 52977 3	Y	2382	2382 0	-0-
						2620	9				
03	58917 X	58917	-0-	-0-	-0-	1286	1 55029 3	Y	2365	2365 0	-0-
						2602	9				
04	72270 X	54686	-0-	-17584	-0-	1124	1 51129 3	Y	2212	2212 0	-0-
						2433	9				
THREE SISTERS 01		WELL #: 68H		RRCID -> 295040		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13058		PERF.12758 - 19719	
*09	101700 X	66970	-0-	-34730	-0-	805	1 63349 3	Y	2560	2560 0	-0-
						2816	9				
10	97216 X	65114	-0-	-32102	-0-	828	1 61330 3	Y	2687	2687 0	-0-
						2956	9				
11	86520 X	57321	-0-	-29199	-0-	729	1 54287 3	Y	2095	2095 0	-0-
						2305	9				
12	79143 X	56375	-0-	-22768	-0-	889	1 53001 3	Y	2259	2259 0	-0-
						2485	9				
01	71207 X	52898	-0-	-18309	-0-	956	1 49612 3	Y	2118	2118 0	-0-
						2330	9				
02	44540 X	44540	-0-	-0-	-0-	797	1 41785 3	Y	1780	1780 0	-0-
						1958	9				
03	46392 X	46392	-0-	-0-	-0-	1015	1 43440 3	Y	1761	1761 0	-0-
						1937	9				
04	57330 X	43109	-0-	-14221	-0-	888	1 40397 3	Y	1658	1658 0	-0-
						1824	9				
THREE SISTERS 01		WELL #: 69H		RRCID -> 295041		COMPL. DATE 06/16/2023		TOTAL DEPTH 13080		PERF.12773 - 19688	
*09	100440 X	70005	-0-	-30435	-0-	845	1 66434 3	Y	2478	2478 0	-0-
						2726	9				
10	96875 X	67653	-0-	-29222	-0-	862	1 63880 3	Y	2646	2646 0	-0-
						2911	9				
11	87540 X	61073	-0-	-26467	-0-	780	1 58076 3	Y	2015	2015 0	-0-
						2217	9				
12	84103 X	57675	-0-	-26428	-0-	913	1 54398 3	Y	2149	2149 0	-0-
						2364	9				
01	72354 X	53889	-0-	-18465	-0-	977	1 50665 3	Y	2043	2043 0	-0-
						2247	9				
02	46006 X	46006	-0-	-0-	-0-	826	1 43291 3	Y	1717	1717 0	-0-
						1889	9				
03	47913 X	47913	-0-	-0-	-0-	1052	1 45005 3	Y	1687	1687 0	-0-
						1856	9				
04	61080 X	44477	-0-	-16603	-0-	919	1 41806 3	Y	1593	1593 0	-0-
						1752	9				

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 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		38700 X	27947	-0-	-10753	-0-	3585 1	20084 3	Y	3852	3847 0		71
							41 4	4237 9					
12		35247 X	26639	-0-	-8608	-0-	3362 1	19411 3	Y	3478	3484 0		65
							40 4	3826 9					
*01		33387 X	25893	-0-	-7494	-0-	3400 1	18729 3	Y	3295	3296 0		64
							139 4	3625 9					
02	DLQ	G-10	21534	-0-	21534	21534	2973 1	15153 3	Y	2865	2863 0		66
							256 4	3152 9					
*03		44015 X	22481	-0-	-21534	-0-	3078 1	16187 3	Y	2893	2896 0		63
							34 4	3182 9					
04		20357 X	20357	-0-	-0-	-0-	3103 1	14519 3	Y	2435	2442 0		56
							56 4	2679 9					
MANGIONE 01 WELL #: 18H RRCID -> 295062 COMPL. DATE 05/25/2023 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12865 - 17042													
11		16470 X	11281	-0-	-5189	-0-	8519 3	2762 9	Y	2511	2511 0		-0-
							18 4	2556 9					
12		11812 X	11812	-0-	-0-	-0-	8725 3	3087 9	Y	2806	2806 0		-0-
							18 4	1785 9					
*01		9207 X	8897	-0-	-310	-0-	6798 3	2099 9	Y	1908	1908 0		-0-
							63 4	2374 9					
02		7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	6319 3	1566 9	Y	1424	1424 0		-0-
							116 4	2123 9					
03		7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	6672 3	1177 9	Y	1070	1070 0		-0-
							15 4	1557 9					
04		10830 X	6925	-0-	-3905	-0-	5799 3	1126 9	Y	1024	1024 0		-0-
							24 4	1712 9					
CHILDREN WESTON-MOBIL A SA WELL #: 1H RRCID -> 295247 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 12077 PERF.12337 - 18177													
11		20130 X	13274	-0-	-6856	-0-	1621 1	9079 3	Y	2324	2326 0		43
							18 4	2556 9					
12		19189 X	11985	-0-	-7204	-0-	1503 1	8679 3	Y	1623	1636 0		30
							18 4	1785 9					
*01		17298 X	12374	-0-	-4924	-0-	1527 1	8410 3	Y	2158	2146 0		42
							63 4	2374 9					
02	DLQ	G-10	10457	-0-	10457	10457	1348 1	6870 3	Y	1930	1928 0		44
							116 4	2123 9					
*03		20667 X	10210	-0-	-10457	-0-	1380 1	7258 3	Y	1415	1428 0		31
							15 4	1557 9					
04		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	1327 1	6208 3	Y	1556	1551 0		36
							24 4	1712 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-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HERREJON 01 WELL #: 08H RRCID -> 295397 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A													
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  
 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 PROD	INJECT. (I) GAS 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	9840 X	8834	-0-	-1006	-0-	1523	1	5272	3	Y	1784	1743	0	109
						77	4	1962	9					
12	11625 X	7658	-0-	-3967	-0-	1410	1	4447	3	Y	1494	1505	0	98
						158	4	1643	9					
01	11625 X	9243	-0-	-2382	-0-	1400	1	5387	3	Y	2047	2017	0	128
						204	4	2252	9					
02	DLQ G-10	5800	-0-	5800	5800	927	1	3217	3	Y	1296	1316	0	108
						230	4	1426	9					
03	12076 X	6276	-0-	-5800	-0-	1005	1	3640	3	Y	1295	1384	0	19
						206	4	1425	9					
04	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	768	1	2920	3	Y	715	729	0	5
						126	4	787	9					

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 D WELL #: 04H RRCID -> 295498 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12837 - 19075

*09	66150 X	49433	-0-	-16717	-0-	539	1	43522	3	Y	4884	4884	0	-0-
						5372	9							
10	69440 X	49460	-0-	-19980	-0-	579	1	43847	3	Y	4576	4576	0	-0-
						5034	9							
11	58890 X	58369	-0-	-521	-0-	695	1	52874	3	Y	4364	4364	0	-0-
						4800	9							
12	60853 X	57929	-0-	-2924	-0-	855	1	52239	3	Y	4395	4395	0	-0-
						4835	9							
01	60698 X	44975	-0-	-15723	-0-	738	1	39732	3	Y	4095	4095	0	-0-
						4505	9							
02	DLQ G-10	38947	-0-	38947	38947	634	1	34577	3	Y	3396	3396	0	-0-
						3736	9							
03	66099 X	27152	-0-	-38947	-0-	556	1	24145	3	Y	2228	2228	0	-0-
						2451	9							
04	29771 X	29771	-0-	-0-	-0-	573	1	26004	3	Y	2904	2904	0	-0-
						3194	9							

THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 A WELL #: 01H RRCID -> 295512 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12799 - 19090

*09	55440 X	39140	-0-	-16300	-0-	440	1	35561	3	Y	2854	2854	0	-0-
						3139	9							
10	58218 X	38733	-0-	-19485	-0-	464	1	35192	3	Y	2797	2797	0	-0-
						3077	9							
11	48990 X	36858	-0-	-12132	-0-	440	1	33434	3	Y	2713	2713	0	-0-
						2984	9							
12	50623 X	39002	-0-	-11621	-0-	575	1	35110	3	Y	3015	3015	0	-0-
						3317	9							
01	50623 X	29351	-0-	-21272	-0-	483	1	25991	3	Y	2615	2615	0	-0-
						2877	9							
02	DLQ G-10	26013	-0-	26013	26013	422	1	23021	3	Y	2336	2336	0	-0-
						2570	9							
03	43092 X	17079	-0-	-26013	-0-	360	1	15662	3	Y	961	961	0	-0-
						1057	9							
04	15125 X	15125	-0-	-0-	-0-	299	1	13571	3	Y	1141	1141	0	-0-
						1255	9							



-----  
 SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398  
 SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 295618 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 11611 PERF.11696 - 17729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	300 N	143	-0-	-157	-0-	4	1	125	9	14	3	Y	114	116	0	7
12	372 N	142	-0-	-230	-0-	5	1	1	4	16	3	Y	109	109	0	7
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	35	1	5	4	120	9	Y	169	165	0	11
02	DLQ G-10	359	-0-	359	359	5	4	57	1	186	9	Y	83	87	0	7
03	802 N	443	-0-	-359	-0-	14	4	66	1	197	3	Y	114	119	0	2
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	13	4	151	1	239	3	Y	277	277	0	2
						25	4			305	9					

-----  
 THREE SISTERS 01 WELL #: 67H RRCID -> 295626 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12713 - 19835

*09	114420 X	75841	-0-	-38579	-0-	904	1	3810	9	71127	3	Y	3464	3464	0	-0-
10	109957 X	74658	-0-	-35299	-0-	947	1	3545	9	70166	3	Y	3223	3223	0	-0-
11	99690 X	68628	-0-	-31062	-0-	865	1	3319	9	64444	3	Y	3017	3017	0	-0-
12	92628 X	66004	-0-	-26624	-0-	1037	1	1037	1	61809	3	Y	2871	2871	0	-0-
01	85746 X	61474	-0-	-24272	-0-	1107	1	3158	9	57422	3	Y	2677	2677	0	-0-
02	DLQ G-10	54168	-0-	54168	54168	2945	9	966	1	50653	3	Y	2317	2317	0	-0-
03	111101 X	56933	-0-	-54168	-0-	1242	1	2549	9	53159	3	Y	2302	2302	0	-0-
04	52801 X	52801	-0-	-0-	-0-	1084	1	2532	9	49322	3	Y	2177	2177	0	-0-
						2395	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	105540 X	48155	-0-	-57385	-0-	43709	3	49852	3	4446	9	Y	4042	4042	0	-0-
12	94457 X	57266	-0-	-37191	-0-	46151	3	46151	3	7414	9	Y	6740	6740	0	-0-
*01	90830 X	53177	-0-	-37653	-0-	905	1	47821	3	7026	9	Y	6387	6387	0	-0-
02	DLQ G-10	47821	-0-	47821	47821	6124	9	905	1	40792	3	Y	5567	5567	0	-0-
03	100483 X	52662	-0-	-47821	-0-	1123	1	7344	9	44195	3	Y	6676	6676	0	-0-
04	43887 X	43887	-0-	-0-	-0-	1040	1	5922	9	36925	3	Y	5384	5384	0	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398										
THREE SISTERS 01 - WILBUR E 01 C		WELL #: 03H		RRCID -> 295676		COMPL. DATE 08/22/2023			TOTAL DEPTH 12810 PERF.12837 - 18746			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*09	53670 X	33133	-0-	-20537	-0-	374	1	30229	3	Y	2300	2300 0 -0-
						2530	9					
10	56017 X	33120	-0-	-22897	-0-	397	1	30119	3	Y	2367	2367 0 -0-
						2604	9					
11	46230 X	30348	-0-	-15882	-0-	361	1	27481	3	Y	2278	2278 0 -0-
						2506	9					
12	44423 X	31974	-0-	-12449	-0-	471	1	28791	3	Y	2465	2465 0 -0-
						2712	9					
01	43245 X	25924	-0-	-17321	-0-	426	1	22956	3	Y	2311	2311 0 -0-
						2542	9					
02	DLQ G-10	18057	-0-	18057	18057	293	1	16003	3	Y	1601	1601 0 -0-
						1761	9					
03	34486 X	16429	-0-	-18057	-0-	343	1	14847	3	Y	1126	1126 0 -0-
						1239	9					
04	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	305	1	13884	3	Y	1493	1493 0 -0-
						1642	9					
DAVILA-GRAHAM-KOWALIK SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295714		COMPL. DATE 06/16/2021			TOTAL DEPTH 11866 PERF.12534 - 19181			
11	18330 X	17073	-0-	-1257	-0-	2095	1	11734	3	Y	2927	2913 0 54
						24	4	3220	9			
12	20001 X	20001	-0-	-0-	-0-	2068	1	11940	3	Y	5425	5377 0 102
						25	4	5968	9			
*01	16833 X	15926	-0-	-907	-0-	2011	1	11077	3	Y	2505	2558 0 49
						82	4	2756	9			
02	DLQ G-10	13773	-0-	13773	13773	1860	1	9480	3	Y	2066	2067 0 48
						160	4	2273	9			
*03	26243 X	12470	-0-	-13773	-0-	1649	1	8671	3	Y	1938	1944 0 42
						18	4	2132	9			
04	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	1768	1	8273	3	Y	2213	2204 0 51
						32	4	2434	9			
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 295743		COMPL. DATE 02/13/2021			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11722 - 17777			
11	360 X	84	-0-	-276	-0-	3	1	11	3	Y	64	64 0 4
						70	9					
12	372 X	82	-0-	-290	-0-	6	1	18	3	Y	52	53 0 3
						1	4	57	9			
01	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	1120	1	4312	3	Y	1218	1145 0 76
						164	4	1340	9			
02	DLQ G-10	4568	-0-	4568	4568	739	1	2565	3	Y	983	977 0 82
						183	4	1081	9			
03	3100 N	6361	-0-	3261	7829	1011	1	3663	3	Y	1345	1408 0 19
						207	4	1480	9			
04	15495 X	7666	-0-	-7829	-0-	1067	1	4058	3	Y	2151	2156 0 14
						175	4	2366	9			
HOLLMAN-MAY B SA		WELL #: 1H		RRCID -> 295760		COMPL. DATE 09/20/2023			TOTAL DEPTH 12510 PERF.12341 - 20127			
11	24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	4750	1	17874	3	Y	1851	1868 0 75
						106	4	2036	9			
12	20553 X	20427	-0-	-126	-0-	4034	1	14669	3	Y	1457	1459 0 73
						121	4	1603	9			
01	22792 X	22792	-0-	-0-	-0-	4970	1	15884	3	Y	1648	1640 0 81
						125	4	1813	9			
02	DLQ G-10	20610	-0-	20610	20610	4415	1	13980	3	Y	1929	1890 0 120
						93	4	2122	9			
03	41871 X	21261	-0-	-20610	-0-	4608	1	14231	3	Y	2106	2140 0 86
						105	4	2317	9			
04	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	4357	1	14225	3	Y	1930	1914 0 102
						88	4	2123	9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
HAVEMAN TRUST 01 - H 01 A		WELL #:		1H	RRCID ->	295771	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	13457	PERF.	N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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 #:		03H	RRCID ->	295776	COMPL. DATE	09/25/2023	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	13826 - 20852			
11	105480 X	45735	-0-	-59745	-0-	41663	3	4072	9	Y	3702	3702	0	-0-	
12	108996 X	65165	-0-	-43831	-0-	59009	3	6156	9	Y	5596	5596	0	-0-	
*01	108996 X	59520	-0-	-49476	-0-	53958	3	5562	9	Y	5056	5056	0	-0-	
02	DLQ G-10	8582	-0-	8582	8582	169	1	7618	3	Y	723	723	0	-0-	
						795	9								
03	8836 X	254	-0-	-8582	-0-	1	1	24	3	Y	208	208	0	-0-	
						229	9								
04	63090 X	201	-0-	-62889	-0-	1	1	23	3	Y	161	161	0	-0-	
						177	9								

KIRK 01		WELL #:		04H	RRCID ->	295782	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	13705	PERF.	13793 - 21591			
11	123150 X	49803	-0-	-73347	-0-	45670	3	4133	9	Y	3757	3757	0	-0-	
12	115909 X	-0-	-0-	-115909	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-	
*01	101897 X	3589	-0-	-98308	-0-	3437	3	152	9	Y	138	138	0	-0-	
02	DLQ G-10	53388	-0-	53388	53388	1047	1	47196	3	Y	4677	4677	0	-0-	
						5145	9								
03	119270 X	65882	-0-	-53388	-0-	1491	1	58645	3	Y	5224	5224	0	-0-	
						5746	9								
04	74049 X	74049	-0-	-0-	-0-	1886	1	66916	3	Y	4770	4770	0	-0-	
						5247	9								

OLSON-ESSE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	295832	COMPL. DATE	04/12/2024	TOTAL DEPTH	12682	PERF.	12811 - 19171			
11	103380 X	68164	-0-	-35216	-0-	5995	1	57951	3	Y	3686	3689	0	49	
						163	4	4055	9						
12	94240 X	63504	-0-	-30736	-0-	5289	1	54737	3	Y	3081	3084	0	46	
						89	4	3389	9						
01	84444 X	63974	-0-	-20470	-0-	4354	1	55839	3	Y	3277	3276	0	47	
						176	4	3605	9						
02	DLQ G-10	51403	-0-	51403	51403	3552	1	44690	3	Y	2748	2745	0	50	
						138	4	3023	9						
03	103657 X	52254	-0-	-51403	-0-	3860	1	45121	3	Y	2863	2864	0	49	
						124	4	3149	9						
04	48063 X	48063	-0-	-0-	-0-	3731	1	41204	3	Y	2681	2683	0	47	
						179	4	2949	9						

SCR UNIT E-CHILDREN WESTON SA		WELL #:		1H	RRCID ->	295898	COMPL. DATE	10/20/2023	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	12573 - 18831			
11	27660 X	19222	-0-	-8438	-0-	1618	1	15639	3	Y	1746	1760	0	23	
						44	4	1921	9						
12	27156 X	18870	-0-	-8286	-0-	1473	1	15246	3	Y	1933	1927	0	29	
						25	4	2126	9						
01	25172 X	18523	-0-	-6649	-0-	1160	1	14881	3	Y	2214	2211	0	32	
						47	4	2435	9						
02	DLQ G-10	15681	-0-	15681	15681	985	1	12393	3	Y	2059	2053	0	38	
						38	4	2265	9						
03	33366 X	17685	-0-	-15681	-0-	1179	1	13782	3	Y	2442	2438	0	42	
						38	4	2686	9						
04	16094 X	16094	-0-	-0-	-0-	1134	1	12520	3	Y	2169	2173	0	38	
						54	4	2386	9						



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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*09	187530	X	116957	-0-	-70573	-0-	107304 3	9653 9	Y	8775	8775 0	-0-	
10	183861	X	112933	-0-	-70928	-0-	28 1	104055 3	Y	8045	8045 0	-0-	
							8850 9						
11	155730	X	73803	-0-	-81927	-0-	16 1	68239 3	Y	5044	5044 0	-0-	
							5548 9						
12	145824	X	100183	-0-	-45641	-0-	94085 3	6098 9	Y	5544	5544 0	-0-	
01	129301	X	94327	-0-	-34974	-0-	88780 3	5547 9	Y	5043	5043 0	-0-	
02	DLQ G-10		80391	-0-	80391	80391	75691 3	4700 9	Y	4273	4273 0	-0-	
03	168548	X	88157	-0-	-80391	-0-	83469 3	4688 9	Y	4262	4262 0	-0-	
04	96960	X	78209	-0-	-18751	-0-	74110 3	4099 9	Y	3726	3726 0	-0-	

  

FRANK MALEK 05			WELL #:	06H	RRCID ->	295981	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12931	PERF.13274	- 20175
*09	195720	X	129415	-0-	-66305	-0-	118037 3	11378 9	Y	10344	10344 0	-0-	
10	200911	X	131177	-0-	-69734	-0-	32 1	120489 3	Y	9687	9687 0	-0-	
							10656 9						
11	169260	X	122759	-0-	-46501	-0-	27 1	113706 3	Y	8205	8205 0	-0-	
							9026 9						
12	158999	X	110370	-0-	-48629	-0-	102325 3	8045 9	Y	7314	7314 0	-0-	
01	143375	X	99398	-0-	-43977	-0-	92205 3	7193 9	Y	6539	6539 0	-0-	
02	DLQ G-10		84700	-0-	84700	84700	78731 3	5969 9	Y	5426	5426 0	-0-	
03	173380	X	88680	-0-	-84700	-0-	82843 3	5837 9	Y	5306	5306 0	-0-	
04	103350	X	79047	-0-	-24303	-0-	73775 3	5272 9	Y	4793	4793 0	-0-	

  

FRANK MALEK 05			WELL #:	08H	RRCID ->	295983	COMPL. DATE	02/02/2024	TOTAL	DEPTH	12935	PERF.12999	- 19579
*09	166350	X	108999	-0-	-57351	-0-	101339 3	7660 9	Y	6964	6964 0	-0-	
10	161696	X	83285	-0-	-78411	-0-	20 1	76884 3	Y	5801	5801 0	-0-	
							6381 9						
11	138360	X	82358	-0-	-56002	-0-	19 1	77393 3	Y	4496	4496 0	-0-	
							4946 9						
12	132339	X	82613	-0-	-49726	-0-	77354 3	5259 9	Y	4781	4781 0	-0-	
01	120776	X	80362	-0-	-40414	-0-	75365 3	4997 9	Y	4543	4543 0	-0-	
02	DLQ G-10		68928	-0-	68928	68928	64755 3	4173 9	Y	3794	3794 0	-0-	
03	142167	X	73239	-0-	-68928	-0-	69147 3	4092 9	Y	3720	3720 0	-0-	
04	80970	X	64749	-0-	-16221	-0-	61046 3	3703 9	Y	3366	3366 0	-0-	

  

MANGIONE 01			WELL #:	13H	RRCID ->	296022	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.12908	- 17099
11	30810	X	21284	-0-	-9526	-0-	17071 3	4213 9	Y	3830	3830 0	-0-	
12	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	15154 3	3786 9	Y	3442	3442 0	-0-	
*01	20615	X	17110	-0-	-3505	-0-	12454 3	4656 9	Y	4233	4233 0	-0-	
02	DLQ G-10		16443	-0-	16443	16443	11023 3	5420 9	Y	4927	4927 0	-0-	
03	33950	X	17507	-0-	-16443	-0-	12177 3	5330 9	Y	4845	4845 0	-0-	
04	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	10211 3	3813 9	Y	3466	3466 0	-0-	

  

MANGIONE 01			WELL #:	14H	RRCID ->	296031	COMPL. DATE	05/25/2023	TOTAL	DEPTH	13025	PERF.12898	- 17038
11	14910	X	13548	-0-	-1362	-0-	11006 3	2542 9	Y	2311	2311 0	-0-	
12	15965	X	12587	-0-	-3378	-0-	10170 3	2417 9	Y	2197	2197 0	-0-	
*01	15965	X	9391	-0-	-6574	-0-	7938 3	1453 9	Y	1321	1321 0	-0-	
02	DLQ G-10		8377	-0-	8377	8377	7181 3	1196 9	Y	1087	1087 0	-0-	
03	17242	X	8865	-0-	-8377	-0-	7697 3	1168 9	Y	1062	1062 0	-0-	
04	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	6620 3	1161 9	Y	1055	1055 0	-0-	



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	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	
*09	DLQ G-10	13984	-0-	13984	22230	142 1	11082 3	Y	2509	2509 0	-0-
						2760 9					
10	DLQ G-10	15233	-0-	15233	37463	173 1	12732 3	Y	2116	2116 0	-0-
						2328 9					
11	DLQ G-10	12267	-0-	12267	49730	146 1	10795 3	Y	1205	1205 0	-0-
						1326 9					
*12	62704 X	12974	-0-	-49730	-0-	178 1	10529 3	Y	2061	2061 0	-0-
						2267 9					
01	19575 X	19575	-0-	-0-	-0-	326 1	16708 3	Y	2310	2310 0	-0-
						2541 9					
02	13748 X	11871	-0-	-1877	-0-	177 1	9172 3	Y	2293	2293 0	-0-
						2522 9					
03	15221 X	11046	-0-	-4175	-0-	208 1	8814 3	Y	1840	1840 0	-0-
						2024 9					
04	18930 X	10587	-0-	-8343	-0-	199 1	8948 3	Y	1309	1309 0	-0-
						1440 9					
-----											
DULLYE 01		WELL #: 10H		RRCID -> 296359		COMPL. DATE 03/12/2024		TOTAL DEPTH 13474		PERF.13512 - 20321	
11	166200 X	103522	-0-	-62678	-0-	836 1	92359 3	Y	9388	9388 0	-0-
						10327 9					
12	161572 X	100636	-0-	-60936	-0-	938 1	90005 3	Y	8812	8812 0	-0-
						9693 9					
*01	149792 X	91555	-0-	-58237	-0-	893 1	82292 3	Y	7609	7609 0	-0-
						8370 9					
02	DLQ G-10	81149	-0-	81149	81149	1021 1	73225 3	Y	6275	6275 0	-0-
						6903 9					
03	159674 X	78525	-0-	-81149	-0-	1181 1	72414 3	Y	4482	4482 0	-0-
						4930 9					
04	72074 X	72074	-0-	-0-	-0-	1327 1	66271 3	Y	4069	4069 0	-0-
						4476 9					
-----											
THREE SISTERS 01-LOP 02 SA1		WELL #: 01H		RRCID -> 296392		COMPL. DATE 03/23/2024		TOTAL DEPTH 12859		PERF.13071 - 22889	
*09	176760 X	160376	-0-	-16384	-0-	142390 3	17986 9	Y	16351	16351 0	-0-
10	182652 X	151561	-0-	-31091	-0-	135380 3	16181 9	Y	14710	14710 0	-0-
11	176760 X	127624	-0-	-49136	-0-	114818 3	12806 9	Y	11642	11642 0	-0-
12	182652 X	120405	-0-	-62247	-0-	108977 3	11428 9	Y	10389	10389 0	-0-
01	179087 X	106451	-0-	-72636	-0-	96160 3	10291 9	Y	9355	9355 0	-0-
02	DLQ G-10	90791	-0-	90791	90791	82031 3	8760 9	Y	7964	7964 0	-0-
03	185966 X	95175	-0-	-90791	-0-	86905 3	8270 9	Y	7518	7518 0	-0-
04	87241 X	87241	-0-	-0-	-0-	80495 3	6746 9	Y	6133	6133 0	-0-
-----											
THREE SISTERS 01-LOP 01 SA2		WELL #: 02H		RRCID -> 296430		COMPL. DATE 03/23/2024		TOTAL DEPTH 12850		PERF.12842 - 22202	
*09	179850 X	137797	-0-	-42053	-0-	120664 3	17133 9	Y	15575	15575 0	-0-
10	185845 X	131149	-0-	-54696	-0-	115419 3	15730 9	Y	14300	14300 0	-0-
11	179850 X	126262	-0-	-53588	-0-	113308 3	12954 9	Y	11776	11776 0	-0-
12	177320 X	121889	-0-	-55431	-0-	110641 3	11248 9	Y	10225	10225 0	-0-
01	151187 X	106749	-0-	-44438	-0-	97158 3	9591 9	Y	8719	8719 0	-0-
02	DLQ G-10	88916	-0-	88916	88916	81081 3	7835 9	Y	7123	7123 0	-0-
03	178312 X	89396	-0-	-88916	-0-	82331 3	7065 9	Y	6423	6423 0	-0-
04	78950 X	78950	-0-	-0-	-0-	73152 3	5798 9	Y	5271	5271 0	-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
CHOATE-DULLYE SA1		WELL #:		1H	RRCID ->	296646	COMPL. DATE	04/26/2024	TOTAL DEPTH	13447	PERF.13287	- 20108	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
11	202440 X	121524	-0-	-80916	-0-	960 14506	1 9	106058	3 Y	13187	13187 0	-0-	
12	187550 X	111271	-0-	-76279	-0-	1010 13265	1 9	96996	3 Y	12059	12059 0	-0-	
*01	170841 X	99270	-0-	-71571	-0-	937 11961	1 9	86372	3 Y	10874	10874 0	-0-	
02	DLQ G-10	83409	-0-	83409	83409	1028 8632	1 9	73749	3 Y	7847	7847 0	-0-	
03	165383 X	81974	-0-	-83409	-0-	1179 8489	1 9	72306	3 Y	7717	7717 0	-0-	
04	72990 X	72990	-0-	-0-	-0-	1295 6972	1 9	64723	3 Y	6338	6338 0	-0-	
-----													
OLSON ESSE-KENNEDY SA1		WELL #:		1H	RRCID ->	296655	COMPL. DATE	05/03/2024	TOTAL DEPTH	12869	PERF.12869	- 26776	
11	178920 X	97144	-0-	-81776	-0-	969 236	1 4	84224	3 Y	10650	10659 0	142	
12	138725 X	65557	-0-	-73168	-0-	2666 91	1 4	55836	3 Y	6331	6378 0	95	
01	123101 X	97146	-0-	-25955	-0-	6421 260	1 4	82349	3 Y	7378	7368 0	105	
02	DLQ G-10	98442	-0-	98442	98442	6731 261	1 4	84689	3 Y	6146	6138 0	113	
03	194639 X	96197	-0-	-98442	-0-	7047 226	1 4	82378	3 Y	5951	5962 0	102	
04	77953 X	77953	-0-	-0-	-0-	6023 288	1 4	66516	3 Y	4660	4681 0	81	
-----													
OLSON ESSE-KENNEDY SA2		WELL #:		2H	RRCID ->	296666	COMPL. DATE	05/03/2024	TOTAL DEPTH	12639	PERF.12767	- 22969	
11	206700 X	141524	-0-	-65176	-0-	1413 342	1 4	121830	3 Y	16308	16306 0	217	
12	213590 X	102020	-0-	-111570	-0-	1069 144	1 4	88145	3 Y	11511	11555 0	173	
01	163215 X	140463	-0-	-22752	-0-	5757 384	1 4	121617	3 Y	11550	11559 0	164	
02	109948 X	109948	-0-	-0-	-0-	7323 284	1 4	92138	3 Y	9275	9269 0	170	
03	146227 X	106549	-0-	-39678	-0-	7597 244	1 4	88808	3 Y	9000	9016 0	154	
04	141510 X	108326	-0-	-33184	-0-	8273 396	1 4	91357	3 Y	7545	7567 0	132	
-----													
DULLYE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	296704	COMPL. DATE	04/30/2024	TOTAL DEPTH	13369	PERF.13477	- 18292	
11	189000 X	86770	-0-	-102230	-0-	686 10271	1 9	75813	3 Y	9337	9337 0	-0-	
12	175305 X	80138	-0-	-95167	-0-	728 9565	1 9	69845	3 Y	8695	8695 0	-0-	
*01	147064 X	68182	-0-	-78882	-0-	654 7202	1 9	60326	3 Y	6547	6547 0	-0-	
02	DLQ G-10	58923	-0-	58923	58923	732 5724	1 9	52467	3 Y	5204	5204 0	-0-	
03	117419 X	58496	-0-	-58923	-0-	837 6290	1 9	51369	3 Y	5718	5718 0	-0-	
04	86760 X	49455	-0-	-37305	-0-	872 5018	1 9	43565	3 Y	4562	4562 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 #: 05H RRCID -> 296706 COMPL. DATE 03/23/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12791 - 21331															
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	
*09		238170 X	158547	-0-	-79623	-0-	137828	3	20719	9	Y	18835	18835	0	-0-
10		229090 X	151645	-0-	-77445	-0-	133686	3	17959	9	Y	16326	16326	0	-0-
11		215550 X	116661	-0-	-98889	-0-	102902	3	13759	9	Y	12508	12508	0	-0-
12		201066 X	124105	-0-	-76961	-0-	110650	3	13455	9	Y	12232	12232	0	-0-
01		185070 X	109056	-0-	-76014	-0-	97587	3	11469	9	Y	10426	10426	0	-0-
02	DLQ	G-10	96834	-0-	96834	96834	87436	3	9398	9	Y	8544	8544	0	-0-
03		191914 X	95080	-0-	-96834	-0-	86001	3	9079	9	Y	8254	8254	0	-0-
04		85631 X	85631	-0-	-0-	-0-	78455	3	7176	9	Y	6524	6524	0	-0-
WARNER 01 WELL #: 20H RRCID -> 296707 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13422 - 19446															
11		126450 X	72079	-0-	-54371	-0-	73	1	58125	3	Y	12619	12619	0	-0-
							13881	9							
12		130665 X	60059	-0-	-70606	-0-	5	1	49091	3	Y	9966	9966	0	-0-
							10963	9							
*01		116901 X	51303	-0-	-65598	-0-	42243	3	9060	9	Y	8236	8236	0	-0-
02	DLQ	G-10	44355	-0-	44355	44355	5	1	36880	3	Y	6791	6791	0	-0-
							7470	9							
03		85903 X	41548	-0-	-44355	-0-	35182	3	6366	9	Y	5787	5787	0	-0-
04		36463 X	36463	-0-	-0-	-0-	31064	3	5399	9	Y	4908	4908	0	-0-
SCHENDEL-REYNOLDS SA1 WELL #: 1H RRCID -> 296721 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13305 - 20221															
11		130170 X	80204	-0-	-49966	-0-	80	1	63315	3	Y	15281	15281	0	-0-
							16809	9							
12		134509 X	76304	-0-	-58205	-0-	6	1	60613	3	Y	14259	14259	0	-0-
							15685	9							
*01		118792 X	68490	-0-	-50302	-0-	54422	3	14068	9	Y	12789	12789	0	-0-
02	DLQ	G-10	55981	-0-	55981	55981	6	1	44891	3	Y	10076	10076	0	-0-
							11084	9							
03		110742 X	54761	-0-	-55981	-0-	44158	3	10603	9	Y	9639	9639	0	-0-
04		46387 X	46387	-0-	-0-	-0-	37200	3	9187	9	Y	8352	8352	0	-0-
THREE SISTERS 01 WELL #: 76H RRCID -> 297241 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 12322 PERF.12470 - 19669															
*09		79920 X	78575	-0-	-1345	-0-	717	1	58866	3	Y	17265	17265	0	-0-
							18992	9							
10		82584 X	73963	-0-	-8621	-0-	725	1	56032	3	Y	15642	15642	0	-0-
							17206	9							
11		79920 X	60857	-0-	-19063	-0-	588	1	45968	3	Y	13001	13001	0	-0-
							14301	9							
12		82584 X	61284	-0-	-21300	-0-	752	1	47100	3	Y	12211	12211	0	-0-
							13432	9							
01		82584 X	52529	-0-	-30055	-0-	719	1	39882	3	Y	10844	10844	0	-0-
							11928	9							
02	DLQ	G-10	44414	-0-	44414	44414	609	1	34002	3	Y	8912	8912	0	-0-
							9803	9							
03		89595 X	45181	-0-	-44414	-0-	776	1	35052	3	Y	8503	8503	0	-0-
							9353	9							
04		40450 X	40450	-0-	-0-	-0-	664	1	31362	3	Y	7658	7658	0	-0-
							8424	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
THREE SISTERS 01		WELL #: 75H		RRCID -> 297273		COMPL. DATE 04/30/2024			TOTAL DEPTH 12322 PERF.12460 - 17324					
M 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
*09	79920 X	69070	-0-	-10850	-0-	666	1	54436	3	Y	12698	12698	0	-0-
						13968	9							
10	82584 X	57785	-0-	-24799	-0-	583	1	45044	3	Y	11053	11053	0	-0-
						12158	9							
11	79920 X	49907	-0-	-30013	-0-	503	1	39416	3	Y	9080	9080	0	-0-
						9988	9							
12	82584 X	45980	-0-	-36604	-0-	577	1	36523	3	Y	8073	8073	0	-0-
						8880	9							
01	74927 X	39134	-0-	-35793	-0-	550	1	30743	3	Y	7128	7128	0	-0-
						7841	9							
02	DLQ G-10	32057	-0-	32057	32057	449	1	25309	3	Y	5726	5726	0	-0-
						6299	9							
03	64036 X	31979	-0-	-32057	-0-	559	1	25367	3	Y	5503	5503	0	-0-
						6053	9							
04	28420 X	28420	-0-	-0-	-0-	475	1	22586	3	Y	4872	4872	0	-0-
						5359	9							
-----														
RIDLEY FARMS-DOUGLAS SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 297962		COMPL. DATE 05/24/2024			TOTAL DEPTH 13290 PERF.13619 - 20871					
11	254670 X	147978	-0-	-106692	-0-	167	1	128913	3	Y	17180	17180	0	-0-
						18898	9							
12	251038 X	133469	-0-	-117569	-0-	12	1	116404	3	Y	15503	15503	0	-0-
						17053	9							
*01	215543 X	117480	-0-	-98063	-0-	102330	3	15150	9	Y	13773	13773	0	-0-
02	171220 X	100907	-0-	-70313	-0-	11	1	88438	3	Y	11325	11325	0	-0-
						12458	9							
03	168423 X	106200	-0-	-62223	-0-	93656	3	12544	9	Y	11404	11404	0	-0-
04	147990 X	92914	-0-	-55076	-0-	82488	3	10426	9	Y	9478	9478	0	-0-
-----														
EASLEY UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 298157		COMPL. DATE 03/25/2025			TOTAL DEPTH 12835 PERF.12797 - 21030					
11	194700 X	116075	-0-	-78625	-0-	1981	1	99481	3	Y	12985	13070	0	128
						329	4	14284	9					
12	201190 X	102709	-0-	-98481	-0-	1702	1	88600	3	Y	11097	11097	0	128
						200	4	12207	9					
01	127902 X	127902	-0-	-0-	-0-	9386	1	107679	3	Y	9466	9463	0	131
						424	4	10413	9					
02	141064 X	128070	-0-	-12994	-0-	15246	1	104929	3	Y	7007	7007	0	131
						187	4	7708	9					
03	136060 X	136060	-0-	-0-	-0-	18521	1	109923	3	Y	6771	6775	0	127
						168	4	7448	9					
04	123780 X	82614	-0-	-41166	-0-	9897	1	67456	3	Y	4658	4709	0	76
						137	4	5124	9					
-----														
LISKA-ELIZONDO SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 298219		COMPL. DATE 09/14/2024			TOTAL DEPTH 13123 PERF.13981 - 19519					
11	640485 X	217895	-0-	-422590	-0-	3544	1	173601	3	Y	37045	37045	0	-0-
						40750	9							
12	208041 X	176955	-0-	-31086	-0-	3559	1	140984	3	Y	29465	29465	0	-0-
						32412	9							
*01	208041 X	152462	-0-	-55579	-0-	3234	1	125047	3	Y	21983	21983	0	-0-
						24181	9							
02	187908 X	118374	-0-	-69534	-0-	2145	1	96741	3	Y	17716	17716	0	-0-
						19488	9							
03	208041 X	117819	-0-	-90222	-0-	2484	1	97860	3	Y	15886	15886	0	-0-
						17475	9							
04	201330 X	92831	-0-	-108499	-0-	2138	1	75986	3	Y	13370	13370	0	-0-
						14707	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398													
EASLEY UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 298240		COMPL. DATE 03/01/2025				TOTAL DEPTH 12759 PERF.12579 - 21126					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
11	209460 X	128615	-0-	-80845	-0-	2049	1	112305	3	Y	12627	12720	0		124
						371	4	13890	9						
12	216442 X	113776	-0-	-102666	-0-	1775	1	99863	3	Y	10829	10828	0		125
						226	4	11912	9						
01	177723 X	76124	-0-	-101599	-0-	1063	1	66814	3	Y	7258	7283	0		100
						263	4	7984	9						
02	156688 X	56131	-0-	-100557	-0-	820	1	49228	3	Y	5450	5448	0		102
						88	4	5995	9						
03	140678 X	62123	-0-	-78555	-0-	995	1	54401	3	Y	6040	6029	0		113
						83	4	6644	9						
04	128610 X	95460	-0-	-33150	-0-	1155	1	87315	3	Y	6193	6205	0		101
						178	4	6812	9						
EASLEY UNIT		WELL #: 8H		RRCID -> 298245		COMPL. DATE 06/29/2024				TOTAL DEPTH 12816 PERF.12983 - 21634					
11	242370 X	142297	-0-	-100073	-0-	2260	1	124152	3	Y	14068	14162	0		139
						410	4	15475	9						
12	250449 X	126518	-0-	-123931	-0-	1976	1	110843	3	Y	12225	12223	0		141
						251	4	13448	9						
01	185566 X	88224	-0-	-97342	-0-	1232	1	77308	3	Y	8527	8550	0		118
						304	4	9380	9						
02	164472 X	62694	-0-	-101778	-0-	917	1	54880	3	Y	6181	6183	0		116
						98	4	6799	9						
03	153822 X	52505	-0-	-101317	-0-	854	1	45722	3	Y	5326	5342	0		100
						70	4	5859	9						
04	142290 X	57682	-0-	-84608	-0-	724	1	52240	3	Y	4193	4225	0		68
						106	4	4612	9						
DEMING-DEBILL SAI		WELL #: 1H		RRCID -> 298251		COMPL. DATE 09/30/2024				TOTAL DEPTH 13631 PERF.13621 - 23836					
11	257015 X	257015	-0-	-0-	-0-	226157	3	30858	9	Y	28053	28053	0		-0-
12	238971 X	238971	-0-	-0-	-0-	212931	3	26040	9	Y	23673	23673	0		-0-
*01	235321 X	214127	-0-	-21194	-0-	189699	3	24428	9	Y	22207	22207	0		-0-
02	212548 X	177926	-0-	-34622	-0-	160144	3	17782	9	Y	16165	16165	0		-0-
03	235321 X	178326	-0-	-56995	-0-	160713	3	17613	9	Y	16012	16012	0		-0-
04	227730 X	155069	-0-	-72661	-0-	140915	3	14154	9	Y	12867	12867	0		-0-
DEBILL-LISKA SAI		WELL #: 1H		RRCID -> 298263		COMPL. DATE 09/05/2024				TOTAL DEPTH 13347 PERF.13650 - 20441					
11	236868 X	236868	-0-	-0-	-0-	3984	1	195093	3	Y	34355	34355	0		-0-
						37791	9								
12	228284 X	202412	-0-	-25872	-0-	4241	1	167963	3	Y	27462	27462	0		-0-
						30208	9								
*01	228284 X	184126	-0-	-44158	-0-	4024	1	155592	3	Y	22282	22282	0		-0-
						24510	9								
02	206192 X	144741	-0-	-61451	-0-	2675	1	120638	3	Y	19480	19480	0		-0-
						21428	9								
03	228284 X	145334	-0-	-82950	-0-	3108	1	122422	3	Y	18004	18004	0		-0-
						19804	9								
04	220920 X	123452	-0-	-97468	-0-	2919	1	103716	3	Y	15288	15288	0		-0-
						16817	9								
DEMING-LONG SAI		WELL #: 1H		RRCID -> 298466		COMPL. DATE 09/30/2024				TOTAL DEPTH 13571 PERF.13743 - 23012					
11	0	237703	-0-	237703	508641	209756	3	27947	9	Y	25406	25406	0		-0-
12	742221 X	233580	-0-	-508641	-0-	208450	3	25130	9	Y	22845	22845	0		-0-
*01	273854 X	202930	-0-	-70924	-0-	179829	3	23101	9	Y	21001	21001	0		-0-
02	247352 X	149126	-0-	-98226	-0-	132677	3	16449	9	Y	14954	14954	0		-0-
03	273854 X	149962	-0-	-123892	-0-	134541	3	15421	9	Y	14019	14019	0		-0-
04	265020 X	106056	-0-	-158964	-0-	95459	3	10597	9	Y	9634	9634	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) MARATHON OIL EF LLC KIRK 01		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #: 503H		RRCID -> 299058		COMPL. DATE 02/17/2025				TOTAL DEPTH 13551 PERF.13747 - 18025			
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		
*02	0	22032	-0-	22032	22032	18677	3 3355 9	Y	3050	3050 0	-0-		
*03	256285 X	234253	-0-	-22032	-0-	59	1 202833 3	Y	28510	28510 0	-0-		
						31361	9						
*04	218460 X	186317	-0-	-32143	-0-	65	1 164102 3	Y	20136	20136 0	-0-		
						22150	9						
-----													
KIRK-LONG SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 299069		COMPL. DATE 02/24/2025				TOTAL DEPTH 13691 PERF.13723 - 20886			
*02	0	20740	-0-	20740	20740	17739	3 3001 9	Y	2728	2728 0	-0-		
*03	269217 X	248477	-0-	-20740	-0-	63	1 216376 3	Y	29125	29125 0	-0-		
						32038	9						
*04	225960 X	206971	-0-	-18989	-0-	73	1 183333 3	Y	21423	21423 0	-0-		
						23565	9						
-----													
KIRK 01		WELL #: 06H		RRCID -> 299071		COMPL. DATE 02/10/2025				TOTAL DEPTH 13721 PERF.13639 - 17570			
*02	0	26325	-0-	26325	26325	22853	3 3472 9	Y	3156	3156 0	-0-		
*03	301324 X	274999	-0-	-26325	-0-	71	1 244834 3	Y	27358	27358 0	-0-		
						30094	9						
*04	270270 X	187325	-0-	-82945	-0-	66	1 165163 3	Y	20087	20087 0	-0-		
						22096	9						
-----													
PATINO UNIT		WELL #: 9H		RRCID -> 299074		COMPL. DATE 02/06/2025				TOTAL DEPTH 12840 PERF.12989 - 20301			
*02	150476 X	150476	-0-	-0-	-0-	3176	1 126533 3	N	18506	18149 0	357		
						410	4 20357 9						
*03	195879 X	195879	-0-	-0-	-0-	3475	1 169185 3	N	20522	20443 0	436		
						645	4 22574 9						
04	199080 X	191682	-0-	-7398	-0-	3204	1 170376 3	N	16234	16355 0	315		
						245	4 17857 9						
-----													
PATINO-FRANKE UNIT SA1		WELL #: 1H		RRCID -> 299143		COMPL. DATE 02/06/2025				TOTAL DEPTH 12819 PERF.12917 - 23313			
*02	0	143198	-0-	143198	143198	2756	1 119153 3	N	19003	18637 0	366		
						386	4 20903 9						
*03	328920 X	185722	-0-	-143198	-0-	3058	1 157812 3	N	22045	21942 0	469		
						602	4 24250 9						
04	196005 X	196005	-0-	-0-	-0-	3299	1 168558 3	N	21733	21780 0	422		
						242	4 23906 9						
-----													
KIRK-LONG SA2		WELL #: 2H		RRCID -> 299268		COMPL. DATE 02/11/2025				TOTAL DEPTH 13685 PERF.13673 - 18635			
*02	0	22149	-0-	22149	22149	18851	3 3298 9	N	2998	2998 0	-0-		
*03	257572 X	235423	-0-	-22149	-0-	59	1 204693 3	N	27883	27883 0	-0-		
						30671	9						
*04	225960 X	190892	-0-	-35068	-0-	67	1 169369 3	N	19505	19505 0	-0-		
						21456	9						
-----													
MUELLER EXPLORATION, INC. GKT-MAP EF UNIT		WELL #: 592650 1H		RRCID -> 284149		COMPL. DATE 12/05/2017				TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578			
11	10092 X	10092	-0-	-0-	-0-	818	1 9274 3	N	-0-	-0-	-0-		
12	14973 X	7411	-0-	-7562	-0-	405	1 7006 3	N	-0-	-0-	-0-		
01	12400 X	8075	-0-	-4325	-0-	447	1 7628 3	N	-0-	-0-	-0-		
02	15864 X	15864	-0-	-0-	-0-	970	1 14894 3	N	-0-	-0-	-0-		
03	14858 X	14858	-0-	-0-	-0-	917	1 13941 3	N	-0-	-0-	-0-		
04	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	359	1 10880 3	N	-0-	-0-	-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
MUELLER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		592650									
GKT-COLLINS EF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	285048	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	14204	PERF.14076	- 21613	
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		21750 X	8668	-0-	-13082	-0-	703 1	7965 3	N	-0-			-0-
12		35712 X	17429	-0-	-18283	-0-	952 1	16477 3	N	-0-			-0-
01		28105 X	28105	-0-	-0-	-0-	1552 1	26553 3	N	-0-			-0-
02		33143 X	33143	-0-	-0-	-0-	2026 1	31117 3	N	-0-			-0-
03		17422 X	2261	-0-	-15161	-0-	139 1	2122 3	N	-0-			-0-
04		27210 X	12575	-0-	-14635	-0-	402 1	12173 3	N	-0-			-0-
-----													
GKT-MAP EF UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	285697	COMPL. DATE	08/28/2018	TOTAL DEPTH	13520	PERF.14044	- 21176	
11		25890 X	53	-0-	-25837	-0-	5 1	48 3	N	-0-			70
12		25017 X	-0-	-0-	-25017	-0-			N	-0-			70
01		14601 X	-0-	-0-	-14601	-0-			N	-0-			70
02		56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			70
03		17215 X	17215	-0-	-0-	-0-	1062 1	16153 3	N	-0-			70
04		50162 X	50162	-0-	-0-	-0-	617 1	49545 3	N	-0-			70
-----													
HUBERT-TAGGART A		WELL #:		1H	RRCID ->	297131	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL DEPTH	14037	PERF.13938	- 22100	
11		SHUT IN	355335	-0-	355335	745117	5115 1	350220 3	N	-0-			-0-
12		SHUT-IN	373904	-0-	373904	1119021	4681 1	369223 3	N	-0-			-0-
01		1464196 X	345175	-0-	-1119021	-0-	4618 1	340557 3	N	-0-			-0-
02		370160 X	300532	-0-	-69628	-0-	3917 1	296615 3	N	-0-			-0-
03		409820 X	336858	-0-	-72962	-0-	4319 1	332539 3	N	-0-			-0-
04		396600 X	297708	-0-	-98892	-0-	3803 1	293905 3	N	-0-			-0-
-----													
HUBERT-TAGGART B		WELL #:		2H	RRCID ->	297216	COMPL. DATE	09/22/2024	TOTAL DEPTH	14058	PERF.13938	- 23546	
11		SHUT IN	438271	-0-	438271	871034	6200 1	432071 3	N	-0-			-0-
12		SHUT-IN	431912	-0-	431912	1302946	5288 1	426624 3	N	-0-			-0-
01		1756533 X	453587	-0-	-1302946	-0-	5986 1	447601 3	N	-0-			-0-
02		418544 X	405729	-0-	-12815	-0-	5233 1	400496 3	N	-0-			-0-
03		463388 X	444595	-0-	-18793	-0-	5666 1	438929 3	N	-0-			-0-
04		448440 X	411130	-0-	-37310	-0-	5206 1	405924 3	N	-0-			-0-
-----													
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC		WELL #:		1	RRCID ->	265860	COMPL. DATE	04/10/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 6612	- 6771	
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-
-----													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2H	RRCID ->	261774	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	14099	PERF.14587	- 18154	
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		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  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327  
 HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	62 N	-0-	-0-	-62	-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-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
12	45 N	-0-	45	-0-	-0-	45	2			N	-0-					8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	75 N	-0-	75	-0-	-0-	75	2			N	-0-					8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462  
 KEACH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	400					Y	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	420 N	-0-	-0-	-420	-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-

SEILER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

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

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

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

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	567	-0-	567	567	567	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	6233	-0-	6233	6800	769	1	5434	5	N	27					27
*03	14B2 EXT	3131	-0-	3131	9931	451	1	2680	5	N	-0-	27	1			-0-
04	14B2 EXT	3751	-0-	3751	13682	519	1	3232	5	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

11	810 X	541	-0-	-269	-0-	13	1	450	3	Y	65	57	0			17
						6	4	72	9							
12	527 X	459	-0-	-68	-0-	13	1	408	3	Y	31	40	0			8
						4	4	34	9							
01	828 X	828	-0-	-0-	-0-	26	1	770	3	Y	16	21	0			3
						14	4	18	9							
*02	504 N	455	-0-	-49	-0-	14	1	403	3	Y	24	22	0			5
						12	4	26	9							
03	465 N	261	-0-	-204	-0-	9	1	231	3	Y	15	17	0			3
						4	4	17	9							
04	810 N	436	-0-	-374	-0-	14	1	386	3	Y	28	31	0			-0-
						5	4	31	9							

OIL AND GAS DIVISION

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE				AMT CODE	AMT CODE	
11	DLQ	G-10	487	-0-	487	5947	30	1	457	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	738	-0-	738	6685	51	1	687	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	476	-0-	476	7161	43	1	433	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	8994	132	1	1701	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	2395	-0-	2395	11389	152	1	2243	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	2311	-0-	2311	13700	151	1	2160	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	T. A.	287	-0-	287	975	7	1	225	3	Y	47	46	0		12
						3	4	52	9						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-	12	0		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	975					Y	-0-				-0-
02	975 X	-0-	-0-	-975	-0-					Y	-0-				-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-				-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-				-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

11	T. A.	3920	-0-	3920	15893	102	1	3449	3	Y	324	374	1		166
						13	4	356	9						
12	T. A.	3929	-0-	3929	19822	111	1	3479	3	Y	299	186	1		279
						10	4	329	9						
01	T. A.	3852	-0-	3852	23674	118	1	3565	3	Y	138	194	1		223
						17	4	152	9						
02	T. A.	2904	-0-	2904	26578	97	1	2730	3	Y	50	196	1		77
						22	4	55	9						
03	T. A.	4094	-0-	4094	30672	143	1	3638	3	Y	267	192	1		152
						19	4	294	9						
04	T. A.	3492	-0-	3492	34164	114	1	3157	3	Y	191	189	1		154
						11	4	210	9						

DLUGOSCH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261081 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 14006 PERF.13960 - 17479

11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	40	1	1328	3	Y	53				207
						21	4	58	9						
12	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1407	3	Y	84	193	1		98
						17	4	92	9						
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	41	1	1222	3	Y	70				168
						24	4	77	9						
02	1344 N	321	-0-	-1023	-0-	10	1	273	3	Y	25				193
						10	4	28	9						
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-				193
04	1320 N	42	-0-	-1278	-0-	1	1	41	3	Y	-0-	154	1		39



SUGARKANE (EAGLE FORD)																
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
GANO GAS UNIT 1																
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
//CONT.// 703462																
WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061																
11	1770 X	1749	-0-	-21	-0-	87	1	1341	3	Y	292	249	0			75
						321	9									
12	2139 X	1552	-0-	-587	-0-	97	1	1316	3	Y	126	169	0			32
						139	9									
01	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	335	1	3355	3	Y	304	224	0			112
						334	9									
*02	T. A.	2090	-0-	2090	2090	144	1	1852	3	Y	85	147	0			50
						94	9									
03	T. A.	5658	-0-	5658	7748	328	1	4834	3	Y	451	414	0			87
						496	9									
04	T. A.	4029	-0-	4029	11777	252	1	3619	3	Y	144	224	0			7
						158	9									
-----																
THREE RIVERS GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796																
11	2730 X	2611	-0-	-119	-0-	2611	3			N	-0-					11
12	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	3			N	-0-					11
01	2573 X	1657	-0-	-916	-0-	1657	3			N	-0-					11
*02	2464 X	2463	-0-	-1	-0-	2463	3			N	-0-					11
*03	3503 X	2372	-0-	-1131	-0-	2372	3			N	-0-					11
04	3390 X	2289	-0-	-1101	-0-	2194	3	95	9	N	86					86
-----																
MATULA GAS UNIT 1																
WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236																
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
-----																
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-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 5																
WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570																
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-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	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	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	287	1	3684	3	Y	242	118	0			124
						266	9									
03	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	558	1	8226	3	Y	722	707	0			139
						794	9									
04	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	372	1	5344	3	Y	298	412	0			25
						328	9									
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-
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 265493		COMPL. DATE 08/02/2011			TOTAL DEPTH 13240 PERF.13174 - 18134							
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					-0-
12	744 X	-0-	-0-	-672	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	190	-0-	190	190	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	907	-0-	907	1097	70	1	837	3	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	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-
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2025																
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	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-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011			TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550							
11	2850 X	2762	-0-	-88	-0-	75	1	2535	3	Y	105	100	0			27
						36	4	116	9							
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	106	1	3315	3	Y	122	118	0			31
						36	4	134	9							
01	3038 X	1224	-0-	-1814	-0-	38	1	1148	3	Y	16	47	0			-0-
						20	4	18	9							
*02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3480 X	1374	-0-	-2106	-0-	46	1	1272	3	Y	35	35	0			-0-
						17	4	39	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480 X	2835	-0-	-645	-0-	163 1	2528 3	Y	131	135 0	34
12	3596 X	2869	-0-	-727	-0-	144 9	2499 3	Y	168	159 0	43
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	185 1	2652 3	Y	122	141 0	24
*02	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	185 9	2714 3	Y	99	92 0	31
03	2945 X	2623	-0-	-322	-0-	265 1	2313 3	Y	139	143 0	27
04	2940 X	2771	-0-	-169	-0-	134 9	2505 3	Y	83	110 0	-0-
						211 1					
						109 9					
						157 1					
						153 9					
						175 1					
						91 9					

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266144 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761

11	2880 X	2005	-0-	-875	-0-	117 1	1808 3	Y	73	78 0	19
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	80 9	2523 3	Y	93	88 0	24
01	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	187 1	2286 3	Y	158	141 0	41
*02	2800 N	2837	-0-	37	37	102 9	2618 3	Y	14	54 0	1
*03	2884 N	2847	-0-	-37	-0-	228 1	2617 3	Y	48	40 0	9
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	174 9	2533 3	Y	40	43 0	6
						204 1					
						15 9					
						177 1					
						53 9					
						177 1					
						44 9					

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266166 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787

11	T. A.	381	-0-	381	525	9 1	296 3	Y	66	54 0	17
12	T. A.	261	-0-	261	786	3 4	73 9	Y	59	61 0	15
01	T. A.	254	-0-	254	1040	6 1	188 3	Y	29	38 0	6
02	T. A.	261	-0-	261	1301	2 4	65 9	Y	38	34 0	10
03	1580 X	279	-0-	-1301	-0-	7 1	212 3	Y	36	39 0	7
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	3 4	32 9	Y	10	17 0	-0-
						7 1	207 3	Y			
						5 4	42 9				
						9 1	226 3	Y			
						4 4	40 9				
						3 1	85 3	Y			
						1 4	11 9				

WA BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 266169 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419

11	810 X	191	-0-	-619	-0-	5 1	176 3	Y	7	10 0	2
12	372 N	177	-0-	-195	-0-	2 4	8 9	Y	10	9 0	3
01	341 N	252	-0-	-89	-0-	5 1	160 3	Y	7	10 0	-0-
*02	336 X	149	-0-	-187	-0-	1 4	11 9	Y	10	8 0	2
03	341 X	78	-0-	-263	-0-	8 1	234 3	Y	4	5 0	1
04	240 X	183	-0-	-57	-0-	2 4	8 9	Y	9	10 0	-0-
						5 1	131 3	Y			
						2 4	11 9				
						3 1	70 3	Y			
						1 4	4 9				
						6 1	166 3	Y			
						1 4	10 9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK												
//CONT.// 703462												
DOVALINA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266172 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	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-
-----												
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-	-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-
-----												
ROYAL UNIT A												
WELL #: 001 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483												
11	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	31
							11	4	133	9		
12	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1440	3	Y	60
							12	4	261	9		
01	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1331	3	Y	47
							18	4	232	9		
*02	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1127	3	Y	50
							27	4	211	9		
03	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1375	3	Y	54
							20	4	307	9		
04	1393 X	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1176	3	Y	-0-
							12	4	163	9		
-----												
ROYAL UNIT B												
WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881												
11	481 X	481	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	379	3	Y	20
							4	4	87	9		
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	349	3	Y	18
							3	4	79	9		
01	565 X	565	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	10
							6	4	102	9		
*02	596 X	596	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	471	3	Y	8
							11	4	97	9		
03	407 X	407	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	321	3	Y	12
							5	4	68	9		
04	606 X	606	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	5
							5	4	69	9		
-----												
PHILLIPPE GU1												
WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 18602												
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	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-

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 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

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

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

11	240 X	116	-0-	-124	-0-	3	1	103	3	Y	8	8	0			2
						1	4		9							
12	218 X	218	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	16	14	0			4
						2	4		18							
01	279 X	170	-0-	-109	-0-	5	1	153	3	Y	9	12	0			1
						2	4		10							
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	9	7	0			3
						3	4		10							
03	217 N	68	-0-	-149	-0-	2	1	58	3	Y	6	8	0			1
						1	4		7							
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	3	1	74	3	Y	11	12	0			-0-
						1	4		12							

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	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-

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

11	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	90	1	1397	3	Y	141	111	0			36
						155	9									
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	92	1	1247	3	Y	225	204	0			57
						248	9									
01	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	81	1	807	3	Y	143	196	0			4
						157	9									
*02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	125	1	1605	3	Y	234	200	0			38
						257	9									
03	1767 X	1155	-0-	-612	-0-	69	1	1023	3	Y	57	84	0			11
						63	9									
04	1650 X	807	-0-	-843	-0-	50	1	718	3	Y	35	42	0			4
						39	9									

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

11	3630 X	754	-0-	-2876	-0-	754	3			N	-0-					342
12	3720 X	1791	-0-	-1929	-0-	1791	3			N	-0-					342
01	3441 X	3082	-0-	-359	-0-	3082	3			N	-0-					342
*02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					342
*03	3255 X	2594	-0-	-661	-0-	2594	3			N	-0-					342
04	2970 X	2812	-0-	-158	-0-	2703	3	109	9	N	99					99

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
THIEME GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	116	1	3874	3	Y	210	195	0	54
						63	4	231	9					
12	4371 X	3956	-0-	-415	-0-	116	1	3627	3	Y	153	168	0	39
						45	4	168	9					
01	4402 X	1511	-0-	-2891	-0-	46	1	1369	3	Y	62	98	0	3
						28	4	68	9					
*02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-	3	0	-0-
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			-0-
04	4290 X	57	-0-	-4233	-0-	2	1	50	3	Y	4	4	0	-0-
						1	4	4	9					
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
11	2400 X	726	-0-	-1674	-0-	38	1	635	3	Y	1	1	0	-0-
						12	4	40	5					
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-			-0-
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-			-0-
03	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	29	1	992	3	Y	33	27	0	6
						13	4	3	5					
04	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	3	Y	31	37	0	-0-
						10	4	34	9					
J. W. JOHNSON GU 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	DLQ G-10	67	-0-	67	67	4	1	63	3	Y	-0-			16
03	DLQ G-10	652	-0-	652	719	46	1	606	3	Y	-0-			16
04	DLQ G-10	514	-0-	514	1233	40	1	474	3	Y	-0-			16
MATEJEK GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775														
11	DLQ G-10	2204	-0-	2204	8367	61	1	2035	3	Y	59			231
						43	4	65	9					
12	3100 N	2248	-0-	-852	7515	67	1	2078	3	Y	64	185	1	110
						33	4	70	9					
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	4415					Y	-0-			110
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	4415					Y	-0-			110
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	4415					Y	-0-			110
04	T. A.	31	-0-	31	4446	1	1	30	3	Y	-0-			110
REGMUND GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050														
11	4680 X	3125	-0-	-1555	-0-	184	1	2843	3	Y	89	95	0	23
						98	9							
12	4836 X	1463	-0-	-3373	-0-	99	1	1339	3	Y	23	40	0	6
						25	9							
01	4836 X	4388	-0-	-448	-0-	393	1	3941	3	Y	49	40	0	15
						54	9							
*02	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	308	1	3960	3	Y	132	115	0	32
						145	9							
03	3844 X	3148	-0-	-696	-0-	194	1	2865	3	Y	81	97	0	16
						89	9							
04	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	237	1	3397	3	Y	47	63	0	-0-
						52	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
GRAEF GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 268200		COMPL. DATE 05/26/2012		TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: D 2H		RRCID -> 268219		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578								
11	1230	X	13	-0-	-1217	-0-	10	3	3	9	Y	3	41	0		1
12	1271	X	911	-0-	-360	-0-	24	1	736	3	Y	133	100	0		34
							5	4	146	9						
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	34	0		-0-
02	DLQ	G-10	1234	-0-	1234	1234	36	1	1005	3	Y	157	151	0		6
							20	4	173	9						
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1234					Y	-0-	6	0		-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1234					Y	-0-				-0-
-----																
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C 1H		RRCID -> 268459		COMPL. DATE 07/04/2012		TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844								
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
RICKS LIVING TRUST GU 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 268490		COMPL. DATE 08/15/2012		TOTAL DEPTH 12682 PERF.13150 - 17542								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BLUHM GU1		WELL #: A 2H		RRCID -> 268540		COMPL. DATE 08/05/2012		TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 1H		RRCID -> 268541		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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  
 SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 269011 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13573 - 18119

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-				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-

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		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-

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		1560 X	918	-0-	-642	-0-	24	1	799	3	Y	77	78	0	20
							10	4	85	9					
12		1426 X	937	-0-	-489	-0-	25	1	790	3	Y	104	98	0	26
							8	4	114	9					
01		1426 X	1143	-0-	-283	-0-	22	1	658	3	Y	411	408	0	29
							11	4	452	9					
*02		952 X	585	-0-	-367	-0-	14	1	381	3	Y	163	177	0	15
							11	4	179	9					
03		1054 X	953	-0-	-101	-0-	18	1	464	3	Y	421	355	0	81
							8	4	463	9					
04		1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	24	1	566	3	Y	526	598	0	9
							8	4	579	9					

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	361	3	Y	125	99	0	32
							6	4	138	9					
12		636 N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	124	125	0	31
							6	4	136	9					
01		518 N	518	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	111	123	0	19
							8	4	122	9					
*02		T. A.	430	-0-	430	430	13	1	287	3	Y	109	104	0	24
							10	4	120	9					
03		T. A.	422	-0-	422	852	14	1	290	3	Y	101	106	0	19
							7	4	111	9					
04		T. A.	285	-0-	285	1137	11	1	219	3	Y	46	60	0	5
							4	4	51	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 3H		RRCID -> 270219		COMPL. DATE 05/29/2013			TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340			
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	877 X	877	-0-	-0-	-0-	29 1	679 3	Y	146	119 0		37
						8 4	161 9					
12	T. A.	1078	-0-	1078	1078	39 1	843 3	Y	172	166 0		43
						7 4	189 9					
01	T. A.	768	-0-	768	1846	23 1	474 3	Y	240	213 0		70
						7 4	264 9					
*02	T. A.	225	-0-	225	2071	7 1	153 3	Y	56	107 0		19
						3 4	62 9					
03	T. A.	332	-0-	332	2403	12 1	249 3	Y	61	68 0		12
						4 4	67 9					
04	T. A.	269	-0-	269	2672	8 1	183 3	Y	69	81 0		-0-
						2 4	76 9					
-----												
YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 270568		COMPL. DATE 06/09/2013			TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274			
11	T. A.	630	-0-	630	3518	384 1	118 3	Y	114	102 0		29
						3 4	125 9					
12	T. A.	589	-0-	589	4107	442 1	20 3	Y	115	115 0		29
						127 9						
01	6807 X	2700	-0-	-4107	-0-	336 1	2231 3	Y	42	62 0		9
						87 4	46 9					
*02	2800 N	10306	-0-	7506	7506	286 1	9632 3	Y	55	39 0		25
						327 4	61 9					
03	3100 N	672	-0-	-2428	5078	308 1	334 4	Y	27	47 0		5
						30 9						
04	3000 N	10886	-0-	7886	12964	285 1	10427 3	Y	19	24 0		-0-
						153 4	21 9					
-----												
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 270608		COMPL. DATE 02/09/2014			TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450			
11	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	66 1	1952 3	Y	223	187 0		57
						46 4	245 9					
12	2046 X	1518	-0-	-528	-0-	58 1	1266 3	Y	165	180 0		42
						12 4	182 9					
01	1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	62 1	1269 3	Y	147	164 0		25
						18 4	162 9					
*02	T. A.	1331	-0-	1331	1331	50 1	1083 3	Y	156	145 0		36
						26 4	172 9					
03	T. A.	1452	-0-	1452	2783	57 1	1179 3	Y	179	181 0		34
						19 4	197 9					
04	T. A.	1357	-0-	1357	4140	56 1	1169 3	Y	108	137 0		5
						13 4	119 9					
-----												
STRMISKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 271126		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542			
11	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	194 1	3261 3	Y	96	119 0		25
						59 4	208 5					
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	206 1	3204 3	Y	95	96 0		24
						48 4	182 5					
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	148 1	2436 3	Y	54	70 0		8
						52 4	401 5					
*02	DLQ G-10	2992	-0-	2992	2992	124 1	1984 3	Y	107	84 0		31
						71 4	695 5					
03	DLQ G-10	3404	-0-	3404	6396	148 1	2106 3	Y	84	99 0		16
						63 4	995 5					
04	DLQ G-10	3212	-0-	3212	9608	147 1	1923 3	Y	94	104 0		6
						42 4	997 5					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 271164		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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.	1241	-0-	1241	5069	41	1 982	3	205 9	Y	186	165	0			48
12	T. A.	1266	-0-	1266	6335	13	4 49	1 1052	3 154	Y	140	152	0			36
01	T. A.	1208	-0-	1208	7543	11	4 50	1 1006	3 136	Y	124	138	0			22
*02	8546 X	1003	-0-	-7543	-0-	16	4 38	1 809	3 135	Y	123	115	0			30
03	1271 X	1063	-0-	-208	-0-	21	4 40	1 833	3 175	Y	159	158	0			31
04	1230 X	938	-0-	-292	-0-	15	4 33	1 702	3 194	Y	176	200	0			7
						9	4									
LAKE SCHWARTZ		WELL #: A 2H		RRCID -> 271195		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086								
11	10080 X	9106	-0-	-974	-0-	9106	3			N	-0-					-0-
12	10416 X	7393	-0-	-3023	-0-	7393	3			N	-0-					-0-
01	10416 X	5708	-0-	-4708	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	8512 X	3615	-0-	-4897	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
03	9424 X	5983	-0-	-3441	-0-	5983	3			N	-0-					-0-
04	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	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	4200 X	4176	-0-	-24	-0-	193	1 3256	3 206	5	Y	420	372	0			108
12	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	205	1 48	1 3209	3 181	Y	381	392	0			97
01	4309 X	2517	-0-	-1792	-0-	119	1 42	1 1952	3 321	Y	75	162	0			10
*02	3276 X	2805	-0-	-471	-0-	113	1 64	1 1804	3 630	Y	176	140	0			46
03	3627 X	3357	-0-	-270	-0-	143	1 61	1 2041	3 962	Y	136	156	0			26
04	3510 X	3319	-0-	-191	-0-	150	1 42	1 1956	3 1011	Y	145	157	0			14
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-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 3-ESCONDIDO CREEK (S)		WELL #: B 5H		RRCID -> 271702		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170								
11	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	185	1 57	1 3131	3 198	Y	367	318	0			94
12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	182	1 42	1 2856	3 161	Y	290	310	0			74
01	3565 X	2369	-0-	-1196	-0-	106	1 37	1 1751	3 287	Y	171	203	0			42
*02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	120	1 68	1 1932	3 673	Y	148	146	0			44
03	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	108	1 46	1 1552	3 725	Y	175	185	0			34
04	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	114	1 32	1 1509	3 772	Y	157	186	0			5

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	3			N	-0-					-0-
12	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3			N	-0-					-0-
01	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					-0-
02	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
03	10052 X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	3			N	-0-					-0-
04	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	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	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-

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

11	4470 X	3701	-0-	-769	-0-	170	1	2852	3	Y	386	349	0			99
						73	4	181	5							
12	4278 X	3764	-0-	-514	-0-	195	1	3066	3	Y	265	297	0			67
						38	4	173	5							
01	3844 X	3388	-0-	-456	-0-	130	1	2539	3	Y	315	302	0			80
						75	4	297	5							
*02	T. A.	2396	-0-	2396	2396	61	1	2078	3	Y	190	192	0			78
						48	4	209	9							
03	T. A.	2262	-0-	2262	4658	57	1	1981	3	Y	158	206	0			30
						43	4	7	5							
04	T. A.	3080	-0-	3080	7738	75	1	2765	3	Y	194	225	0			-0-
						27	4	213	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	241	1	3729	3	Y	48	60	0			12
						53	9									
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	229	1	3101	3	Y	146	121	0			37
						161	9									
01	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	378	1	3790	3	Y	68	96	0			9
						75	9									
*02	4060 X	3922	-0-	-138	-0-	265	1	3412	3	Y	223	159	0			73
						245	9									
03	4464 X	3642	-0-	-822	-0-	213	1	3139	3	Y	264	286	0			51
						290	9									
04	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	261	1	3751	3	Y	225	264	0			12
						248	9									

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA) WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	75	74	0			19
						7	4	25	5							
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	35	1	561	3	Y	162	140	0			41
						8	4	31	5							
*01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	68	1	1131	3	Y	220	216	0			45
						24	4	184	5							
02	504 N	321	-0-	-183	-0-	13	1	208	3	Y	18	62	0			1
						7	4	73	5							
03	806 N	496	-0-	-310	-0-	22	1	313	3	Y	4	4	0			1
						9	4	148	5							
04	1620 N	657	-0-	-963	-0-	31	1	404	3	Y	2	3	0			-0-
						9	4	211	5							



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	214	1	3588	3	Y	289	262	0	74	
						88	4	228	5						
12	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	277	1	4355	3	Y	284	286	0	72	
						52	4	245	5						
01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	256	1	4969	3	Y	264	277	0	59	
						140	4	583	5						
*02	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	157	1	5349	3	Y	310	287	0	82	
						117	4	341	9						
03	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	137	1	4756	3	Y	168	218	0	32	
						98	4	16	5						
04	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	107	1	3923	3	Y	141	170	0	4	
						37	4	155	9						
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811															
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	3100 N	28115	-0-	25015	25015	922	1	23427	3	Y	3216	2596	0	620	
						228	4	3538	9						
04	3000 N	20320	-0-	17320	42335	857	1	17629	3	Y	1533	2060	0	93	
						148	4	1686	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898															
11	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	211	1	4879	3	Y	449	416	0	115	
						115	4	494	9						
12	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	272	1	5815	3	Y	490	481	0	124	
						56	4	539	9						
01	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	219	1	4407	3	Y	310	398	0	36	
						67	4	341	9						
*02	5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	203	1	4322	3	Y	392	344	0	84	
						108	4	431	9						
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	195	1	4017	3	Y	357	372	0	69	
						67	4	393	9						
04	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	236	1	4830	3	Y	347	388	0	28	
						57	4	382	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967															
11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	153	1	3538	3	Y	439	412	0	113	
						82	4	483	9						
12	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	182	1	3919	3	Y	454	452	0	115	
						37	4	499	9						
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	193	1	3899	3	Y	403	440	0	78	
						58	4	443	9						
*02	DLQ G-10	3993	-0-	3993	3993	157	1	3367	3	Y	351	345	0	84	
						83	4	386	9						
03	DLQ G-10	6394	-0-	6394	10387	263	1	5420	3	Y	565	540	0	109	
						89	4	622	9						
04	DLQ G-10	3974	-0-	3974	14361	169	1	3472	3	Y	266	372	0	3	
						40	4	293	9						
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 272709 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13875 - 18679															
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
EARNEST GAS UNIT 1		WELL #: A 3H		RRCID -> 273083		COMPL. DATE 05/17/2014			TOTAL DEPTH 13895 PERF.13638 - 16558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
11	T. A.	4061	-0-	4061	8207	108 1	3658 3	Y	218	164 0	56
12	T. A.	2553	-0-	2553	10760	55 4	240 9	Y	308	286 0	78
01	T. A.	1599	-0-	1599	12359	67 1	2123 3	Y	102	160 0	20
*02	13707 X	1348	-0-	-12359	-0-	24 4	339 9	Y	93	94 0	19
03	4185 X	1451	-0-	-2734	-0-	47 1	1414 3	Y	169	155 0	33
04	4050 X	2511	-0-	-1539	-0-	26 4	112 9	Y	160	193 0	-0-
						42 1	1166 3	Y			
						38 4	102 9	Y			
						47 1	1194 3	Y			
						24 4	186 9	Y			
						107 1	2193 3	Y			
						35 4	176 9	Y			
-----											
MAGARIGAL GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 273092		COMPL. DATE 05/19/2014			TOTAL DEPTH 13208 PERF.13837 - 18939		
11	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	90 1	1505 3	Y	288	249 0	74
12	1891 X	1868	-0-	-23	-0-	36 4	96 5	Y	220	238 0	56
01	1829 X	1357	-0-	-472	-0-	91 1	1438 3	Y	137	187 0	6
*02	1904 N	842	-0-	-1062	-0-	17 4	80 5	Y	116	109 0	13
03	1860 N	970	-0-	-890	-0-	51 1	1011 3	Y	123	112 0	24
04	1320 N	482	-0-	-838	-0-	27 4	117 5	Y	30	54 0	-0-
						20 1	680 3	Y			
						14 4	128 9	Y			
						22 1	800 3	Y			
						10 4	3 5	Y			
						12 1	433 3	Y			
						4 4	33 9	Y			
-----											
WA BLACKWELL GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 273093		COMPL. DATE 06/05/2014			TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798		
11	T. A.	799	-0-	799	3592	20 1	665 3	Y	98	100 0	25
12	T. A.	853	-0-	853	4445	6 4	108 9	Y	140	130 0	35
01	T. A.	941	-0-	941	5386	21 1	673 3	Y	126	118 0	43
*02	5936 X	550	-0-	-5386	-0-	5 4	154 9	Y	73	66 0	50
03	961 X	150	-0-	-811	-0-	25 1	768 3	Y	14	61 0	3
04	900 X	37	-0-	-863	-0-	9 4	139 9	Y	6	9 0	-0-
						16 1	445 3	Y			
						9 4	80 9	Y			
						5 1	128 3	Y			
						2 4	15 9	Y			
						1 1	29 3	Y			
						7 9		Y			
-----											
KEACH GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 273114		COMPL. DATE 06/16/2014			TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648		
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	55 1	1397 3	Y	107	86 0	21
04	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	24 4	118 9	Y	423	425 0	19
						118 1	3246 3	Y			
						39 4	465 9	Y			

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 NELLER-RHODES TRUST (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410 X	680	-0-	-730	-0-	25	1 582	3 3	Y	60	62	0	15
12	1643 X	1580	-0-	-63	-0-	7	4 66	9 9					
*01	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	62	1 1340	3 3	Y	151	128	0	38
*02	1484 X	1215	-0-	-269	-0-	12	4 166	9 9					
*03	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	58	1 1239	3 3	Y	828	694	0	172
04	2370 X	1744	-0-	-626	-0-	17	4 911	9 9					
						47	1 1013	3 3	Y	120	253	0	39
						23	4 132	9 9					
						67	1 1379	3 3	Y	151	161	0	29
						21	4 166	9 9					
						76	1 1549	3 3	Y	93	119	0	3
						17	4 102	9 9					

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026

11	DLQ G-10	1428	-0-	1428	4799	55	1 1288	3 3	Y	63	61	0	16
12	DLQ G-10	1402	-0-	1402	6201	16	4 69	9 9					
01	DLQ G-10	1387	-0-	1387	7588	57	1 1216	3 3	Y	107	96	0	27
*02	8679 X	1091	-0-	-7588	-0-	11	4 118	9 9					
03	1488 X	1121	-0-	-367	-0-	60	1 1208	3 3	Y	92	107	0	12
04	1440 X	1077	-0-	-363	-0-	18	4 101	9 9					
						43	1 923	3 3	Y	94	85	0	21
						22	4 103	9 9					
						48	1 978	3 3	Y	72	79	0	14
						16	4 79	9 9					
						45	1 931	3 3	Y	82	85	0	11
						11	4 90	9 9					

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2H RRCID -> 274140 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.13904 - 18537

11	990 X	688	-0-	-302	-0-	18	1 602	3 3	Y	55	45	0	14
12	1023 X	1021	-0-	-2	-0-	7	4 61	9 9					
01	1023 X	672	-0-	-351	-0-	28	1 876	3 3	Y	100	89	0	25
*02	T. A.	389	-0-	389	389	7	4 110	9 9					
03	T. A.	633	-0-	633	1022	19	1 579	3 3	Y	60	75	0	10
04	T. A.	484	-0-	484	1506	8	4 66	9 9					
						13	1 353	3 3	Y	14	19	0	5
						8	4 15	9 9					
						22	1 550	3 3	Y	48	44	0	9
						8	4 53	9 9					
						15	1 420	3 3	Y	41	50	0	-0-
						4	4 45	9 9					





OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
11	7440 X	2820	-0-	-4620	-0-	210 1	2252 3	43 4	142 5	Y	157	230 0		40
12	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-	227 4	686 5	227 4	686 5	Y	-0-	40 0		-0-
01	7688 X	6829	-0-	-859	-0-	345 1	5564 3	227 4	686 5	Y	6	4 0		2
*02	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	600 1	20430 3	330 4		Y	-0-	2 0		-0-
03	12387 X	12387	-0-	-0-	-0-	595 1	8142 3	837 4	2813 9	Y	2557	2064 0		493
04	20271 X	20271	-0-	-0-	-0-	504 1	18516 3	262 4	989 9	Y	899	1419 0		-0-

  

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
11	4410 X	2851	-0-	-1559	-0-	164 1	2537 3	150 9		Y	136	104 0		35
12	3782 X	3279	-0-	-503	-0-	214 1	2887 3	178 9		Y	162	156 0		41
01	3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	183 1	1837 3	84 9		Y	76	115 0		2
*02	3080 X	2759	-0-	-321	-0-	192 1	2473 3	94 9		Y	85	79 0		8
03	3286 X	2406	-0-	-880	-0-	146 1	2150 3	110 9		Y	100	89 0		19
04	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	250 1	3591 3	31 9		Y	28	47 0		-0-

  

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
11	6360 X	4458	-0-	-1902	-0-	259 1	4001 3	198 9		Y	180	199 0		46
12	6572 X	5021	-0-	-1551	-0-	317 1	4290 3	414 9		Y	376	327 0		95
01	6572 X	6089	-0-	-483	-0-	510 1	5107 3	472 9		Y	429	436 0		88
*02	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	353 1	4533 3	332 9		Y	302	312 0		78
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	254 1	3741 3	329 9		Y	299	319 0		58
04	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	231 1	3312 3	195 9		Y	177	227 0		8

  

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	307	-0-	307	307	13 1	264 3	4 4	26 9	Y	24	19 0		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-	5 0		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	307					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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	828	-0-	828	11762	152	1 8 4	628 3 40 5	Y	-0- 4 0	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11762				Y	-0-	-0-
*01	DLQ G-10	2728	-0-	2728	14490	134	1 108 4	2460 3 26 9	Y	24 20 0	4
*02	27115 X	12625	-0-	-14490	-0-	355	1 210 4	12060 3	Y	-0- 4 0	-0-
03	4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	464	1 347 4	3867 3	Y	-0-	-0-
*04	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	395	1 110 4	14493 3	Y	-0-	-0-

  

ECKHARDT RANCH GU1		WELL #: C 2H		RRCID -> 275594		COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552		
11	4200 X	3044	-0-	-1156	-0-	83	1 58 4	2784 3 119 9	Y	108 99 0	28
12	3441 X	2899	-0-	-542	-0-	84	1 42 4	2629 3 144 9	Y	131 126 0	33
01	2666 X	2461	-0-	-205	-0-	75	1 59 4	2262 3 65 9	Y	59 90 0	2
*02	2828 X	29	-0-	-2799	-0-	1	1 14 9	14 3	Y	13 15 0	-0-
03	3131 X	1	-0-	-3130	-0-	1	3		Y	-0-	-0-
04	3030 X	11	-0-	-3019	-0-	11	3		Y	-0-	-0-

  

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 275682		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106		
11	DLQ G-10	1102	-0-	1102	16179	130	1 11 4	904 3 57 5	Y	-0- 113 0	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16179				Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16179				Y	-0-	-0-
*02	16179 X	-0-	-0-	-16179	-0-				Y	-0-	-0-
03	4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-				Y	-0-	-0-
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-	-0-

  

KENRUBYLLIE		WELL #: A 8H		RRCID -> 276117		COMPL. DATE 11/15/2014			TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358		
11	DLQ G-10	1874	-0-	1874	9048	240	1 32 4	887 3 54 5	Y	601 528 0	154
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9048				Y	-0- 154 0	-0-
01	DLQ G-10	1071	-0-	1071	10119	109	1 15 4	745 3 202 9	Y	184 87 0	97
*02	DLQ G-10	10661	-0-	10661	20780	286	1 337 4	9644 3 394 9	Y	358 392 0	63
03	DLQ G-10	615	-0-	615	21395	291	1 77 4	324 4	Y	-0- 63 0	-0-
04	DLQ G-10	10718	-0-	10718	32113	282	1	10359 3	Y	-0-	-0-

  

EYHORN-BEGO TRUST (SA)		WELL #: D 1H		RRCID -> 276384		COMPL. DATE 10/23/2014			TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723		
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  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 KENRUBYLLIE WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	DLQ G-10	209	-0-	209	2411	172	1 37 3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2411			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	746	-0-	746	3157	95	1 645 3	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	8213	-0-	8213	11370	228	1 7691 3	Y	24	16 0	8
03	DLQ G-10	494	-0-	494	11864	268	4 26 9				
04	DLQ G-10	9787	-0-	9787	21651	284	1 210 4	Y	-0-	8 0	-0-
						258	1 9458 3	Y	-0-		-0-
						71	4				

KENRUBYLLIE WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221

11	1890 X	207	-0-	-1683	-0-	169	1 36 3	Y	1	1 0	-0-
12	527 X	-0-	-0-	-527	-0-	1	4 1 9	Y	-0-		-0-
01	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	175	1 1516 3	Y	77	53 0	24
*02	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	31	4 85 9				
						342	1 11536 3	Y	72	62 0	34
						402	4 79 9				
03	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	362	1 349 3	Y	273	254 0	53
						542	4 300 9				
04	12441 X	12441	-0-	-0-	-0-	324	1 11840 3	Y	90	130 0	9
						178	4 99 9				

KENRUBYLLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076

11	10491 X	10491	-0-	-0-	-0-	644	1 9015 3	Y	3	20 0	1
						255	4 574 5				
12	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-			Y	-0-	1 0	-0-
01	8053 X	8053	-0-	-0-	-0-	370	1 6456 3	Y	335	173 0	162
						146	4 712 5				
*02	32640 X	32640	-0-	-0-	-0-	854	1 28845 3	Y	1758	1390 0	530
						1007	4 1934 9				
03	33096 X	33096	-0-	-0-	-0-	1038	1 28742 3	Y	1605	1826 0	309
						1550	4 1766 9				
04	36496 X	36496	-0-	-0-	-0-	937	1 34282 3	Y	692	927 0	40
						516	4 761 9				

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349

11	7890 X	3694	-0-	-4196	-0-	220	1 3410 3	Y	58	57 0	15
						64	9				
12	8153 X	3094	-0-	-5059	-0-	208	1 2811 3	Y	68	66 0	17
						75	9				
01	7750 X	5611	-0-	-2139	-0-	496	1 4964 3	Y	137	126 0	28
						151	9				
02	3780 X	3737	-0-	-43	-0-	264	1 3393 3	Y	73	83 0	18
						80	9				
03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	276	1 4065 3	Y	99	98 0	19
						109	9				
04	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	343	1 4923 3	Y	72	86 0	5
						79	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

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	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.	6485	-0-	6485	6485	157	1	4113	3	Y	1912	1543	0		369
						112	4	2103	9						
04	T. A.	5850	-0-	5850	12335	214	1	4456	3	Y	990	1336	0		23
						91	4	1089	9						

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	24	1	819	3	Y	3	2	0		1
						10	4	3	9						
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	36	1	1127	3	Y	-0-	1	0		-0-
						10	4								
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	30	1	917	3	Y	-0-				-0-
						14	4								
02	DLQ G-10	733	-0-	733	733	25	1	684	3	Y	5	5	0		-0-
						18	4	6	9						
03	DLQ G-10	658	-0-	658	1391	25	1	623	3	Y	-0-				-0-
						10	4								
04	DLQ G-10	354	-0-	354	1745	12	1	328	3	Y	9	9	0		-0-
						4	4	10	9						

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109					Y	-0-				-0-
12	109 X	-0-	-0-	-109	-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.	4781	-0-	4781	4781	151	1	3870	3	Y	634	512	0		122
						63	4	697	9						
04	T. A.	6189	-0-	6189	10970	283	1	5745	3	Y	78	197	0		3
						75	4	86	9						

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

11	DLQ G-10	2	-0-	2	55	2	3			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-				-0-
01	55 N	-0-	-0-	-55	-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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	0		-0-
						1	9								

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

11	690 X	299	-0-	-391	-0-	8	1	285	3	Y	3	2	0		1
						3	4	3	9						
12	589 X	106	-0-	-483	-0-	3	1	102	3	Y	-0-	1	0		-0-
						1	4								
01	668 X	668	-0-	-0-	-0-	21	1	637	3	Y	-0-				-0-
						10	4								
02	DLQ G-10	420	-0-	420	420	14	1	386	3	Y	9	9	0		-0-
						10	4	10	9						
03	DLQ G-10	597	-0-	597	1017	22	1	566	3	Y	-0-				-0-
						9	4								
04	DLQ G-10	377	-0-	377	1394	12	1	331	3	Y	27	27	0		-0-
						4	4	30	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2850 X	1804	-0-	-1046	-0-	104	1	1610	3	Y	82	77 0	21
12	2945 X	1534	-0-	-1411	-0-	90	9	1328	3	Y	98	94 0	25
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	108	9	2345	3	Y	195	181 0	39
*02	2324 X	1846	-0-	-478	-0-	215	9	1603	3	Y	107	120 0	26
03	2573 X	2205	-0-	-368	-0-	125	1	1920	3	Y	141	140 0	27
04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	118	9	2325	3	Y	103	123 0	7
						130	1						
						155	9						
						162	1						
						113	9						

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 18824

11	DLQ G-10	2	-0-	2	48	2	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	48					Y	-0-		-0-
01	48 N		-0-	-48	-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-

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

11	DLQ G-10	1500	-0-	1500	8989	89	1	1374	3	Y	34	38 0	9
12	DLQ G-10	1260	-0-	1260	10249	37	9	1132	3	Y	40	39 0	10
01	DLQ G-10	2444	-0-	2444	12693	84	1	2105	3	Y	117	87 0	40
*02	2800 N	2397	-0-	-403	12290	44	9	2112	3	Y	110	118 0	32
03	3100 N	2897	-0-	-203	12087	210	1	2530	3	Y	177	175 0	34
04	3000 N	3419	-0-	419	12506	129	9	3064	3	Y	128	153 0	9
						164	1						
						121	9						
						172	1						
						195	9						
						214	1						
						141	9						

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 277315 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12902 PERF.13210 - 16682

11	DLQ G-10	708	-0-	708	4488	41	1	635	3	Y	29	29 0	7
12	3100 N	601	-0-	-2499	1989	32	9	523	3	Y	35	33 0	9
01	3100 N	1117	-0-	-1983	6	39	1	937	3	Y	78	68 0	19
*02	798 N	792	-0-	-6	-0-	94	1	685	3	Y	49	55 0	13
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	86	9	821	3	Y	72	71 0	14
04	1080 N	253	-0-	-827	-0-	53	1	225	3	Y	11	25 0	-0-
						54	9						
						56	1						
						79	9						
						16	1						
						12	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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		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-
-----																
BUZZARD VISTA A		WELL #: D 5H		RRCID -> 277554		COMPL. DATE 04/07/2015			TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355							
11		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	243 1	4124 3	Y	385	373 0					99
							88 4	260 5								
12		4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	260 1	4084 3	Y	321	339 0					81
							71 4	230 5								
01		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	206 1	3400 3	Y	242	280 0					43
							87 4	557 5								
*02		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	163 1	2618 3	Y	261	237 0					67
							112 4	909 5								
03		4464 X	4393	-0-	-71	-0-	182 1	2618 3	Y	259	276 0					50
							89 4	1219 5								
04		4320 X	4025	-0-	-295	-0-	182 1	2398 3	Y	142	181 0					11
							59 4	1230 5								
-----																
PHILLIPPE GUI		WELL #: A 2H		RRCID -> 277671		COMPL. DATE 05/10/2015			TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145							
11		DLQ G-10	260	-0-	260	932	260 1		Y	-0-						-0-
12		DLQ G-10	578	-0-	578	1510	578 1		Y	-0-						-0-
01		DLQ G-10	3722	-0-	3722	5232	469 1	3191 3	Y	-0-						-0-
							62 4									
02		5579 X	347	-0-	-5232	-0-	347 1		Y	-0-						-0-
03		589 X	460	-0-	-129	-0-	460 1		Y	-0-						-0-
04		3180 X	474	-0-	-2706	-0-	474 1		Y	-0-						-0-
-----																
REGMUND GAS UNIT 1		WELL #: B 6H		RRCID -> 277676		COMPL. DATE 04/04/2015			TOTAL DEPTH 12952 PERF.13178 - 16890							
11		2520 X	1176	-0-	-1344	-0-	69 1	1074 3	Y	30	29 0					8
							33 9									
12		2604 X	989	-0-	-1615	-0-	65 1	885 3	Y	35	34 0					9
							39 9									
01		2480 X	1797	-0-	-683	-0-	156 1	1564 3	Y	70	65 0					14
							77 9									
*02		T. A.	1194	-0-	1194	1194	83 1	1069 3	Y	38	43 0					9
							42 9									
03		T. A.	1423	-0-	1423	2617	87 1	1280 3	Y	51	50 0					10
							56 9									
04		T. A.	283	-0-	283	2900	18 1	258 3	Y	6	16 0					-0-
							7 9									
-----																
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 277731		COMPL. DATE 06/04/2015			TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
		//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
		//CONT.// 703462												
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		WELL #: A 4H				RRCID -> 277732	COMPL. DATE 05/12/2015	TOTAL DEPTH 12928	PERF.13232	- 18182				
PHILLIPPE GUI														
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	DLQ G-10	1207	-0-	1207	5987	551 2	1 4	134	3	Y	473	419 0	121	
12	DLQ G-10	1118	-0-	1118	7105	691 1	1 4	520	9	Y	307	350 0	78	
01	DLQ G-10	4094	-0-	4094	11199	515 1	1 4	3441	3	Y	-0-	78 0	-0-	
*02	12197 X	998	-0-	-11199	-0-	138 4	1 4	84	3	Y	480	389 0	91	
03	2635 X	652	-0-	-1983	-0-	383 3	1 4	528	9	Y	131	197 0	25	
04	3960 X	564	-0-	-3396	-0-	507 1	1 4	14	3	Y	43	50 0	18	
						144 9								
						503 1								
						47 9								
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-	-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-	
PHILLIPPE GUI														
		WELL #: A 5H				RRCID -> 277734	COMPL. DATE 05/15/2015	TOTAL DEPTH 12878	PERF.13168	- 18916				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
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	3840 X	3470	-0-	-370	-0-	190 1	1 4	2941	3	Y	308	307 0	79	
12	3968 X	3820	-0-	-148	-0-	339 9	1 4	3168	3	Y	380	363 0	96	
01	3813 X	3773	-0-	-40	-0-	234 1	1 4	3004	3	Y	426	432 0	90	
*02	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	418 9	1 4	3061	3	Y	372	357 0	105	
03	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	300 1	1 4	3151	3	Y	456	473 0	88	
04	3690 X	3455	-0-	-235	-0-	469 9	1 4	2922	3	Y	299	377 0	10	
						238 1								
						409 9								
						214 1								
						502 9								
						204 1								
						329 9								
RUPPERT-RIPPS (SA)														
		WELL #: B 3H				RRCID -> 277737	COMPL. DATE 04/14/2015	TOTAL DEPTH 13786	PERF.13815	- 18747				
11	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-	41 1	1 4	1293	3	Y	-0-	21 0	-0-	
12	2139 X	1547	-0-	-592	-0-	15 4	1 4	198	9	Y	180	134 0	46	
01	3720 X	1291	-0-	-2429	-0-	35 1	1 4	1070	3	Y	150	162 0	34	
*02	T. A.	1267	-0-	1267	1267	21 4	1 4	165	9	Y	163	145 0	52	
03	T. A.	789	-0-	789	2056	37 1	1 4	1016	3	Y	111	142 0	21	
04	T. A.	1222	-0-	1222	3278	35 4	1 4	179	9	Y	128	149 0	-0-	
						25 1		629	3	Y				
						13 4		122	9					
						37 1		1029	3	Y				
						15 4		141	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
GRAEF GAS UNIT 1																				
WELL #: B 1H RRCID -> 277738													COMPL. DATE 05/28/2015		TOTAL DEPTH 12792		PERF.12983 - 19550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	150	1	2318	3	Y	299	281 0	77							
12	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	329	9	170	1	Y	318	314 0	81							
01	3100 N	3371	-0-	271	271	350	9	271	1	Y	354	355 0	80							
*02	2604 X	2249	-0-	-355	-0-	389	9	144	1	Y	232	238 0	74							
03	2883 X	2798	-0-	-85	-0-	255	9	156	1	Y	310	324 0	60							
04	3270 X	2573	-0-	-697	-0-	341	9	153	1	Y	208	258 0	10							
						229	9													
GRAEF GAS UNIT 1													WELL #: B 3H RRCID -> 277742		COMPL. DATE 05/30/2015		TOTAL DEPTH 12805		PERF.13077 - 20029	
11	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	414	1	6410	3	Y	777	746 0	199							
12	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	855	9	478	1	Y	838	825 0	212							
01	7130 X	6084	-0-	-1046	-0-	922	9	497	1	Y	552	729 0	35							
*02	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	607	9	388	1	Y	764	581 0	218							
03	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	840	9	490	1	Y	1027	1047 0	198							
04	7388 X	7388	-0-	-0-	-0-	1130	9	440	1	Y	583	748 0	33							
						641	9													
PHILLIPPE GU1													WELL #: A 6H RRCID -> 277783		COMPL. DATE 05/14/2015		TOTAL DEPTH 12965		PERF.13328 - 18408	
11	510 X	426	-0-	-84	-0-	379	1	1	3	Y	42	37 0	11							
12	651 X	506	-0-	-145	-0-	46	9	476	1	Y	27	31 0	7							
01	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	616	1	4100	3	Y	-0-	7 0	-0-							
*02	2352 X	1326	-0-	-1026	-0-	181	4	493	1	Y	24	20 0	4							
03	2604 X	655	-0-	-1949	-0-	25	4	651	1	Y	4	7 0	1							
04	4740 X	901	-0-	-3839	-0-	673	1	149	3	Y	-0-	1 0	-0-							
						2	4	77	5											
MCCLANAHAN GAS UNIT 1													WELL #: C 5H RRCID -> 278184		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 13832		PERF.13908 - 18860	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	554				Y	-0-	5 0	-0-							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	554				Y	-0-		-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	554				Y	-0-		-0-							
*02	554 X	-0-	-0-	-554	-0-	-0-				Y	-0-		-0-							
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				Y	-0-		-0-							
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK									
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1																							
WELL #: C 1H														RRCID -> 278185		COMPL. DATE 08/18/2015		TOTAL DEPTH 13847		PERF.13865 - 18777			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
11	2550 X	2269	-0-	-281	-0-	-0-		60 1	2032 3	Y	136	128 0			35								
								27 4	150 9														
12	2635 X	2482	-0-	-153	-0-	-0-		70 1	2207 3	Y	166	159 0			42								
								22 4	183 9														
01	2418 X	2127	-0-	-291	-0-	-0-		62 1	1879 3	Y	141	152 0			31								
								31 4	155 9														
*02	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-		64 1	1789 3	Y	205	189 0			47								
								52 4	226 9														
03	2263 N	2252	-0-	-11	-0-	-0-		77 1	1946 3	Y	176	189 0			34								
								35 4	194 9														
04	2070 N	1900	-0-	-170	-0-	-0-		63 1	1730 3	Y	77	104 0			7								
								22 4	85 9														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														WELL #: C 2H		RRCID -> 278286		COMPL. DATE 08/19/2015		TOTAL DEPTH 13771		PERF.13898 - 18751	
11	2520 X	2175	-0-	-345	-0-	-0-		57 1	1917 3	Y	161	158 0			41								
								24 4	177 9														
12	2604 X	2387	-0-	-217	-0-	-0-		66 1	2081 3	Y	200	190 0			51								
								20 4	220 9														
01	2325 X	2045	-0-	-280	-0-	-0-		59 1	1773 3	Y	168	182 0			37								
								28 4	185 9														
*02	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	-0-		60 1	1688 3	Y	247	227 0			57								
								46 4	272 9														
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	-0-		73 1	1836 3	Y	210	226 0			41								
								31 4	231 9														
04	1980 N	1812	-0-	-168	-0-	-0-		59 1	1632 3	Y	93	125 0			9								
								19 4	102 9														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														WELL #: C 3H		RRCID -> 278297		COMPL. DATE 08/22/2015		TOTAL DEPTH 13806		PERF.13909 - 18861	
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	47 3	Y	16	19 0			4								
								1 4	18 9														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 0			-0-								
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-								
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														WELL #: C 4H		RRCID -> 278301		COMPL. DATE 08/20/2015		TOTAL DEPTH 13774		PERF.13888 - 18757	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2 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	352 N	-0-	-0-	-352	-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-								
PHILLIPPE GU1														WELL #: A 1H		RRCID -> 278530		COMPL. DATE 05/09/2015		TOTAL DEPTH 12828		PERF.13334 - 18182	
11	3450 X	529	-0-	-2921	-0-	-0-		529 1		Y	-0-				-0-								
12	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	-0-		740 1	1243 3	Y	-0-				-0-								
								13 4	71 5														
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	-0-		542 1	3681 3	Y	-0-				-0-								
								75 4															
02	DLQ G-10	401	-0-	401	-0-	-0-		401 1		Y	-0-				-0-								
03	DLQ G-10	523	-0-	523	-0-	-0-		924 1		Y	-0-				-0-								
04	DLQ G-10	538	-0-	538	-0-	-0-		1462 1		Y	-0-				-0-								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK											
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																									
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE												
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT														
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	806 1	3446 3	Y	229	203 0			59												
12	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	66 4	217 5																		
01	7905 X	5712	-0-	-2193	-0-	1014 1	4034 3	Y	148	169 0			38												
*02	T. A.	825	-0-	825	825	63 4	228 5																		
03	T. A.	967	-0-	967	1792	719 1	4813 3	Y	-0-	38 0			-0-												
04	T. A.	656	-0-	656	2448	180 4																			
						533 1	35 3	Y	233	189 0			44												
						1 4	256 9																		
						708 1	131 3	Y	63	95 0			12												
						4 4	55 5																		
						653 1	1 3	Y	2	14 0			-0-												
						2 9																			
-----																									
HALEPESKA GAS UNIT 1														WELL #: B 3H		RRCID -> 278984		COMPL. DATE 06/08/2014		TOTAL DEPTH 13652		PERF.13826		- 19337	
11	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-	13 0			-0-												
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	94 1	2947 3	Y	413	308 0			105												
01	2418 X	1999	-0-	-419	-0-	26 4	454 9																		
*02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	49 1	1485 3	Y	404	453 0			56												
03	3534 X	1395	-0-	-2139	-0-	21 4	444 9																		
04	3420 X	1579	-0-	-1841	-0-	59 1	1682 3	Y	651	534 0			173												
						42 4	716 9																		
						38 1	966 3	Y	342	449 0			66												
						15 4	376 9																		
						47 1	1289 3	Y	208	185 0			89												
						14 4	229 9																		
-----																									
STRMISKA GAS UNIT 1														WELL #: B 2H		RRCID -> 279834		COMPL. DATE 09/26/2015		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13775		- 17047	
11	T. A.	810	-0-	810	3402	42 1	711 3	Y	-0-				-0-												
12	T. A.	747	-0-	747	4149	12 4	45 5																		
01	T. A.	691	-0-	691	4840	42 1	662 3	Y	-0-				-0-												
02	5480 X	640	-0-	-4840	-0-	6 4	37 5																		
03	837 X	829	-0-	-8	-0-	30 1	582 3	Y	-0-				-0-												
04	810 X	558	-0-	-252	-0-	11 4	68 5																		
						18 1	613 3	Y	-0-				-0-												
						9 4																			
						23 1	789 3	Y	-0-				-0-												
						14 4	3 5																		
						15 1	540 3	Y	-0-				-0-												
						3 4																			
-----																									
STRMISKA GAS UNIT 1														WELL #: B 4H		RRCID -> 280184		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 13222		PERF.13714		- 17122	
11	1590 X	188	-0-	-1402	-0-	10 1	162 3	Y	2	2 0			-0-												
12	1643 X	244	-0-	-1399	-0-	4 4	10 5																		
01	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	14 1	216 3	Y	-0-				-0-												
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	2 4	12 5																		
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	75 1	1453 3	Y	-0-				-0-												
04	1530 N	313	-0-	-1217	-0-	28 4	170 5																		
						29 1	988 3	Y	2	1 0			1												
						28 4	2 9																		
						48 1	1636 3	Y	94	77 0			18												
						58 4	6 5																		
						8 1	299 3	Y	2	20 0			-0-												
						4 4	2 9																		

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	* 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302

11	2550 X	1990	-0-	-560	-0-	50 1	1703 3	21 4	216 9	Y	196	195 0				50
12	2418 X	1269	-0-	-1149	-0-	36 1	1126 3	11 4	96 9	Y	87	115 0				22
01	2325 X	1121	-0-	-1204	-0-	32 1	958 3	15 4	116 9	Y	105	109 0				18
*02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	50 1	1408 3	39 4	217 9	Y	197	148 0				67
03	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	91 1	2318 3	40 4	355 9	Y	323	328 0				62
04	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	110 1	2257 3	31 4	206 9	Y	187	235 0				14

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129

11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	17 1	563 3	9 4	55 9	Y	50	37 0				13
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	21 1	664 3	8 4	43 9	Y	39	42 0				10
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	19 1	564 3	11 4	52 9	Y	47	49 0				8
*02	560 N	386	-0-	-174	-0-	12 1	331 3	12 4	31 9	Y	28	35 0				1
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1 0				-0-
04	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006

11	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	44 1	1507 3	15 4	257 9	Y	234	174 0				60
12	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	74 1	2332 3	18 4	289 9	Y	263	256 0				67
01	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	65 1	1988 3	25 4	354 9	Y	322	333 0				56
*02	1708 N	1394	-0-	-314	-0-	40 1	1125 3	25 4	204 9	Y	185	232 0				9
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	9 0				-0-
04	2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

11	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	166 1	2771 3	85 4	177 5	Y	277	265 0				71
12	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	192 1	3004 3	43 4	170 5	Y	310	302 0				79
*01	3255 X	2425	-0-	-830	-0-	95 1	1836 3	66 4	217 5	Y	192	232 0				39
02	DLQ G-10	436	-0-	436	436	12 1	393 3	11 4	20 9	Y	18	56 0				1
03	DLQ G-10	2964	-0-	2964	3400	72 1	2460 3	88 4	8 5	Y	305	247 0				59
04	DLQ G-10	2941	-0-	2941	6341	69 1	2555 3	31 4	286 9	Y	260	299 0				18

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	2100 N	1226	-0-	-874	-0-	32 1	1081 3	99 9	Y	90	101 0		23
12	1178 N	788	-0-	-390	-0-	14 4	99 9						
01	2170 N	792	-0-	-1378	-0-	23 1	715 3	43 9	Y	39	52 0		10
*02	T. A.	1417	-0-	1417	1417	7 4	43 9						
03	T. A.	2303	-0-	2303	3720	23 1	700 3	58 9	Y	53	53 0		10
04	T. A.	1758	-0-	1758	5478	11 4	58 9						
						44 1	1219 3	120 9	Y	109	81 0		38
						34 4	120 9						
						78 1	1993 3	198 9	Y	180	183 0		35
						34 4	198 9						
						77 1	1566 3	94 9	Y	85	112 0		8
						21 4	94 9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 1H RRCID -> 280732 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13179 PERF.13539 - 18392

11	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	49 1	1137 3	330 9	Y	300	265 0		77
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	15 4	330 9						
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	87 1	1929 3	634 9	Y	576	507 0		146
*02	2800 N	3343	-0-	543	543	19 4	634 9						
03	3100 N	5417	-0-	2317	2860	141 1	2900 3	790 9	Y	718	737 0		127
04	6869 X	4009	-0-	-2860	-0-	45 4	790 9						
						116 1	2521 3	642 9	Y	584	562 0		149
						64 4	642 9						
						213 1	4425 3	703 9	Y	639	665 0		123
						76 4	703 9						
						159 1	3307 3	503 9	Y	457	552 0		28
						40 4	503 9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-			-0-
12	248 X	116	-0-	-132	-0-	5 1	101 3	9 9	Y	8	6 0		2
01	155 X	151	-0-	-4	-0-	1 4	9 9						
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	133 3	8 9	Y	7	9 0		-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	3 4	8 9						
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
						12 1	248 3	21 9	Y	19	19 0		-0-
						4 4	21 9						

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

11	360 N	251	-0-	-109	-0-	7 1	179 3	62 9	Y	56	44 0		14
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	3 4	62 9						
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	4 1	87 3	18 9	Y	16	26 0		4
*02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	1 4	18 9						
03	248 X	247	-0-	-1	-0-	10 1	207 3	39 9	Y	35	39 0		-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-	4 4	39 9						
						11 1	230 3	13 9	Y	12	12 0		-0-
						7 4	13 9						
						9 1	188 3	46 9	Y	42	34 0		8
						4 4	46 9						

KOLO-NELLER-RHODES TRUST WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992

11	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-				Y	-0-			-0-
12	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-			-0-
01	3472 X	-0-	-0-	-3472	-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											
KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 5H		RRCID -> 280935		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	16 X	16	-0-	-0-	-0-		1 1	13 3	Y	2	2 0		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		2 9		Y	-0-			-0-

KOLO-NELLER-RHODES TRUST		WELL #: B 6H		RRCID -> 280936		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043					
11	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	144 1	3430 3	301 9	Y	274	208 0		70
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	169 1	3769 3	719 9	Y	654	558 0		166
01	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	211 1	4408 3	733 9	Y	666	751 0		81
*02	T. A.	3782	-0-	3782	3782	142 1	3078 3	485 9	Y	441	408 0		114
03	T. A.	2797	-0-	2797	6579	109 1	2313 3	336 9	Y	305	360 0		59
04	T. A.	3441	-0-	3441	10020	146 1	3044 3	215 9	Y	195	244 0		10

GUS TIPS GAS UNIT 1		WELL #: D 1H		RRCID -> 280955		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525					
11	2430 X	2423	-0-	-7	-0-	89 1	2085 3	222 9	Y	202	189 0		52
12	2573 X	2407	-0-	-166	-0-	27 4	2067 3	222 9	Y	202	203 0		51
01	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	97 1	2431 3	232 9	Y	211	222 0		40
*02	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	121 1	2195 3	218 9	Y	198	191 0		47
03	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	38 4	2610 3	234 9	Y	213	219 0		41
04	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	103 1	2336 3	161 9	Y	146	177 0		10

GUS TIPS-RUNGE 1		WELL #: D 2H		RRCID -> 281276		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387					
11	2310 X	2121	-0-	-189	-0-	84 1	1974 3	44 9	Y	40	67 0		10
12	2387 X	2355	-0-	-32	-0-	19 4	2142 3	97 9	Y	88	76 0		22
01	2387 X	2313	-0-	-74	-0-	100 1	2065 3	122 9	Y	111	117 0		16
*02	2156 X	2063	-0-	-93	-0-	16 4	1868 3	74 9	Y	67	68 0		15
03	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	87 1	2212 3	78 9	Y	71	72 0		14
04	2250 N	2242	-0-	-8	-0-	107 1	1962 3	167 9	Y	152	157 0		9

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 5H		RRCID -> 281288		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1080 X	764	-0-	-316	-0-	444 1	30 3	Y	264	242 0	68
12	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	290 9	59 3	Y	515	452 0	131
01	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	581 1	567 9	Y	429	459 0	101
*02	T. A.	737	-0-	737	737	603 1	4018 3	Y	236	264 0	73
03	T. A.	986	-0-	986	1723	155 4	472 9	Y	298	314 0	57
04	T. A.	1022	-0-	1022	2745	453 1	23 3	Y	239	280 0	16
						1 4	260 9				
						657 1	1 4	Y			
						328 9					
						702 1	56 3	Y			
						1 4	263 9				
-----											
GUS TIPS-RUNGE 1		WELL #: D 3H		RRCID -> 281313		COMPL. DATE 08/21/2016		TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837			
11	2220 X	1825	-0-	-395	-0-	69 1	1629 3	Y	95	95 0	24
12	2294 X	2012	-0-	-282	-0-	22 4	105 9	Y	109	105 0	28
01	2294 X	1549	-0-	-745	-0-	84 1	1789 3	Y	62	81 0	9
*02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	19 4	120 9	Y	42	44 0	7
03	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	69 1	1389 3	Y	-0-	7 0	-0-
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	23 4	68 9	Y	18	13 0	5
						78 1	1653 3	Y			
						45 4	46 9				
						98 1	1998 3	Y			
						37 4					
						94 1	1902 3	Y			
						25 4	20 9				
-----											
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 1H		RRCID -> 281468		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008			
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	334	-0-	334	334	9 1	298 3	Y	18	15 0	3
04	14B2 EXT	14	-0-	14	348	6 4	1 5	Y	-0-	3 0	-0-
						14 3					
-----											
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 4H		RRCID -> 281492		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767			
11	1230 X	1005	-0-	-225	-0-	499 1	47 3	Y	416	385 0	107
12	1271 X	749	-0-	-522	-0-	1 4	458 9	Y	276	313 0	70
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	415 1	30 3	Y	347	316 0	101
*02	980 X	799	-0-	-181	-0-	304 9	3062 3	Y	252	286 0	67
03	1054 X	965	-0-	-89	-0-	458 1	382 9	Y	368	364 0	71
04	3900 X	878	-0-	-3022	-0-	118 4	61 3	Y	220	276 0	15
						447 1	12 5				
						2 4	1 4	Y			
						559 1					
						405 9					
						584 1	51 3	Y			
						1 4	242 9				

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 3H RRCID -> 281507 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.14139 - 19577

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	4920 X	3911	-0-	-1009	-0-	153	1 3559 3	Y	117	128 0	30
						70	4 129 9				
12	5084 X	4448	-0-	-636	-0-	190	1 4044 3	Y	138	133 0	35
						62	4 152 9				
01	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	324	1 6456 3	Y	378	354 0	59
						157	4 416 9				
*02	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	273	1 5745 3	Y	305	290 0	74
						238	4 336 9				
03	7652 X	7652	-0-	-0-	-0-	334	1 6798 3	Y	307	322 0	59
						182	4 338 9				
04	6411 X	6411	-0-	-0-	-0-	290	1 5850 3	Y	146	192 0	13
						110	4 161 9				

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 281532 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857

11	3300 X	1895	-0-	-1405	-0-	71	1 1661 3	Y	125	134 0	32
						25	4 138 9				
12	3875 X	2248	-0-	-1627	-0-	94	1 2019 3	Y	101	107 0	26
						24	4 111 9				
01	3875 X	2066	-0-	-1809	-0-	89	1 1795 3	Y	135	129 0	32
						33	4 149 9				
*02	3500 X	2311	-0-	-1189	-0-	90	1 1923 3	Y	217	192 0	57
						59	4 239 9				
03	3689 X	2388	-0-	-1301	-0-	94	1 1949 3	Y	277	281 0	53
						40	4 305 9				
04	2190 X	2015	-0-	-175	-0-	83	1 1706 3	Y	184	215 0	22
						24	4 202 9				

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 281721 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

11	DLQ G-10	350	-0-	350	1332	350	1	Y	-0-	5 0	-0-
12	DLQ G-10	380	-0-	380	1712	380	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2479	-0-	2479	4191	315	1 2083 3	Y	1	1 0	-0-
						80	4 1 9				
02	2800 N	221	-0-	-2579	1612	221	1	Y	-0-		-0-
03	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-		-0-
04	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-			Y	-0-		-0-

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 281754 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13956 - 19833

11	4830 X	3512	-0-	-1318	-0-	136	1 3171 3	Y	134	145 0	34
						58	4 147 9				
12	4991 X	3870	-0-	-1121	-0-	163	1 3483 3	Y	158	152 0	40
						50	4 174 9				
01	4991 X	3337	-0-	-1654	-0-	152	1 3039 3	Y	70	104 0	6
						69	4 77 9				
*02	3332 X	2834	-0-	-498	-0-	122	1 2574 3	Y	36	41 0	1
						98	4 40 9				
03	3689 X	2761	-0-	-928	-0-	127	1 2570 3	Y	-0-	1 0	-0-
						64	4				
04	3570 X	2868	-0-	-702	-0-	129	1 2614 3	Y	72	55 0	17
						46	4 79 9				



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462									
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 2H		RRCID -> 282101		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	71 1	1186 3	Y	7	42 0	2
						29 4	75 5				
12	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	69 1	1096 3	Y	144	109 0	37
						16 4	61 5				
01	1705 N	1204	-0-	-501	-0-	48 1	930 3	Y	83	117 0	3
						26 4	109 5				
*02	T. A.	1228	-0-	1228	1228	29 1	994 3	Y	160	133 0	30
						29 4	176 9				
03	T. A.	3142	-0-	3142	4370	84 1	2901 3	Y	62	80 0	12
						79 4	10 5				
04	T. A.	2877	-0-	2877	7247	73 1	2685 3	Y	77	70 0	19
						34 4	85 9				
-----											
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 3H		RRCID -> 282120		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196			
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	6 1	205 3	Y	10	8 0	2
						4 4	1 5				
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	2 0	-0-
-----											
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: C 4H		RRCID -> 282123		COMPL. DATE 03/07/2016		TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445			
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	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-
-----											
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-
-----											
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3		WELL #: D 3H		RRCID -> 283404		COMPL. DATE 06/06/2017		TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288			
11	DLQ G-10	1416	-0-	1416	11007	71 1	1182 3	Y	50	47 0	13
						32 4	76 5				
12	19147 X	8140	-0-	-11007	-0-	449 1	6961 3	Y	163	135 0	41
						153 4	398 5				
01	6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	298 1	4869 3	Y	173	171 0	43
						161 4	808 5				
*02	4396 X	3243	-0-	-1153	-0-	136 1	2137 3	Y	80	99 0	24
						120 4	762 5				
03	5456 X	4192	-0-	-1264	-0-	181 1	2570 3	Y	99	104 0	19
						109 4	1223 5				
04	5280 X	4533	-0-	-747	-0-	212 1	2749 3	Y	47	63 0	3
						84 4	1436 5				

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330 X	6017	-0-	-313	-0-	296	1	5006	3	Y	265	263	0		68
						107	4	316	5						
12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	384	1	6021	3	Y	368	343	0		93
						104	4	339	5						
01	6479 X	6131	-0-	-348	-0-	281	1	4652	3	Y	291	342	0		42
						118	4	760	5						
*02	5852 X	3710	-0-	-2142	-0-	149	1	2407	3	Y	198	210	0		30
						103	4	833	5						
03	7130 X	5404	-0-	-1726	-0-	231	1	3308	3	Y	184	179	0		35
						112	4	1551	5						
04	6900 X	4404	-0-	-2496	-0-	204	1	2667	3	Y	84	119	0		-0-
						66	4	1375	5						

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

11	DLQ G-10	8180	-0-	8180	33941	422	1	7019	3	Y	75	57	0		19
						204	4	452	5						
12	DLQ G-10	7656	-0-	7656	41597	427	1	6611	3	Y	78	77	0		20
						153	4	379	5						
01	DLQ G-10	8124	-0-	8124	49721	392	1	6373	3	Y	66	75	0		11
						223	4	1063	5						
*02	56065 X	6344	-0-	-49721	-0-	271	1	4246	3	Y	44	45	0		10
						255	4	1524	5						
03	8122 X	6909	-0-	-1213	-0-	305	1	4298	3	Y	48	49	0		9
						192	4	2061	5						
04	7860 X	6377	-0-	-1483	-0-	300	1	3875	3	Y	43	49	0		3
						124	4	2031	5						

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

11	6300 X	4503	-0-	-1797	-0-	230	1	3852	3	Y	78	107	0		20
						89	4	246	5						
12	6510 X	6008	-0-	-502	-0-	322	1	5042	3	Y	241	200	0		61
						94	4	285	5						
01	6293 X	6250	-0-	-43	-0-	291	1	4795	3	Y	222	247	0		36
						132	4	788	5						
*02	5684 X	4957	-0-	-727	-0-	203	1	3245	3	Y	204	196	0		44
						151	4	1134	5						
03	6293 X	5321	-0-	-972	-0-	226	1	3245	3	Y	193	200	0		37
						118	4	1520	5						
04	6060 X	5262	-0-	-798	-0-	242	1	3169	3	Y	123	148	0		12
						83	4	1633	5						

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13775 - 18458

11	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	395	1	6582	3	Y	36	39	0		9
						181	4	424	5						
12	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	454	1	7029	3	Y	35	35	0		9
						155	4	403	5						
01	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	410	1	6668	3	Y	28	34	0		3
						220	4	1111	5						
*02	7084 X	6992	-0-	-92	-0-	299	1	4691	3	Y	52	36	0		19
						265	4	1680	5						
03	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	344	1	4860	3	Y	147	138	0		28
						206	4	2317	5						
04	7590 X	7478	-0-	-112	-0-	349	1	4527	3	Y	92	111	0		9
						138	4	2363	5						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13981 - 18497															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660 X	2941	-0-	-719	-0-	154	1	2583	3	Y	-0-	15	0		-0-
						40	4	164	5						
12	3689 X	2800	-0-	-889	-0-	152	1	2355	3	Y	98	73	0		25
						51	4	134	5						
01	3658 X	3072	-0-	-586	-0-	141	1	2307	3	Y	152	145	0		32
						75	4	382	5						
*02	2856 X	2643	-0-	-213	-0-	104	1	1658	3	Y	187	173	0		46
						91	4	584	5						
03	3162 X	2397	-0-	-765	-0-	98	1	1407	3	Y	160	175	0		31
						58	4	658	5						
04	2970 X	2338	-0-	-632	-0-	104	1	1377	3	Y	104	127	0		8
						41	4	702	5						
NELLER GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 283728 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13472 - 18425															
11	3060 X	3017	-0-	-43	-0-	109	1	2598	3	Y	250	235	0		64
						35	4	275	9						
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	126	1	2738	3	Y	267	263	0		68
						29	4	294	9						
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	126	1	2568	3	Y	217	245	0		40
						42	4	239	9						
*02	T. A.	2728	-0-	2728	2728	108	1	2329	3	Y	207	195	0		52
						63	4	228	9						
03	T. A.	2945	-0-	2945	5673	121	1	2523	3	Y	233	240	0		45
						45	4	256	9						
04	T. A.	2772	-0-	2772	8445	119	1	2448	3	Y	158	190	0		13
						31	4	174	9						
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824															
11	10020 X	5271	-0-	-4749	-0-	159	1	3679	3	Y	1223	1028	0		314
						88	4	1345	9						
12	10354 X	4748	-0-	-5606	-0-	156	1	3438	3	Y	1018	1074	0		258
						34	4	1120	9						
01	8897 X	4251	-0-	-4646	-0-	155	1	3154	3	Y	812	944	0		126
						49	4	893	9						
*02	T. A.	3819	-0-	3819	3819	127	1	2751	3	Y	792	733	0		185
						70	4	871	9						
03	T. A.	3958	-0-	3958	7777	140	1	2907	3	Y	783	817	0		151
						50	4	861	9						
04	T. A.	3272	-0-	3272	11049	131	1	2716	3	Y	356	507	0		-0-
						33	4	392	9						
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876															
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-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7																			
WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM
																			BALANCE
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	150	-0-	150	150	150	150	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
									2	4									
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150	150	150					Y	-0-					-0-
RUPPERT-RIPPS (SA) B2																			
WELL #: B 2H RRCID -> 284108 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13818 - 18393																			
11		5640 X	5591	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	159	1	5324	3	Y	24	60	0			6
									82	4	26	9							
12		7316 X	5459	-0-	-1857	-0-	-0-	-0-	167	1	5200	3	Y	27	26	0			7
									62	4	30	9							
01		7316 X	4979	-0-	-2337	-0-	-0-	-0-	157	1	4710	3	Y	19	23	0			3
									91	4	21	9							
*02		T. A.	4531	-0-	4531	4531	4531	4531	152	1	4214	3	Y	18	15	0			6
									145	4	20	9							
03		T. A.	4659	-0-	4659	9190	9190	9190	175	1	4438	3	Y	-0-	6	0			-0-
									46	4									
04		T. A.	4313	-0-	4313	13503	13503	13503	150	1	4133	3	Y	-0-					-0-
									30	4									
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6																			
WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955																			
11		1410 X	1078	-0-	-332	-0-	-0-	-0-	28	1	939	3	Y	91	110	0			23
									11	4	100	9							
12		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
01		1581 X	862	-0-	-719	-0-	-0-	-0-	22	1	667	3	Y	148	103	0			45
									10	4	163	9							
*02		DLQ G-10	1067	-0-	1067	1067	1067	1067	35	1	967	3	Y	36	81	0			-0-
									25	4	40	9							
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1067	1067	1067					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1067	1067	1067					Y	-0-					-0-
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5																			
WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439																			
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
YOUNG GAS UNIT 1																			
WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823																			
11		2760 X	925	-0-	-1835	-0-	-0-	-0-	119	1	174	3	Y	561	629	0			144
									5	4	10	5							
12		2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	144	0			-0-
01		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	2007	3	Y	794	412	0			382
									37	4	873	9							
*02		15203 X	15203	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	368	1	12565	3	Y	1728	1602	0			508
									369	4	1901	9							
03		3162 X	3007	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	345	1	128	3	Y	1910	2050	0			368
									433	4	2101	9							
04		13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	326	1	12015	3	Y	1036	1342	0			64
									152	4	1140	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) 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

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.	2094	-0-	2094	2094	85	1	1766	3	Y	192	155	0			37
							32	4	211	9							
04		T. A.	2176	-0-	2176	4270	95	1	1949	3	Y	97	134	0			-0-
							25	4	107	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

11		DLQ G-10	909	-0-	909	9666	147	1	644	3	Y	56	69	0			14
							16	4	40	5							
12		9666 X	-0-	-0-	-9666	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
01		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	228	1	2792	3	Y	596	323	0			273
							55	4	656	9							
*02		12638 X	12638	-0-	-0-	-0-	340	1	11497	3	Y	404	517	0			160
							357	4	444	9							
03		2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	366	1	475	3	Y	639	676	0			123
							486	4	703	9							
04		12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	327	1	12004	3	Y	433	543	0			18
							161	4	476	9							

KOLO-NELLER\_RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909

11		14490 X	10507	-0-	-3983	-0-	365	1	8732	3	Y	1174	1107	0			301
							119	4	1291	9							
12		14973 X	10487	-0-	-4486	-0-	355	1	7876	3	Y	1975	1775	0			501
							83	4	2173	9							
01		14973 X	9388	-0-	-5585	-0-	329	1	6895	3	Y	1863	2094	0			270
							115	4	2049	9							
*02		T. A.	7342	-0-	7342	7342	228	1	5041	3	Y	1758	1554	0			474
							139	4	1934	9							
03		T. A.	8480	-0-	8480	15822	268	1	5828	3	Y	2071	2146	0			399
							106	4	2278	9							
04		T. A.	3337	-0-	3337	19159	124	1	2653	3	Y	478	838	0			39
							34	4	526	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
RUPPERT-RIPPS (SA) B1		WELL #: B 1H		RRCID -> 284427		COMPL. DATE 01/08/2018		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13835 - 18001						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7290 X	-0-	-0-	-7290	-0-					Y	-0-					-0-
12	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-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-

YOUNG GAS UNIT 1		WELL #: A 1H		RRCID -> 284453		COMPL. DATE 11/09/2017		TOTAL DEPTH 12835		PERF.12991 - 19750	
11	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	463 1	4929 3	Y	481	522 0	123
						168 4	307 5				
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	746 1	2095 3	Y	847	755 0	215
						32 4	114 5				
01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	564 1	3780 3	Y	613	689 0	139
						141 4	674 9				
*02 DLQ G-10	13537	-0-	13537	13537	13537	359 1	12154 3	Y	574	531 0	182
						393 4	631 9				
03 DLQ G-10	1690	-0-	1690	15227	15227	427 1	594 4	Y	608	673 0	117
						669 9					
04 DLQ G-10	13657	-0-	13657	28884	28884	348 1	12737 3	Y	358	464 0	16
						178 4	394 9				

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3		WELL #: C 3H		RRCID -> 284455		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13575		PERF.13765 - 17871	
11	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	51 1	1196 3	Y	7	7 0	2
						18 4	8 9				
12	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	65 1	1382 3	Y	-0-	2 0	-0-
						9 4					
01	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	76 1	1518 3	Y	3	2 0	1
						29 4	3 9				
*02 DLQ G-10	1569	-0-	1569	1569	1569	69 1	1454 3	Y	-0-	1 0	-0-
						46 4					
03 DLQ G-10	1179	-0-	1179	2748	2748	54 1	1112 3	Y	-0-		-0-
						13 4					
04 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2748			Y	-0-		-0-

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4		WELL #: C 4H		RRCID -> 284456		COMPL. DATE 12/12/2017		TOTAL DEPTH 13526		PERF.13526 - 17865	
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-

NELLER-ELIZONDO (SA) D2		WELL #: D 2H		RRCID -> 284523		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13581		PERF.13425 - 18189	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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  
 NELLER-ELIZONDO (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 284566 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13415 - 17835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 W	-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	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-

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

11	12292 X	12292	-0-	-0-	-0-	338	1	11324	3	Y	405	377	0			104
						184	4	446	9							
12	12462 X	12415	-0-	-47	-0-	365	1	11391	3	Y	470	455	0			119
						142	4	517	9							
*01	12524 X	4397	-0-	-8127	-0-	132	1	3968	3	Y	197	274	0			42
						80	4	217	9							
*02	10584 X	-0-	-0-	-10584	-0-					Y	-0-	41	0			1
03	11718 X	-0-	-0-	-11718	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	11340 X	52	-0-	-11288	-0-	2	1	46	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

11	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	279	1	9347	3	Y	210	192	0			54
						152	4	231	9							
12	10026 X	10026	-0-	-0-	-0-	300	1	9342	3	Y	243	235	0			62
						117	4	267	9							
*01	9238 X	5156	-0-	-4082	-0-	160	1	4802	3	Y	87	131	0			18
						98	4	96	9							
02	9352 X	-0-	-0-	-9352	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	10354 X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
*04	12382 X	12382	-0-	-0-	-0-	420	1	11533	3	Y	227	226	0			1
						179	4	250	9							

GANO-DLUGOSCH (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 284793 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13983 PERF.14100 - 19557

11	13530 X	12845	-0-	-685	-0-	357	1	11983	3	Y	291	272	0			75
						185	4	320	9							
12	13981 X	9232	-0-	-4749	-0-	276	1	8612	3	Y	220	239	0			56
						102	4	242	9							
*01	13268 X	2406	-0-	-10862	-0-	74	1	2210	3	Y	72	113	0			15
						43	4	79	9							
02	9800 X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
03	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-					Y	-0-					-0-
*04	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	458	1	12587	3	Y	270	270	0			-0-
						185	4	297	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																				
GANO-DLUGOSCH (SA) A5																				
WELL #: A 5H RRCID -> 284794													COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13930		PERF.14458 - 19901			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
11	12680 X	12680	-0-	-0-	-0-	350	1 11748	3	1778 3	Y	342	321	0			88				
12	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	206	4 376	9	376 9											
						378	1 11832	3	449 9	Y	408	392	0			104				
*01	10881 X	7458	-0-	-3423	-0-	159	4 449	9	449 9	Y	217	275	0			46				
						227	1 6843	3	239 9											
						149	4 239	9												
*02	11396 X	-0-	-0-	-11396	-0-					Y	-0-	45	0			1				
03	12617 X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-	1	0			-0-				
04	12210 X	8368	-0-	-3842	-0-	285	1 7829	3	123 9	Y	112	112	0			-0-				
						131	4 123	9												
GANO-DLUGOSCH (SA) A1													WELL #: A 1H RRCID -> 284795		COMPL. DATE 06/02/2018		TOTAL DEPTH 13935		PERF.14310 - 20130	
11	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	184	1 6272	3	574 9	Y	522	479	0			134				
12	7192 X	6765	-0-	-427	-0-	188	1 5942	3	628 9	Y	571	560	0			145				
						7	4 628	9												
*01	6727 X	3207	-0-	-3520	-0-	96	1 2920	3	185 9	Y	168	278	0			35				
						6	4 185	9												
02	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	-0-	35	0			-0-				
03	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-				
04	5400 X	56	-0-	-5344	-0-	2	1 54	3		Y	-0-					-0-				
KRAUSE GUL													WELL #: A 4H RRCID -> 284996		COMPL. DATE 09/06/2017		TOTAL DEPTH 12570		PERF.13229 - 17447	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
01	57 X	57	-0-	-0-	-0-	5	1 52	3		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-				
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1													WELL #: B 1H RRCID -> 285786		COMPL. DATE 10/29/2018		TOTAL DEPTH 12713		PERF.13300 - 18416	
11	9480 X	9414	-0-	-66	-0-	554	1 8565	3	295 9	Y	268	201	0			69				
12	8866 X	8437	-0-	-429	-0-	577	1 7808	3	52 9	Y	47	104	0			12				
01	9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	780	1 7815	3	439 9	Y	399	325	0			86				
*02	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	498	1 6397	3	227 9	Y	206	250	0			42				
03	8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	527	1 7766	3	169 9	Y	154	166	0			30				
04	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	494	1 7093	3	228 9	Y	207	233	0			4				
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1													WELL #: C 1H RRCID -> 285815		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 13384		PERF.13641 - 19276	
11	7680 X	6691	-0-	-989	-0-	341	1 5720	3	141 4	Y	112	98	0			29				
12	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	427	1 6668	3	132 4	Y	205	182	0			52				
01	11059 X	11059	-0-	-0-	-0-	525	1 8605	3	254 4	Y	231	245	0			38				
*02	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	289	1 4588	3	230 4	Y	174	168	0			44				
03	7581 X	7581	-0-	-0-	-0-	326	1 4658	3	179 4	Y	207	211	0			40				
04	5160 X	4957	-0-	-203	-0-	229	1 3002	3	83 4	Y	85	122	0			3				



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13622 - 20625															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
11		12270 X	11563	-0-	-707	-0-	445 1	10248 3	305 4	565 9	Y	514	533 0		132
12		12710 X	12302	-0-	-408	-0-	505 1	10818 3	130 4	849 9	Y	772	708 0		196
01		12710 X	10806	-0-	-1904	-0-	475 1	9513 3	181 4	637 9	Y	579	666 0		109
*02	T. A.		11644	-0-	11644	11644	480 1	10188 3	324 4	652 9	Y	593	585 0		117
03	T. A.		12261	-0-	12261	23905	525 1	10748 3	225 4	763 9	Y	694	677 0		134
04	T. A.		11206	-0-	11206	35111	492 1	10016 3	148 4	550 9	Y	500	597 0		37
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 13297 PERF.13467 - 20625															
11		10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	402 1	9280 3	252 4	638 9	Y	580	528 0		149
12		12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	500 1	10703 3	118 4	765 9	Y	695	668 0		176
01		12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	554 1	11115 3	194 4	673 9	Y	612	686 0		102
*02		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	432 1	9172 3	265 4	641 9	Y	583	539 0		146
03		12090 X	11043	-0-	-1047	-0-	473 1	9684 3	186 4	700 9	Y	636	659 0		123
04		12120 X	9801	-0-	-2319	-0-	429 1	8752 3	118 4	502 9	Y	456	549 0		30
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 285836 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13139 - 18579															
11		14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	844 1	13052 3	471 9	614 9	Y	428	402 0		110
12		13228 X	13228	-0-	-0-	-0-	880 1	11901 3	447 9	356 9	Y	406	413 0		103
01		12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	1132 1	11341 3	450 9	835 9	Y	409	424 0		88
*02		10836 X	9200	-0-	-1636	-0-	645 1	8295 3	260 9	407 9	Y	236	283 0		41
03		11997 X	11463	-0-	-534	-0-	702 1	10354 3	407 9	571 9	Y	370	340 0		71
04		13091 X	13091	-0-	-0-	-0-	832 1	11938 3	321 9	571 9	Y	292	356 0		7
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 13320 PERF.16281 - 22497															
11		14B2 EXT	6148	-0-	6148	7850	216 1	5189 3	129 4	614 9	Y	558	448 0		143
12		14B2 EXT	3310	-0-	3310	11160	129 1	2796 3	29 4	356 9	Y	324	385 0		82
01		14B2 EXT	7676	-0-	7676	18836	316 1	6422 3	103 4	835 9	Y	759	666 0		175
*02		24229 X	5393	-0-	-18836	-0-	196 1	4249 3	112 4	836 9	Y	760	735 0		200
03		6355 X	3445	-0-	-2910	-0-	118 1	2509 3	44 4	774 9	Y	704	768 0		136
04		7440 X	3184	-0-	-4256	-0-	116 1	2466 3	31 4	571 9	Y	519	621 0		34

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.// 703462													
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3			WELL #: C 3H		RRCID -> 285992		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 13444		PERF.13757 - 19192					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	6540 X	6077	-0-	-463	-0-	309	1	5184	3	Y	114	109	0			29
						128	4	331	5							
12	6758 X	5979	-0-	-779	-0-	330	1	5133	3	Y	111	112	0			28
						102	4	292	5							
01	6727 X	6267	-0-	-460	-0-	300	1	4908	3	Y	93	104	0			17
						145	4	812	5							
*02	5488 X	5288	-0-	-200	-0-	223	1	3535	3	Y	94	87	0			24
						177	4	1250	5							
03	6076 X	5125	-0-	-951	-0-	224	1	3180	3	Y	84	92	0			16
						123	4	1506	5							
04	5880 X	4376	-0-	-1504	-0-	204	1	2663	3	Y	50	66	0			-0-
						74	4	1380	5							
YOUNG GAS UNIT 1			WELL #: C 3H		RRCID -> 286058		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 12948		PERF.13088 - 18396					
11	5250 X	4360	-0-	-890	-0-	696	1	2354	3	Y	997	895	0			256
						70	4	143	5							
12	5425 X	4038	-0-	-1387	-0-	696	1	1982	3	Y	1116	1089	0			283
						27	4	105	5							
01	5425 X	4899	-0-	-526	-0-	547	1	3969	3	Y	179	403	0			59
						129	4	57	5							
*02	14683 X	14683	-0-	-0-	-0-	383	1	13004	3	Y	847	664	0			242
						364	4	932	9							
03	6324 X	3922	-0-	-2402	-0-	430	1	1737	3	Y	1122	1148	0			216
						521	4	1234	9							
04	14977 X	14977	-0-	-0-	-0-	375	1	13766	3	Y	608	781	0			40
						167	4	669	9							
YOUNG GAS UNIT 1			WELL #: C 2H		RRCID -> 286059		COMPL. DATE 01/05/2019		TOTAL DEPTH 12959		PERF.13341 - 17924					
11	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	690	1	3233	3	Y	1292	1187	0			331
						67	4	185	5							
12	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	713	1	2661	3	Y	1069	1129	0			271
						34	4	147	5							
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	490	1	3337	3	Y	682	863	0			90
						94	4	750	9							
*02	DLQ G-10	12329	-0-	12329	12329	322	1	10925	3	Y	742	672	0			160
						266	4	816	9							
03	DLQ G-10	1389	-0-	1389	13718	349	1	367	4	Y	612	654	0			118
						673	9									
04	DLQ G-10	11738	-0-	11738	25456	294	1	10800	3	Y	482	570	0			31
						114	4	530	9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2			WELL #: C 2H		RRCID -> 286086		COMPL. DATE 08/12/2019		TOTAL DEPTH 13300		PERF.13760 - 19203					
11	8568 X	8568	-0-	-0-	-0-	436	1	7275	3	Y	190	177	0			49
						181	4	467	5							
12	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	436	1	6765	3	Y	174	179	0			44
						136	4	387	5							
01	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	383	1	6256	3	Y	144	168	0			20
						187	4	1039	5							
*02	5180 X	4487	-0-	-693	-0-	189	1	2985	3	Y	92	98	0			14
						151	4	1061	5							
03	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	318	1	4504	3	Y	244	211	0			47
						176	4	2146	5							
04	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	319	1	4134	3	Y	109	150	0			6
						116	4	2157	5							

-----													
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	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	DLQ	G-10	8726	-0-	8726	34479	444 1	7442 3	Y	165	144 0		42
							183 4	475 5					
12	DLQ	G-10	8708	-0-	8708	43187	480 1	7477 3	Y	161	162 0		41
							148 4	426 5					
01	DLQ	G-10	9500	-0-	9500	52687	455 1	7442 3	Y	138	154 0		25
							220 4	1231 5					
*02	DLQ	G-10	7811	-0-	7811	60498	330 1	5227 3	Y	131	126 0		30
							262 4	1848 5					
03	DLQ	G-10	7730	-0-	7730	68228	338 1	4801 3	Y	119	126 0		23
							185 4	2275 5					
04	DLQ	G-10	8853	-0-	8853	77081	409 1	5356 3	Y	164	166 0		21
							149 4	2759 5					
-----													
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166													
-----													
11	22110	X	13300	-0-	-8810	-0-	362 1	12196 3	Y	542	507 0		139
							146 4	596 9					
12	18197	X	12500	-0-	-5697	-0-	366 1	11478 3	Y	501	513 0		127
							105 4	551 9					
01	17298	X	10669	-0-	-6629	-0-	323 1	9744 3	Y	416	466 0		77
							144 4	458 9					
*02	T. A.		9694	-0-	9694	9694	312 1	8694 3	Y	419	390 0		106
							227 4	461 9					
03	T. A.		10957	-0-	10957	20651	392 1	9903 3	Y	455	473 0		88
							161 4	501 9					
04	T. A.		9543	-0-	9543	30194	318 1	8763 3	Y	329	403 0		14
							100 4	362 9					
-----													
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842													
-----													
11	T. A.		20343	-0-	20343	41928	520 1	17531 3	Y	1864	1793 0		478
							242 4	2050 9					
12	T. A.		16870	-0-	16870	58798	463 1	14542 3	Y	1556	1639 0		395
							153 4	1712 9					
01	T. A.		14914	-0-	14914	73712	426 1	12881 3	Y	1261	1440 0		216
							220 4	1387 9					
*02	85911	X	12199	-0-	-73712	-0-	370 1	10307 3	Y	1100	1066 0		250
							312 4	1210 9					
03	12648	X	12396	-0-	-252	-0-	424 1	10691 3	Y	982	1043 0		189
							201 4	1080 9					
04	12240	X	10705	-0-	-1535	-0-	343 1	9449 3	Y	717	858 0		48
							124 4	789 9					
-----													
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930													
-----													
11	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	652 1	15072 3	Y	730	657 0		187
							384 4	803 9					
12	19058	X	19058	-0-	-0-	-0-	782 1	16816 3	Y	1167	1058 0		296
							176 4	1284 9					
01	17952	X	17952	-0-	-0-	-0-	789 1	15866 3	Y	942	1078 0		160
							261 4	1036 9					
*02	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	576 1	12263 3	Y	740	739 0		161
							333 4	814 9					
03	17739	X	17739	-0-	-0-	-0-	772 1	15817 3	Y	785	795 0		151
							286 4	864 9					
04	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	589 1	12034 3	Y	521	627 0		45
							154 4	573 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
11	T. A.	7741	-0-	7741	15138	206 1	6949 3	81 4	505 9	Y	459	426 0		118
12	T. A.	6330	-0-	6330	21468	180 1	5640 3	51 4	459 9	Y	417	429 0		106
01	T. A.	6296	-0-	6296	27764	186 1	5606 3	82 4	422 9	Y	384	430 0		60
*02	32827 X	5063	-0-	-27764	-0-	157 1	4372 3	113 4	421 9	Y	383	350 0		93
03	7998 X	5151	-0-	-2847	-0-	178 1	4497 3	72 4	404 9	Y	367	389 0		71
04	7740 X	4467	-0-	-3273	-0-	146 1	4016 3	45 4	260 9	Y	236	291 0		16
-----														
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5		WELL #: B 5H		RRCID -> 287274	COMPL. DATE 09/27/2018	TOTAL DEPTH 13249	PERF.13790	- 21859						
11	14460 X	8474	-0-	-5986	-0-	323 1	7442 3	202 4	507 9	Y	461	424 0		118
12	12555 X	7683	-0-	-4872	-0-	318 1	6808 3	75 4	482 9	Y	438	445 0		111
01	10602 X	6416	-0-	-4186	-0-	283 1	5675 3	99 4	359 9	Y	326	378 0		59
*02	8008 X	6581	-0-	-1427	-0-	270 1	5734 3	166 4	411 9	Y	374	333 0		100
03	10593 X	10593	-0-	-0-	-0-	450 1	9230 3	177 4	736 9	Y	669	640 0		129
04	11622 X	11622	-0-	-0-	-0-	511 1	10416 3	141 4	554 9	Y	504	600 0		33
-----														
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 287637	COMPL. DATE 10/04/2019	TOTAL DEPTH 12689	PERF.13057	- 19832						
11	14250 X	12453	-0-	-1797	-0-	719 1	11123 3	611 9		Y	555	553 0		142
12	14570 X	12241	-0-	-2329	-0-	766 1	10360 3	1115 9		Y	1014	899 0		257
01	14787 X	11972	-0-	-2815	-0-	1022 1	10236 3	714 9		Y	649	841 0		65
*02	11184 X	11184	-0-	-0-	-0-	764 1	9826 3	594 9		Y	540	465 0		140
03	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	623 1	9184 3	139 9		Y	126	242 0		24
04	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	639 1	9175 3	367 9		Y	334	328 0		30
-----														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 287639	COMPL. DATE 05/09/2019	TOTAL DEPTH 13223	PERF.13602	- 20653						
11	8010 X	7706	-0-	-304	-0-	376 1	6240 3	233 4	402 5	Y	414	364 0		106
12	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	503 1	7878 3	132 4	445 5	Y	744	661 0		189
01	10738 X	10738	-0-	-0-	-0-	410 1	7909 3	352 4	938 5	Y	1026	1132 0		83
*02	10416 X	5149	-0-	-5267	-0-	127 1	4297 3	155 4	570 9	Y	518	537 0		64
03	9765 X	3295	-0-	-6470	-0-	83 1	2852 3	63 4	10 5	Y	261	275 0		50
04	10380 X	7760	-0-	-2620	-0-	190 1	6978 3	108 4	484 9	Y	440	462 0		24

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 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6030 X	1741	-0-	-4289	-0-	101	1	1564	3	Y	69	153	0	18	
12	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	411	1	5562	3	Y	369	293	0	94	
01	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	538	1	5386	3	Y	481	497	0	78	
*02	5264 X	3378	-0-	-1886	-0-	213	1	2737	3	Y	389	334	0	133	
03	6386 X	2497	-0-	-3889	-0-	139	1	2044	3	Y	285	363	0	55	
04	6240 X	4415	-0-	-1825	-0-	269	1	3865	3	Y	255	287	0	23	

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732

11	DLQ G-10	6416	-0-	6416	26343	354	1	5473	3	Y	535	507	0	137
12	31838 X	5495	-0-	-26343	-0-	331	1	4480	3	Y	622	601	0	158
01	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	443	1	4441	3	Y	573	627	0	104
*02	6020 X	3951	-0-	-2069	-0-	264	1	3390	3	Y	270	344	0	30
03	6634 X	4542	-0-	-2092	-0-	263	1	3876	3	Y	366	325	0	71
04	6420 X	4923	-0-	-1497	-0-	298	1	4277	3	Y	316	384	0	3

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473

11	6840 X	456	-0-	-6384	-0-	25	1	392	3	Y	35	49	0	9
12	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	39	9			Y	-0-	9	0	-0-
01	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-			-0-
02	4508 X	-0-	-0-	-4508	-0-					Y	-0-			-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-			-0-
04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			-0-

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755

11	16683 X	16683	-0-	-0-	-0-	812	1	13789	3	Y	727	642	0	186
12	16926 X	15122	-0-	-1804	-0-	419	4	863	5					
01	16926 X	13599	-0-	-3327	-0-	807	1	12671	3	Y	683	696	0	173
*02	T. A.	12120	-0-	12120	12120	180	4	713	5					
03	T. A.	11557	-0-	11557	23677	554	1	10739	3	Y	598	651	0	120
04	T. A.	11388	-0-	11388	35065	384	4	1264	5					
						318	1	10815	3	Y	618	576	0	162
						307	4	680	9					
						294	1	10212	3	Y	593	641	0	114
						365	4	34	5					
						285	1	10486	3	Y	444	527	0	32
						129	4	488	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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
11	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	339 1	5251 3	Y	241	285 0		62
12	5735 X	2564	-0-	-3171	-0-	265 9	176 1	Y	13	72 0		3
01	8277 X	8277	-0-	-0-	-0-	14 9	699 1	Y	529	361 0		171
*02	7616 X	7536	-0-	-80	-0-	582 9	494 1	Y	634	596 0		209
03	8277 X	6580	-0-	-1697	-0-	697 9	379 1	Y	556	658 0		107
04	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	612 9	512 1	Y	657	756 0		8
						723 9						

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 287831 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13194 - 18544

11	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	446 1	6901 3	Y	596	525 0		153
12	10122 X	10122	-0-	-0-	-0-	656 9	649 1	Y	639	630 0		162
01	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	703 9	881 1	Y	452	586 0		28
*02	9885 X	9885	-0-	-0-	-0-	497 9	695 1	Y	230	190 0		68
03	11001 X	11001	-0-	-0-	-0-	253 9	683 1	Y	224	249 0		43
04	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	246 9	639 1	Y	167	203 0		7
						184 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	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	652 1	10088 3	Y	514	471 0		132
12	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	565 9	801 1	Y	935	830 0		237
01	10044 X	9594	-0-	-450	-0-	1029 9	789 1	Y	821	871 0		187
*02	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	903 9	564 1	Y	553	600 0		140
03	12293 X	12293	-0-	-0-	-0-	608 9	716 1	Y	921	883 0		178
04	8483 X	8483	-0-	-0-	-0-	1013 9	520 1	Y	459	598 0		39
						505 9						

-----															
SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462											
FALKS GAS UNIT 1		WELL #:		C 4H		RRCID -> 287861		COMPL. DATE 09/25/2019		TOTAL DEPTH 12725		PERF.13047 - 19811			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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	11430 X	213	-0-	-11217	-0-		13	1	200	3	Y	-0-			-0-
12	11811 X	245	-0-	-11566	-0-		17	1	228	3	Y	-0-			-0-
01	11811 X	242	-0-	-11569	-0-		22	1	220	3	Y	-0-			-0-
02	14144 X	14144	-0-	-0-	-0-		880	1	11313	3	Y	1774	1265	0	509
							1951	9							
03	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-		926	1	13657	3	Y	1292	1552	0	249
							1421	9							
04	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-		854	1	12259	3	Y	764	933	0	80
							840	9							
-----															
FALKS GAS UNIT 1															
		WELL #:		C 3H		RRCID -> 288095		COMPL. DATE 09/28/2019		TOTAL DEPTH 12702		PERF.13180 - 19285			
-----															
11	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-		642	1	9937	3	Y	841	823	0	216
							925	9							
12	11917 X	11917	-0-	-0-	-0-		767	1	10367	3	Y	712	747	0	181
							783	9							
01	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-		855	1	8567	3	Y	619	747	0	53
							681	9							
*02	10005 X	10005	-0-	-0-	-0-		662	1	8516	3	Y	752	615	0	190
							827	9							
03	10124 X	10124	-0-	-0-	-0-		610	1	8999	3	Y	468	568	0	90
							515	9							
04	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-		501	1	7184	3	Y	199	279	0	10
							219	9							
-----															
FALKS GAS UNIT 1															
		WELL #:		C 6H		RRCID -> 288096		COMPL. DATE 09/30/2019		TOTAL DEPTH 12749		PERF.13022 - 19843			
-----															
11	18900 X	16217	-0-	-2683	-0-		932	1	14426	3	Y	781	747	0	200
							859	9							
12	18688 X	18688	-0-	-0-	-0-		1219	1	16479	3	Y	900	872	0	228
							990	9							
01	18166 X	14289	-0-	-3877	-0-		1234	1	12360	3	Y	632	816	0	44
							695	9							
*02	T. A.	15886	-0-	15886	15886		1096	1	14091	3	Y	635	511	0	168
							699	9							
03	T. A.	17941	-0-	17941	33827		1066	1	15718	3	Y	1052	1017	0	203
							1157	9							
04	T. A.	18214	-0-	18214	52041		1154	1	16566	3	Y	449	639	0	13
							494	9							
-----															
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A3															
		WELL #:		A 3H		RRCID -> 288097		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13683 - 20245			
-----															
11	10590 X	9126	-0-	-1464	-0-		449	1	7508	3	Y	428	399	0	110
							218	4	480	5					
12	10943 X	10013	-0-	-930	-0-		530	1	8328	3	Y	520	498	0	132
							114	4	469	5					
01	10137 X	7345	-0-	-2792	-0-		304	1	5886	3	Y	235	353	0	14
							200	4	696	5					
*02	8540 X	7445	-0-	-1095	-0-		191	1	6504	3	Y	523	422	0	115
							175	4	575	9					
03	11835 X	11835	-0-	-0-	-0-		299	1	10412	3	Y	671	657	0	129
							352	4	34	5					
04	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-		281	1	10358	3	Y	517	626	0	35
							121	4	569	9					

		//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED				CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
		//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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12690 X	12148	-0-	-542	-0-	588 1	9986 3	316 4	625 5	Y	575	538 0				148
12	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	893 1	14049 3	205 4	790 5	Y	846	779 0				215
01	13113 X	11661	-0-	-1452	-0-	481 1	9319 3	347 4	1099 5	Y	377	569 0				23
*02	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	281 1	9540 3	284 4	854 9	Y	776	605 0				194
03	16864 X	12364	-0-	-4500	-0-	315 1	11054 3	204 4	36 5	Y	686	748 0				132
04	16320 X	11968	-0-	-4352	-0-	298 1	10970 3	141 4	559 9	Y	508	586 0				42
-----																
		WELL #: D 6H RRCID -> 288458				COMPL. DATE 03/04/2021					TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270					
11	5010 X	4718	-0-	-292	-0-	176 1	4163 3	64 4	315 9	Y	286	269 0				73
12	5177 X	4936	-0-	-241	-0-	200 1	4332 3	52 4	352 9	Y	320	312 0				81
01	5177 X	4629	-0-	-548	-0-	201 1	4061 3	77 4	290 9	Y	264	299 0				46
*02	DLQ G-10	3934	-0-	3934	3934	158 1	3393 3	108 4	275 9	Y	250	241 0				55
03	DLQ G-10	4610	-0-	4610	8544	192 1	3996 3	83 4	339 9	Y	308	304 0				59
04	DLQ G-10	4210	-0-	4210	12754	182 1	3752 3	55 4	221 9	Y	201	246 0				14
-----																
		WELL #: D 4H RRCID -> 288491				COMPL. DATE 03/02/2021					TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490					
11	7740 X	7410	-0-	-330	-0-	278 1	6559 3	101 4	472 9	Y	429	423 0				110
12	7998 X	7331	-0-	-667	-0-	305 1	6548 3	78 4	400 9	Y	364	382 0				92
01	8029 X	7331	-0-	-698	-0-	323 1	6493 3	122 4	393 9	Y	357	395 0				54
*02	9133 X	9133	-0-	-0-	-0-	370 1	7878 3	248 4	637 9	Y	579	470 0				163
03	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	384 1	7939 3	164 4	788 9	Y	716	741 0				138
04	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	324 1	6655 3	97 4	385 9	Y	350	488 0				-0-
-----																
		WELL #: B 5H RRCID -> 288513				COMPL. DATE 02/08/2023					TOTAL DEPTH 13720 PERF.13590 - 19537					
11	33660 X	28145	-0-	-5515	-0-	721 1	24268 3	285 4	2871 9	N	2610	2429 0				669
12	32519 X	28858	-0-	-3661	-0-	788 1	24629 3	223 4	3218 9	N	2925	2852 0				742
*01	31217 X	27695	-0-	-3522	-0-	793 1	23877 3	351 4	2674 9	Y	2431	2714 0				459
*02	27832 X	24353	-0-	-3479	-0-	732 1	20359 3	528 4	2734 9	Y	2485	2330 0				614
*03	30814 X	15567	-0-	-15247	-0-	522 1	13170 3	211 4	1664 9	Y	1513	1835 0				292
04	28140 X	24913	-0-	-3227	-0-	810 1	22306 3	251 4	1546 9	Y	1405	1697 0				-0-



-----																				
SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK										
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462																
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7		WELL #: D 7H		RRCID -> 288561	COMPL. DATE 03/05/2021	TOTAL DEPTH 13551	PERF.13480	- 15581												
M O	ALLOW CODE	GAS 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	4080 X	3457	-0-	-623	-0-	130	1	3057	3	Y	211	196	0	54						
						38	4	232	9											
12	4216 X	3518	-0-	-698	-0-	144	1	3100	3	Y	222	220	0	56						
						30	4	244	9											
01	4216 X	3973	-0-	-243	-0-	171	1	3451	3	Y	271	277	0	50						
						53	4	298	9											
*02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	149	1	3186	3	Y	273	255	0	68						
						80	4	300	9											
03	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	167	1	3456	3	Y	294	305	0	57						
						58	4	323	9											
04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	159	1	3253	3	Y	189	234	0	12						
						39	4	208	9											
-----																				
SEILER GAS UNIT 1													WELL #: B 6H		RRCID -> 288562	COMPL. DATE 02/09/2023	TOTAL DEPTH 13640	PERF.13630	- 17843	
11	30060 X	23960	-0-	-6100	-0-	614	1	20682	3	N	2232	2126	0	572						
						209	4	2455	9											
12	28706 X	25009	-0-	-3697	-0-	679	1	21224	3	N	2674	2568	0	678						
						165	4	2941	9											
01	26815 X	23387	-0-	-3428	-0-	657	1	19782	3	N	2454	2695	0	437						
						249	4	2699	9											
*02	23996 X	20521	-0-	-3475	-0-	606	1	16897	3	N	2403	2251	0	589						
						375	4	2643	9											
*03	26567 X	12888	-0-	-13679	-0-	429	1	10835	3	N	1341	1672	0	258						
						149	4	1475	9											
04	24210 X	20812	-0-	-3398	-0-	679	1	18734	3	N	1107	1365	0	-0-						
						181	4	1218	9											
-----																				
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4													WELL #: D 4H		RRCID -> 288621	COMPL. DATE 03/06/2021	TOTAL DEPTH 13302	PERF.13344	- 17660	
11	6660 X	5743	-0-	-917	-0-	206	1	4860	3	Y	552	552	0	142						
						70	4	607	9											
12	7657 X	6312	-0-	-1345	-0-	241	1	5212	3	Y	728	685	0	185						
						58	4	801	9											
01	7657 X	6685	-0-	-972	-0-	265	1	5374	3	Y	865	882	0	168						
						94	4	952	9											
*02	T. A.	6103	-0-	6103	6103	226	1	4859	3	Y	796	750	0	214						
						142	4	876	9											
03	T. A.	6485	-0-	6485	12588	250	1	5193	3	Y	856	905	0	165						
						100	4	942	9											
04	T. A.	6320	-0-	6320	18908	257	1	5300	3	Y	628	752	0	41						
						72	4	691	9											
-----																				
ESCONDIDO CRK-EVANGELINE (SA) B2													WELL #: B 2H		RRCID -> 288655	COMPL. DATE 02/25/2021	TOTAL DEPTH 13214	PERF.13515	- 23637	
11	23298 X	23298	-0-	-0-	-0-	1165	1	19488	3	N	770	573	0	197						
						554	4	1244	5											
12	28524 X	28524	-0-	-0-	-0-	1543	1	24144	3	N	975	925	0	247						
						398	4	1366	5											
01	23715 X	22813	-0-	-902	-0-	931	1	17911	3	N	963	1002	0	208						
						780	4	2132	5											
*02	21756 X	17616	-0-	-4140	-0-	454	1	15362	3	N	1145	1067	0	286						
						540	4	1260	9											
*03	27900 X	17943	-0-	-9957	-0-	476	1	16268	3	N	385	597	0	74						
						720	4	55	5											
04	27000 X	17740	-0-	-9260	-0-	457	1	16713	3	N	288	343	0	20						
						253	4	317	9											
-----																				

OIL AND GAS DIVISION

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	9660 X	8731	-0-	-929	-0-	439 1	7341 3	221 4	469 5	N	237	242 0			61
12	9982 X	8943	-0-	-1039	-0-	484 1	7584 3	107 4	429 5	N	308	291 0			78
01	11222 X	6794	-0-	-4428	-0-	284 1	5477 3	193 4	649 5	N	174	232 0			20
*02	10136 X	614	-0-	-9522	-0-	16 1	538 3	15 4	45 9	N	41	58 0			3
*03	11222 X	2469	-0-	-8753	-0-	64 1	2212 3	78 4	7 5	N	98	82 0			19
04	8730 X	8537	-0-	-193	-0-	216 1	7925 3	96 4	300 9	N	273	271 0			21

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393

11	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	219 1	3663 3	108 4	234 5	N	223	200 0			57
12	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	238 1	3758 3	52 4	210 5	N	264	254 0			67
01	4247 X	4046	-0-	-201	-0-	161 1	3139 3	108 4	368 5	N	245	264 0			48
*02	4172 X	3302	-0-	-870	-0-	84 1	2852 3	78 4	288 9	N	262	243 0			67
*03	4619 X	3173	-0-	-1446	-0-	80 1	2748 3	95 4	9 5	N	219	244 0			42
04	4470 X	3574	-0-	-896	-0-	88 1	3256 3	39 4	191 9	N	174	204 0			12

ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130

11	21450 X	19932	-0-	-1518	-0-	905 1	15893 3	310 4	955 5	N	1699	1481 0			436
12	22165 X	19449	-0-	-2716	-0-	992 1	15691 3	252 4	875 5	N	1490	1548 0			378
01	21576 X	17957	-0-	-3619	-0-	724 1	13932 3	589 4	1656 5	N	960	1142 0			196
*02	18592 X	15228	-0-	-3364	-0-	383 1	12987 3	442 4	1416 9	N	1287	1161 0			322
*03	20584 X	16783	-0-	-3801	-0-	414 1	14407 3	617 4	48 5	N	1179	1274 0			227
04	19920 X	15299	-0-	-4621	-0-	381 1	14008 3	206 4	704 9	N	640	819 0			40

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754

11	10170 X	6476	-0-	-3694	-0-	313 1	5240 3	145 4	334 5	N	404	390 0			104
12	10509 X	1147	-0-	-9362	-0-	64 1	999 3	16 4	57 5	N	10	111 0			3
01	9579 X	4765	-0-	-4814	-0-	191 1	3684 3	155 4	438 5	N	270	266 0			7
*02	8652 X	587	-0-	-8065	-0-	13 1	453 3	15 4	106 9	N	96	98 0			5
*03	9579 X	385	-0-	-9194	-0-	10 1	351 3	11 4	1 5	N	11	14 0			2
04	6480 X	354	-0-	-6126	-0-	9 1	331 3	5 4	9 9	N	8	10 0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
//CONT.// 703462														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890 X	4873	-0-	-17	-0-	230	1	3894	3	N	339	325	0	87
						132	4	244	5					
12	4867 X	4463	-0-	-404	-0-	235	1	3677	3	N	260	281	0	66
						57	4	208	5					
01	4433 X	3716	-0-	-717	-0-	159	1	3042	3	N	28	92	0	2
						121	4	363	5					
*02	4536 X	3467	-0-	-1069	-0-	92	1	3097	3	N	163	105	0	60
						99	4	179	9					
*03	5022 X	4584	-0-	-438	-0-	116	1	3959	3	N	305	306	0	59
						160	4	13	5					
04	4860 X	4392	-0-	-468	-0-	109	1	3975	3	N	230	272	0	17
						55	4	253	9					
-----														
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	7395	-0-	-405	-0-	346	1	5882	3	N	546	521	0	140
						198	4	368	5					
12	8060 X	6775	-0-	-1285	-0-	352	1	5530	3	N	451	477	0	114
						85	4	312	5					
01	8060 X	6526	-0-	-1534	-0-	261	1	5034	3	N	395	415	0	94
						200	4	596	5					
*02	7280 X	6170	-0-	-1110	-0-	160	1	5437	3	N	364	361	0	97
						173	4	400	9					
*03	7657 X	5998	-0-	-1659	-0-	154	1	5267	3	N	316	351	0	62
						211	4	18	5					
04	7410 X	5357	-0-	-2053	-0-	138	1	5066	3	N	75	129	0	5
						70	4	83	9					
-----														
SEILER-GANO (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 13779 PERF.13562 - 19409														
11	27210 X	21603	-0-	-5607	-0-	554	1	18661	3	N	1989	1883	0	510
						200	4	2188	9					
12	26102 X	22703	-0-	-3399	-0-	621	1	19428	3	N	2266	2201	0	575
						161	4	2493	9					
01	23994 X	22111	-0-	-1883	-0-	629	1	18929	3	N	2090	2286	0	379
						254	4	2299	9					
*02	21672 X	19143	-0-	-2529	-0-	585	1	16271	3	N	1730	1677	0	432
						384	4	1903	9					
*03	23994 X	9666	-0-	-14328	-0-	334	1	8433	3	N	705	1001	0	136
						123	4	776	9					
04	21960 X	17493	-0-	-4467	-0-	580	1	15997	3	N	684	820	0	-0-
						164	4	752	9					
-----														
SEILER-GANO (SA) B1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13916 PERF.13728 - 19759														
11	29430 X	25097	-0-	-4333	-0-	643	1	21628	3	N	2286	2219	0	586
						311	4	2515	9					
12	28923 X	25535	-0-	-3388	-0-	722	1	22533	3	N	1846	1964	0	468
						249	4	2031	9					
01	28923 X	24654	-0-	-4269	-0-	724	1	21757	3	N	1621	1829	0	260
						390	4	1783	9					
*02	25648 X	21510	-0-	-4138	-0-	667	1	18477	3	N	1618	1478	0	400
						586	4	1780	9					
*03	28396 X	13470	-0-	-14926	-0-	468	1	11791	3	N	891	1119	0	172
						231	4	980	9					
04	25110 X	18509	-0-	-6601	-0-	609	1	16739	3	N	847	1019	0	-0-
						229	4	932	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC SEILER-GANO (SA) B3		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 703462 WELL #: B 3H			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
											TOTAL DEPTH	13918	PERF. 4172	-	6039	
11	28770	X	23142	-0-	-5628	-0-	609	1	20444	3	N	1630	1528	0		418
							296	4	1793	9						
12	27497	X	23718	-0-	-3779	-0-	669	1	20893	3	N	1748	1723	0		443
							233	4	1923	9						
*01	25947	X	23141	-0-	-2806	-0-	674	1	20227	3	Y	1704	1842	0		305
							366	4	1874	9						
*02	23016	X	20059	-0-	-2957	-0-	619	1	17152	3	Y	1582	1498	0		389
							548	4	1740	9						
03	25482	X	12709	-0-	-12773	-0-	440	1	11081	3	Y	881	1100	0		170
							219	4	969	9						
04	23130	X	19009	-0-	-4121	-0-	628	1	17271	3	Y	792	962	0		-0-
							239	4	871	9						

SEILER-GANO (SA) B4		WELL #: B 4H			RRCID -> 288744			COMPL. DATE 02/07/2023			TOTAL DEPTH 13879 PERF.13647 - 19680					
11	29670	X	23424	-0-	-6246	-0-	610	1	20488	3	N	1849	1740	0		474
							292	4	2034	9						
12	28396	X	24639	-0-	-3757	-0-	688	1	21476	3	N	2035	1993	0		516
							236	4	2239	9						
*01	26629	X	24212	-0-	-2417	-0-	702	1	21077	3	Y	1870	2063	0		323
							376	4	2057	9						
*02	23184	X	21118	-0-	-2066	-0-	647	1	17930	3	Y	1796	1683	0		436
							565	4	1976	9						
03	25668	X	13256	-0-	-12412	-0-	453	1	11397	3	Y	1076	1305	0		207
							222	4	1184	9						
04	23850	X	20223	-0-	-3627	-0-	663	1	18245	3	Y	970	1177	0		-0-
							248	4	1067	9						

ROYAL UNIT A		WELL #: C 1H			RRCID -> 288745			COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783					
11	20730	X	18634	-0-	-2096	-0-	494	1	16632	3	Y	1213	1186	0		311
							174	4	1334	9						
12	20677	X	18690	-0-	-1987	-0-	531	1	16641	3	Y	1259	1251	0		319
							133	4	1385	9						
01	19964	X	17745	-0-	-2219	-0-	517	1	15638	3	Y	1261	1348	0		232
							203	4	1387	9						
*02	17864	X	16291	-0-	-1573	-0-	505	1	14074	3	Y	1249	1166	0		315
							338	4	1374	9						
03	19778	X	16688	-0-	-3090	-0-	581	1	14696	3	Y	1084	1190	0		209
							219	4	1192	9						
04	18630	X	14611	-0-	-4019	-0-	478	1	13182	3	Y	740	903	0		46
							137	4	814	9						

ROYAL UNIT A		WELL #: C 2H			RRCID -> 288746			COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 13787 PERF.13962 - 19787					
11	24630	X	20605	-0-	-4025	-0-	545	1	18455	3	Y	1291	1221	0		331
							185	4	1420	9						
12	24645	X	20660	-0-	-3985	-0-	584	1	18372	3	Y	1420	1391	0		360
							142	4	1562	9						
01	23250	X	19386	-0-	-3864	-0-	571	1	17293	3	Y	1187	1330	0		217
							216	4	1306	9						
*02	19572	X	16531	-0-	-3041	-0-	513	1	14374	3	Y	1207	1122	0		302
							316	4	1328	9						
03	21669	X	17098	-0-	-4571	-0-	593	1	15092	3	Y	1097	1188	0		211
							206	4	1207	9						
04	20610	X	16405	-0-	-4205	-0-	535	1	14848	3	Y	800	957	0		54
							142	4	880	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 ROYAL UNIT A WELL #: C 3H RRCID -> 288747 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	27240 X	22461	-0-	-4779	-0-	592	1 19993	3 1676	Y	1524	1438	0	391
						200	4 1676	9					
12	27621 X	24472	-0-	-3149	-0-	695	1 21731	3 1878	Y	1707	1665	0	433
						168	4 1878	9					
01	24955 X	22482	-0-	-2473	-0-	661	1 19932	3 1639	Y	1490	1651	0	272
						250	4 1639	9					
*02	21672 X	19352	-0-	-2320	-0-	604	1 16825	3 1551	Y	1410	1334	0	348
						372	4 1551	9					
03	24459 X	20313	-0-	-4146	-0-	705	1 17824	3 1540	Y	1400	1478	0	270
						244	4 1540	9					
04	23670 X	19248	-0-	-4422	-0-	623	1 17210	3 1250	Y	1136	1328	0	78
						165	4 1250	9					

NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 288810 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390

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	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-

WESS 6-WESS 1 ECRR (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 294172 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13378 - 20433

11	38070 X	34693	-0-	-3377	-0-	1319	1 30542	3 2114	Y	1922	1799	0	493
						718	4 2114	9					
12	36797 X	34284	-0-	-2513	-0-	1435	1 30725	3 1826	Y	1660	1732	0	421
						298	4 1826	9					
01	33914 X	33537	-0-	-377	-0-	1489	1 29865	3 1729	Y	1572	1721	0	272
						454	4 1729	9					
*02	29322 X	29322	-0-	-0-	-0-	1210	1 25763	3 1707	Y	1552	1433	0	391
						642	4 1707	9					
03	31890 X	31890	-0-	-0-	-0-	1376	1 28190	3 1852	Y	1684	1750	0	325
						472	4 1852	9					
04	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	1307	1 26646	3 1178	Y	1071	1314	0	82
						315	4 1178	9					

WESS 4-WESS 6-WESS 1 ECRR (SA)D4 WELL #: D 4H RRCID -> 294221 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13289 - 20181

11	24716 X	24716	-0-	-0-	-0-	888	1 21019	3 2236	Y	2033	1862	0	521
						573	4 2236	9					
12	25172 X	25172	-0-	-0-	-0-	1006	1 21602	3 2324	Y	2113	2098	0	536
						240	4 2324	9					
01	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	1063	1 21350	3 2078	Y	1889	2092	0	333
						374	4 2078	9					
*02	23072 X	22298	-0-	-774	-0-	880	1 18732	3 2142	Y	1947	1789	0	491
						544	4 2142	9					
03	25544 X	23966	-0-	-1578	-0-	994	1 20374	3 2206	Y	2005	2110	0	386
						392	4 2206	9					
04	24720 X	20864	-0-	-3856	-0-	896	1 18295	3 1425	Y	1295	1586	0	95
						248	4 1425	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) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 294226 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13345 PERF.13592 - 18356														
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	27060 X	23453	-0-	-3607	-0-	886	1 20462	3 1565	Y	1423	1432	0	365	
						540	4 1565	9						
12	27962 X	24322	-0-	-3640	-0-	995	1 21424	3 1673	Y	1521	1500	0	386	
						230	4 1673	9						
01	26629 X	21583	-0-	-5046	-0-	942	1 18965	3 1355	Y	1232	1400	0	218	
						321	4 1355	9						
*02	19870 X	19870	-0-	-0-	-0-	808	1 17231	3 1348	Y	1225	1120	0	323	
						483	4 1348	9						
03	20214 X	20214	-0-	-0-	-0-	853	1 17552	3 1482	Y	1347	1410	0	260	
						327	4 1482	9						
04	10050 X	5217	-0-	-4833	-0-	227	1 4657	3 272	Y	247	507	0	-0-	
						61	4 272	9						
WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 294238 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13289 - 20180														
11	29820 X	27704	-0-	-2116	-0-	1074	1 24845	3 1196	Y	1087	1055	0	279	
						589	4 1196	9						
12	30814 X	27703	-0-	-3111	-0-	1164	1 24913	3 1383	Y	1257	1217	0	319	
						243	4 1383	9						
01	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	1205	1 24141	3 1136	Y	1033	1168	0	184	
						370	4 1136	9						
*02	22939 X	22939	-0-	-0-	-0-	974	1 20708	3 737	Y	670	671	0	183	
						520	4 737	9						
03	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	1109	1 22686	3 1015	Y	923	928	0	178	
						383	4 1015	9						
04	23047 X	23047	-0-	-0-	-0-	1041	1 21157	3 597	Y	543	666	0	55	
						252	4 597	9						
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 2H RRCID -> 294258 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12920 - 18852														
11	23515 X	23515	-0-	-0-	-0-	1309	1 20260	3 1946	Y	1769	1315	0	454	
						1946	9							
12	713 X	108	-0-	-605	-0-	7	1 97	3 4	Y	4	457	0	1	
						4	9							
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	1	0	-0-	
02	21952 X	187	-0-	-21765	-0-	13	1 168	3 6	Y	5	5	0	-0-	
						6	9							
03	24304 X	22959	-0-	-1345	-0-	1387	1 20449	3 1123	Y	1021	824	0	197	
						1123	9							
04	23520 X	8575	-0-	-14945	-0-	537	1 7704	3 334	Y	304	501	0	-0-	
						334	9							
RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 3H RRCID -> 294468 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12903 - 18659														
11	35663 X	35663	-0-	-0-	-0-	1972	1 30512	3 3179	Y	2890	2159	0	741	
						3179	9							
12	12493 X	2393	-0-	-10100	-0-	162	1 2196	3 35	Y	32	765	0	8	
						35	9							
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-				Y	-0-	8	0	-0-	
02	14168 X	12983	-0-	-1185	-0-	755	1 9714	3 2514	Y	2285	2037	0	248	
						2514	9							
03	26088 X	26088	-0-	-0-	-0-	1520	1 22426	3 2142	Y	1947	1820	0	375	
						2142	9							
04	17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	1068	1 15320	3 1258	Y	1144	1473	0	46	
						1258	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 11/16/2022 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13094 - 17741															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						(-) UNDERAGE		CODE		CODE	M		CODE		
11		20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	1161	1	17968	3	Y	1268	1110	0	325
							1395	9							
12		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	435	1	5877	3	Y	257	517	0	65
							283	9							
01		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-	65	0	-0-
02		19152 X	278	-0-	-18874	-0-	20	1	258	3	Y	-0-			-0-
03		21204 X	34	-0-	-21170	-0-	2	1	32	3	Y	-0-			-0-
04		20520 X	-0-	-0-	-20520	-0-					Y	-0-			-0-

  

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C6															
WELL #: C 6H RRCID -> 294598 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 13210 PERF.18162 - 19930															
11		14599 X	14599	-0-	-0-	-0-	569	1	13167	3	Y	479	460	0	123
							336	4	527	9					
12		14314 X	14314	-0-	-0-	-0-	603	1	12864	3	Y	647	606	0	164
							135	4	712	9					
01		13795 X	13596	-0-	-199	-0-	611	1	12241	3	Y	494	572	0	86
							201	4	543	9					
*02		11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	484	1	10278	3	Y	479	448	0	117
							279	4	527	9					
03		12667 X	12667	-0-	-0-	-0-	550	1	11265	3	Y	590	593	0	114
							203	4	649	9					
04		12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	540	1	10977	3	Y	402	484	0	32
							140	4	442	9					

  

WESSENDORFF GU 4-ECRR (SA) D5															
WELL #: D 5H RRCID -> 294600 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13508 - 20540															
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-

  

KEACH-HALEPESKA (SA) D3															
WELL #: D 3H RRCID -> 294866 COMPL. DATE 07/14/2023 TOTAL DEPTH 14102 PERF.13824 - 20215															
11		60690 X	45439	-0-	-15251	-0-	1246	1	42079	3	Y	1532	1451	0	393
							429	4	1685	9					
12		59985 X	44241	-0-	-15744	-0-	1301	1	40825	3	Y	1632	1611	0	414
							320	4	1795	9					
01		53227 X	42280	-0-	-10947	-0-	1284	1	38835	3	Y	1517	1661	0	270
							492	4	1669	9					
*02		39200 X	36393	-0-	-2807	-0-	1174	1	32849	3	Y	1487	1387	0	370
							734	4	1636	9					
03		43400 X	38147	-0-	-5253	-0-	1365	1	34682	3	Y	1473	1559	0	284
							480	4	1620	9					
04		42000 X	34659	-0-	-7341	-0-	1159	1	32090	3	Y	998	1211	0	71
							312	4	1098	9					

  

KEACH-HALEPESKA (SA) D5															
WELL #: D 5H RRCID -> 294867 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 14052 PERF.13860 - 18284															
11		36360 X	28440	-0-	-7920	-0-	806	1	27146	3	Y	202	231	0	52
							266	4	222	9					
12		35495 X	27805	-0-	-7690	-0-	850	1	26589	3	Y	151	165	0	38
							200	4	166	9					
01		32860 X	27124	-0-	-5736	-0-	848	1	25570	3	Y	358	310	0	86
							312	4	394	9					
*02	DLQ	G-10	23400	-0-	23400	23400	780	1	21777	3	Y	341	327	0	100
							468	4	375	9					
03	DLQ	G-10	25027	-0-	25027	48427	901	1	22870	3	Y	865	798	0	167
							304	4	952	9					
04	DLQ	G-10	21436	-0-	21436	69863	704	1	19521	3	Y	935	1017	0	85
							182	4	1029	9					

OIL AND GAS DIVISION

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 6H	RRCID ->	294971	COMPL. DATE	11/01/2023	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	13090 - 18192		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
11	42810 X	32385	-0-	-10425	-0-	1825	1	28240	3	Y	2109	1608	0	541
						2320	9							
12	38409 X	9416	-0-	-28993	-0-	595	1	8042	3	Y	708	1069	0	180
						779	9							
01	34689 X	-0-	-0-	-34689	-0-					Y	-0-	180	0	-0-
02	30240 X	29072	-0-	-1168	-0-	1983	1	25493	3	Y	1451	972	0	479
						1596	9							
03	33480 X	27439	-0-	-6041	-0-	1617	1	23844	3	Y	1798	1930	0	347
						1978	9							
04	32400 X	19467	-0-	-12933	-0-	1196	1	17164	3	Y	1006	1288	0	65
						1107	9							
-----														
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D2				WELL #:		D 2H	RRCID ->	295318	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL DEPTH	14036	PERF.	14053 - 21620
11	58440 X	45068	-0-	-13372	-0-	1218	1	41008	3	Y	2193	2101	0	562
						430	4	2412	9					
12	55955 X	42308	-0-	-13647	-0-	1228	1	38469	3	Y	2093	2124	0	531
						309	4	2302	9					
01	51305 X	37105	-0-	-14200	-0-	1110	1	33524	3	Y	1851	2066	0	316
						435	4	2036	9					
*02	35364 X	29395	-0-	-5969	-0-	940	1	26186	3	Y	1491	1444	0	363
						629	4	1640	9					
03	39153 X	28830	-0-	-10323	-0-	1025	1	25896	3	Y	1385	1481	0	267
						385	4	1524	9					
04	37890 X	21847	-0-	-16043	-0-	722	1	19921	3	Y	906	1046	0	127
						207	4	997	9					
-----														
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D5				WELL #:		D 5H	RRCID ->	295354	COMPL. DATE	10/31/2023	TOTAL DEPTH	13914	PERF.	13845 - 21914
11	43830 X	34323	-0-	-9507	-0-	895	1	30162	3	Y	2675	2518	0	686
						323	4	2943	9					
12	42377 X	34458	-0-	-7919	-0-	962	1	30165	3	Y	2804	2779	0	711
						247	4	3084	9					
01	40083 X	33900	-0-	-6183	-0-	982	1	29678	3	Y	2588	2841	0	458
						393	4	2847	9					
*02	30432 X	30432	-0-	-0-	-0-	930	1	25980	3	Y	2650	2448	0	660
						607	4	2915	9					
03	32530 X	32530	-0-	-0-	-0-	1111	1	28077	3	Y	2666	2812	0	514
						409	4	2933	9					
04	25030 X	25030	-0-	-0-	-0-	807	1	22267	3	Y	1572	1956	0	130
						227	4	1729	9					
-----														
BEGOT-GUST-KGU-EYHORN (SA) F5				WELL #:		F 5H	RRCID ->	295385	COMPL. DATE	07/09/2023	TOTAL DEPTH	13571	PERF.	13768 - 19972
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	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									
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B8		WELL #: B 8H		RRCID -> 295396		COMPL. DATE 09/17/2024			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13634 - 19182		
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	178380 X	62149	-0-	-116231	-0-	1623	1 55082	3 Y	4590	4462 0	1177
12	173662 X	56760	-0-	-116902	-0-	395	4 5049	9 Y	4421	4477 0	1121
01	146134 X	51200	-0-	-94934	-0-	1596	1 50024	3 Y	3831	4282 0	670
*02	67368 X	42434	-0-	-24934	-0-	277	4 4863	9 Y	3443	3294 0	819
03	74586 X	42578	-0-	-32008	-0-	1491	1 45091	3 Y	3173	3380 0	612
04	62160 X	37399	-0-	-24761	-0-	404	4 4214	9 Y	2190	2652 0	150
						579	4 3787	9 Y			
						1468	1 37256	3 Y			
						364	4 3490	9 Y			
						1211	1 33549	3 Y			
						230	4 2409	9 Y			
-----											
WA BLACKWELL-MCC (SA) B10		WELL #: B 10H		RRCID -> 295416		COMPL. DATE 09/18/2024			TOTAL DEPTH 13633 PERF.13588 - 19782		
11	174840 X	71544	-0-	-103296	-0-	1808	1 61432	3 Y	7120	6806 0	1826
12	124868 X	66543	-0-	-58325	-0-	472	4 7832	9 Y	6918	6989 0	1755
01	100347 X	60839	-0-	-39508	-0-	1812	1 56783	3 Y	5530	6410 0	875
*02	75292 X	50272	-0-	-25020	-0-	338	4 7610	9 Y	5211	4810 0	1276
03	83359 X	49769	-0-	-33590	-0-	1737	1 52514	3 Y	5074	5372 0	978
04	71550 X	42089	-0-	-29461	-0-	505	4 6083	9 Y	3584	4308 0	254
						1512	1 42312	3 Y			
						716	4 5732	9 Y			
						1659	1 42087	3 Y			
						442	4 5581	9 Y			
						1320	1 36558	3 Y			
						269	4 3942	9 Y			
-----											
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B11		WELL #: B 11H		RRCID -> 295465		COMPL. DATE 09/19/2024			TOTAL DEPTH 13743 PERF.14395 - 24762		
11	294780 X	95290	-0-	-199490	-0-	2513	1 85110	3 Y	6311	6094 0	1618
12	221061 X	87230	-0-	-133831	-0-	725	4 6942	9 Y	6392	6389 0	1621
01	168888 X	81571	-0-	-87317	-0-	2466	1 77224	3 Y	5803	6432 0	992
*02	106988 X	69994	-0-	-36994	-0-	509	4 7031	9 Y	5607	5250 0	1349
03	110112 X	70487	-0-	-39625	-0-	2385	1 72035	3 Y	5352	5669 0	1032
04	95280 X	59872	-0-	-35408	-0-	768	4 6383	9 Y	3544	4337 0	239
						2162	1 60250	3 Y			
						1414	4 6168	9 Y			
						2423	1 61287	3 Y			
						890	4 5887	9 Y			
						1937	1 53493	3 Y			
						544	4 3898	9 Y			
-----											
WA BLACKWELL-MCC-KEACH (SA) B12		WELL #: B 12H		RRCID -> 295468		COMPL. DATE 09/20/2024			TOTAL DEPTH 13801 PERF.13588 - 23032		
11	221190 X	82200	-0-	-138990	-0-	2159	1 72990	3 Y	5830	5656 0	1495
12	176731 X	77334	-0-	-99397	-0-	638	4 6413	9 Y	5161	5347 0	1309
01	132308 X	72847	-0-	-59461	-0-	2204	1 68987	3 Y	4412	4941 0	780
*02	86800 X	60945	-0-	-25855	-0-	466	4 5677	9 Y	3870	3740 0	910
03	95728 X	60798	-0-	-34930	-0-	2158	1 65124	3 Y	3366	3627 0	649
04	82200 X	52740	-0-	-29460	-0-	712	4 4853	9 Y	2521	2972 0	198
						1924	1 53729	3 Y			
						1035	4 4257	9 Y			
						2144	1 54303	3 Y			
						648	4 3703	9 Y			
						1731	1 47836	3 Y			
						400	4 2773	9 Y			

OIL AND GAS DIVISION

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 11/04/2023 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13852 - 22032															
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		62910 X	55043	-0-	-7867	-0-	1467	1	49437	3	Y	3291	3141	0	844
							519	4	3620	9					
12		56544 X	51716	-0-	-4828	-0-	1485	1	46550	3	Y	3007	3088	0	763
							373	4	3308	9					
01		63023 X	46212	-0-	-16811	-0-	1368	1	41333	3	Y	2704	3004	0	463
							537	4	2974	9					
*02		36373 X	36373	-0-	-0-	-0-	1151	1	32064	3	Y	2170	2101	0	532
							771	4	2387	9					
03		32240 X	29608	-0-	-2632	-0-	1042	1	26342	3	Y	1665	1876	0	321
							392	4	1832	9					
04		31250 X	31250	-0-	-0-	-0-	1025	1	28297	3	Y	1485	1633	0	173
							294	4	1634	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295491 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13961 - 19282															
11		39540 X	33481	-0-	-6059	-0-	1305	1	30503	3	Y	1178	1093	0	302
							377	4	1296	9					
12		40517 X	32696	-0-	-7821	-0-	1396	1	29772	3	Y	1128	1144	0	286
							287	4	1241	9					
01		40517 X	32003	-0-	-8514	-0-	1450	1	29046	3	Y	972	1094	0	164
							438	4	1069	9					
*02		28000 X	27712	-0-	-288	-0-	1172	1	24910	3	Y	922	860	0	226
							616	4	1014	9					
03		31000 X	29040	-0-	-1960	-0-	1287	1	26340	3	Y	887	942	0	171
							437	4	976	9					
04		30000 X	25479	-0-	-4521	-0-	1150	1	23353	3	Y	638	764	0	45
							274	4	702	9					
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295504 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 13546 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-
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295505 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 13343 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-
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295506 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13610 - 19349															
11		34942 X	34942	-0-	-0-	-0-	1342	1	31395	3	Y	1661	1548	0	426
							378	4	1827	9					
12		34224 X	34158	-0-	-66	-0-	1438	1	30695	3	Y	1578	1604	0	400
							289	4	1736	9					
01		34224 X	32989	-0-	-1235	-0-	1482	1	29706	3	Y	1240	1434	0	206
							437	4	1364	9					
*02		29624 X	28294	-0-	-1330	-0-	1186	1	25225	3	Y	1160	1082	0	284
							607	4	1276	9					
03		32798 X	29713	-0-	-3085	-0-	1304	1	26711	3	Y	1151	1213	0	222
							432	4	1266	9					
04		31740 X	26183	-0-	-5557	-0-	1172	1	23819	3	Y	836	1001	0	57
							272	4	920	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 04/28/2024 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13862 - 22360															
M	O	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		90060 X	61436	-0-	-28624	-0-	2986	1	49715	3	Y	3494	3411	0	896
							1701	4	3191	5					
12		85281 X	58580	-0-	-26701	-0-	3098	1	48426	3	Y	3237	3312	0	821
							752	4	2743	5					
01		76384 X	53630	-0-	-22754	-0-	1861	1	43161	3	Y	3359	3445	0	735
							1684	4	3229	5					
*02		51716 X	48255	-0-	-3461	-0-	1230	1	41726	3	Y	3595	3420	0	910
							1344	4	3955	9					
03		57257 X	51476	-0-	-5781	-0-	1302	1	45508	3	Y	3413	3665	0	658
							912	4	3754	9					
04		55410 X	46644	-0-	-8766	-0-	1134	1	41520	3	Y	3100	3560	0	201
							580	4	3410	9					
BEGOT-GUS TIPS-KUHNE (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295518 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13532 - 19476															
11		15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	572	1	13383	3	Y	975	924	0	250
							166	4	1073	9					
12		14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	611	1	13042	3	Y	993	991	0	252
							126	4	1092	9					
01		16120 X	13771	-0-	-2349	-0-	598	1	11993	3	Y	908	1004	0	156
							181	4	999	9					
*02		12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	488	1	10369	3	Y	869	811	0	214
							257	4	956	9					
03		14260 X	12650	-0-	-1610	-0-	536	1	10984	3	Y	861	909	0	166
							183	4	947	9					
04		13800 X	12078	-0-	-1722	-0-	528	1	10740	3	Y	622	745	0	43
							126	4	684	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) F6 WELL #: F 6H RRCID -> 295520 COMPL. DATE 07/10/2023 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13695 - 20160															
11		7200 X	7200	-0-	-0-	-0-	245	1	5822	3	Y	957	857	0	245
							80	4	1053	9					
12		16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	656	1	14061	3	Y	1437	1318	0	364
							150	4	1581	9					
01		17430 X	17430	-0-	-0-	-0-	741	1	14880	3	Y	1416	1541	0	239
							251	4	1558	9					
*02		15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	609	1	12966	3	Y	1375	1252	0	362
							361	4	1513	9					
03		17628 X	17628	-0-	-0-	-0-	730	1	14972	3	Y	1499	1572	0	289
							277	4	1649	9					
04		16860 X	15861	-0-	-999	-0-	674	1	13764	3	Y	1130	1341	0	78
							180	4	1243	9					
WA BLACKWELL-MCC-BLK 2 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 295523 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13909 - 22982															
11		193410 X	85585	-0-	-107825	-0-	2183	1	73975	3	Y	8028	7625	0	2059
							596	4	8831	9					
12		157697 X	81142	-0-	-76555	-0-	2223	1	69651	3	Y	8031	8053	0	2037
							434	4	8834	9					
01		127689 X	76532	-0-	-51157	-0-	2176	1	65737	3	Y	7234	8026	0	1245
							662	4	7957	9					
*02		89348 X	65246	-0-	-24102	-0-	1956	1	54745	3	Y	6938	6516	0	1667
							913	4	7632	9					
03		98921 X	65667	-0-	-33254	-0-	2193	1	55628	3	Y	6610	7003	0	1274
							575	4	7271	9					
04		85590 X	57158	-0-	-28432	-0-	1809	1	50073	3	Y	4466	5428	0	312
							363	4	4913	9					

OIL AND GAS DIVISION

SUGARKANE (EAGLE FORD) REPSOL OIL & GAS USA, LLC WESS 5-7-3 (SA) D2		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 703462 WELL #: D 2H	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
-----																
WESS 5-7-3 (SA) D2          WELL #: D 2H          RRCID -> 295524          COMPL. DATE 04/29/2024          TOTAL DEPTH 13565          PERF.13353 - 23070																
11	104910	X	74461	-0-	-30449	-0-	3762 2054	1 4	62731 4018	3 5	Y	1724	1620	0		442
12	101060	X	68098	-0-	-32962	-0-	3737 875	1 4	58234 3312	3 5	Y	1764	1759	0		447
01	92907	X	57651	-0-	-35256	-0-	2093 1803	1 4	48453 3634	3 5	Y	1516	1676	0		287
*02	50465	X	50465	-0-	-0-	-0-	1363 1413	1 4	46103 1586	3 9	Y	1442	1370	0		359
03	56377	X	56377	-0-	-0-	-0-	1477 984	1 4	51662 2254	3 9	Y	2049	2013	0		395
04	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	1307 635	1 4	47785 1638	3 9	Y	1489	1783	0		103
-----																
ROYAL B-HALEPESKA-SMITH (SA) D1          WELL #: D 1H          RRCID -> 295533          COMPL. DATE 01/21/2023          TOTAL DEPTH 14072          PERF.14035 - 20709																
11	67410	X	53836	-0-	-13574	-0-	1448 511	1 4	48757 3120	3 9	Y	2836	2698	0		727
12	65255	X	52476	-0-	-12779	-0-	1520 382	1 4	47607 2967	3 9	Y	2697	2740	0		684
01	60574	X	50387	-0-	-10187	-0-	1506 590	1 4	45488 2803	3 9	Y	2548	2790	0		442
*02	43566	X	43566	-0-	-0-	-0-	1389 930	1 4	38688 2559	3 9	Y	2326	2195	0		573
03	45250	X	45250	-0-	-0-	-0-	1606 603	1 4	40586 2455	3 9	Y	2232	2375	0		430
04	44602	X	44602	-0-	-0-	-0-	1479 424	1 4	40799 1900	3 9	Y	1727	2030	0		127
-----																
WESS 5-7-3 (SA) D3          WELL #: D 3H          RRCID -> 295540          COMPL. DATE 03/09/2023          TOTAL DEPTH 13563          PERF.15999 - 23143																
11	89610	X	60726	-0-	-28884	-0-	3055 1404	1 4	51138 3261	3 5	Y	1698	1531	0		435
12	84165	X	58012	-0-	-26153	-0-	3169 647	1 4	49496 2807	3 5	Y	1721	1720	0		436
01	74028	X	53614	-0-	-20414	-0-	1931 1380	1 4	44976 3344	3 5	Y	1803	1817	0		422
*02	48679	X	48679	-0-	-0-	-0-	1275 1405	1 4	43433 2566	3 9	Y	2333	2174	0		581
03	47713	X	47713	-0-	-0-	-0-	1226 861	1 4	42916 2710	3 9	Y	2464	2570	0		475
04	44820	X	44820	-0-	-0-	-0-	1123 577	1 4	41197 1923	3 9	Y	1748	2112	0		113
-----																
WESSENDORFF 5-7-2 (SA) D4          WELL #: D 4H          RRCID -> 295541          COMPL. DATE 04/25/2024          TOTAL DEPTH 13419          PERF.13683 - 23068																
11	124140	X	87685	-0-	-36455	-0-	4265 2593	1 4	70891 4560	3 5	Y	4887	4753	0		1253
12	118916	X	84935	-0-	-33981	-0-	4513 1157	1 4	70463 3997	3 5	Y	4368	4513	0		1108
01	108469	X	78866	-0-	-29603	-0-	2716 2637	1 4	62821 4717	3 5	Y	5432	5437	0		1103
*02	T. A.		70942	-0-	70942	70942	1806 2127	1 4	61178 5831	3 9	Y	5301	5088	0		1316
03	T. A.		74970	-0-	74970	145912	1883 1421	1 4	65768 5898	3 9	Y	5362	5644	0		1034
04	T. A.		67952	-0-	67952	213864	1681 926	1 4	61496 3849	3 9	Y	3499	4294	0		244

OIL AND GAS DIVISION

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 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13626 - 23520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
11	40560 X	30625	-0-	-9935	-0-	779 1	26358 3	324 4	3164 9	Y	2876	2726 0		738
12	36270 X	29604	-0-	-6666	-0-	811 1	25339 3	241 4	3213 9	Y	2921	2918 0		741
01	34782 X	28492	-0-	-6290	-0-	796 1	23972 3	369 4	3355 9	Y	3050	3237 0		554
*02	24865 X	24865	-0-	-0-	-0-	728 1	20238 3	551 4	3348 9	Y	3044	2838 0		760
03	26660 X	25906	-0-	-754	-0-	847 1	21399 3	360 4	3300 9	Y	3000	3182 0		578
04	25800 X	25800	-0-	-0-	-0-	1096 1	22392 3	298 4	2014 9	Y	1831	2293 0		116
ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295684 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 14063 PERF.13939 - 21455														
11	53400 X	42538	-0-	-10862	-0-	1143 1	38490 3	404 4	2501 9	Y	2274	2192 0		583
12	51088 X	41400	-0-	-9688	-0-	1190 1	37302 3	299 4	2609 9	Y	2372	2353 0		602
01	47399 X	39669	-0-	-7730	-0-	1177 1	35576 3	462 4	2454 9	Y	2231	2439 0		394
*02	42812 X	34799	-0-	-8013	-0-	1107 1	30825 3	741 4	2126 9	Y	1933	1845 0		482
03	47399 X	36443	-0-	-10956	-0-	1291 1	32631 3	485 4	2036 9	Y	1851	1976 0		357
04	42540 X	21097	-0-	-21443	-0-	694 1	19157 3	199 4	1047 9	Y	952	1188 0		121
BLACKWELL-E-R-E (SA) F3 WELL #: F 3H RRCID -> 295757 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13748 - 23285														
11	74010 X	53734	-0-	-20276	-0-	1462 1	49234 3	502 4	2536 9	Y	2305	2197 0		591
12	69409 X	53466	-0-	-15943	-0-	1563 1	48924 3	381 4	2598 9	Y	2362	2354 0		599
01	64387 X	51181	-0-	-13206	-0-	1546 1	46660 3	589 4	2386 9	Y	2169	2394 0		374
*02	47600 X	44145	-0-	-3455	-0-	1413 1	39435 3	878 4	2419 9	Y	2199	2047 0		526
03	52700 X	45784	-0-	-6916	-0-	1639 1	41430 3	575 4	2140 9	Y	1945	2096 0		375
04	51000 X	43731	-0-	-7269	-0-	1966 1	39976 3	449 4	1340 9	Y	1218	1511 0		82
BLACKWELL-E-R-E (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 295758 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13465 - 22793														
11	54990 X	42021	-0-	-12969	-0-	1072 1	36263 3	410 4	4276 9	Y	3887	3732 0		997
12	52235 X	40720	-0-	-11515	-0-	1115 1	34879 3	305 4	4421 9	Y	4019	3997 0		1019
01	48670 X	38918	-0-	-9752	-0-	1102 1	33187 3	469 4	4160 9	Y	3782	4125 0		676
*02	33719 X	33719	-0-	-0-	-0-	1007 1	28021 3	700 4	3991 9	Y	3628	3407 0		897
03	37200 X	34926	-0-	-2274	-0-	1166 1	29476 3	455 4	3829 9	Y	3481	3707 0		671
04	36000 X	33401	-0-	-2599	-0-	1439 1	29366 3	362 4	2234 9	Y	2031	2567 0		135

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL-E-R-E (SA) F5														
WELL #: F 5H RRCID -> 295759 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13943 - 22107														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
11	77190 X	59844	-0-	-17346	-0-	1594 1	53756 3	3744 9		Y	3404	3185 0		873
						750 4	3744 9							
12	73191 X	57903	-0-	-15288	-0-	1658 1	51789 3	3898 9		Y	3544	3518 0		899
						558 4	3898 9							
01	68603 X	54906	-0-	-13697	-0-	1634 1	49128 3	3286 9		Y	2987	3358 0		528
						858 4	3286 9							
*02	49000 X	48194	-0-	-806	-0-	1519 1	42104 3	3270 9		Y	2973	2769 0		732
						1301 4	3270 9							
03	54250 X	50113	-0-	-4137	-0-	1764 1	44454 3	3047 9		Y	2770	2968 0		534
						848 4	3047 9							
04	52500 X	47651	-0-	-4849	-0-	2124 1	43147 3	1739 9		Y	1581	2009 0		106
						641 4	1739 9							
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 295848 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12889 - 19861														
11	220950 X	80258	-0-	-140692	-0-	4839 1	74866 3	117 9		Y	503	644 0		129
						553 9								
12	201252 X	100100	-0-	-101152	-0-	6880 1	93016 3	204 9		Y	185	267 0		47
						204 9								
01	170965 X	73023	-0-	-97942	-0-	6584 1	65941 3	498 9		Y	453	384 0		116
						498 9								
*02	48044 X	48044	-0-	-0-	-0-	3445 1	44300 3	299 9		Y	272	291 0		97
						299 9								
03	71251 X	71251	-0-	-0-	-0-	4486 1	66160 3	605 9		Y	550	541 0		106
						605 9								
04	63443 X	63443	-0-	-0-	-0-	4122 1	59156 3	165 9		Y	150	245 0		11
						4122 1	59156 3	165 9						
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 295883 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 13016 PERF.12932 - 19901														
11	217680 X	84946	-0-	-132734	-0-	5151 1	79678 3	117 9		Y	106	175 0		27
						117 9								
12	200353 X	107449	-0-	-92904	-0-	7364 1	99565 3	520 9		Y	473	380 0		120
						520 9								
01	172856 X	74215	-0-	-98641	-0-	6723 1	67331 3	161 9		Y	146	246 0		20
						161 9								
*02	54164 X	54164	-0-	-0-	-0-	3900 1	50140 3	124 9		Y	113	99 0		34
						124 9								
03	77047 X	77047	-0-	-0-	-0-	4887 1	72071 3	89 9		Y	81	99 0		16
						89 9								
04	68340 X	68340	-0-	-0-	-0-	4451 1	63867 3	22 9		Y	20	35 0		1
						4451 1	63867 3	22 9						
STOLTE GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 295888 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 13011 PERF.12862 - 19794														
11	259080 X	93833	-0-	-165247	-0-	5693 1	88071 3	69 9		Y	63	109 0		16
						69 9								
12	265515 X	120041	-0-	-145474	-0-	8227 1	111228 3	586 9		Y	533	414 0		135
						586 9								
01	217620 X	80832	-0-	-136788	-0-	7332 1	73437 3	63 9		Y	57	189 0		3
						63 9								
*02	55536 X	55536	-0-	-0-	-0-	4007 1	51514 3	15 9		Y	14	17 0		-0-
						15 9								
03	82527 X	82527	-0-	-0-	-0-	5236 1	77222 3	69 9		Y	63	51 0		12
						69 9								
04	73139 X	73139	-0-	-0-	-0-	4747 1	68116 3	276 9		Y	251	246 0		17
						4747 1	68116 3	276 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																	
BLACKWELL-EYHORN-RUPPERT (SA) F2 WELL #: F 2H RRCID -> 295938 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13717 - 23565																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11		72930 X	57383	-0-	-15547	-0-	1566 1	52715 3	2554 9	Y	2322	2173 0					595
12		70525 X	56503	-0-	-14022	-0-	1646 1	51532 3	2915 9	Y	2650	2573 0					672
01		65689 X	53790	-0-	-11899	-0-	1633 1	49234 3	2289 9	Y	2081	2391 0					362
*02		47600 X	46596	-0-	-1004	-0-	1502 1	41879 3	2263 9	Y	2057	1913 0					506
03		52700 X	48442	-0-	-4258	-0-	1737 1	43910 3	2174 9	Y	1976	2101 0					381
04		51000 X	46138	-0-	-4862	-0-	2081 1	42273 3	1300 9	Y	1182	1484 0					79
RT-SLAUGHTER (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 295953 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 13326 PERF.13449 - 20491																	
11		278640 X	100714	-0-	-177926	-0-	3626 1	86223 3	8785 9	Y	7986	8367 0					2048
12		287928 X	84773	-0-	-203155	-0-	2080 4	73155 3	7491 9	Y	6810	7131 0					1727
01		287928 X	57472	-0-	-230456	-0-	3399 1	49447 3	4793 9	Y	4357	5298 0					786
*02		260064 X	57668	-0-	-202396	-0-	2457 1	48418 3	5743 9	Y	5221	4793 0					1214
03		135687 X	52251	-0-	-83436	-0-	2207 1	45322 3	3941 9	Y	3583	4106 0					691
04		100710 X	44470	-0-	-56240	-0-	1922 1	39335 3	2735 9	Y	2486	3003 0					174
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 295954 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13421 - 20382																	
11		354840 X	231890	-0-	-122950	-0-	8774 1	206334 3	12585 9	Y	11441	12492 0					2934
12		295213 X	201217	-0-	-93996	-0-	4197 4	182964 3	8155 9	Y	7414	8468 0					1880
01		295213 X	112822	-0-	-182391	-0-	1564 4	101670 3	4738 9	Y	4307	5550 0					637
*02		266644 X	105952	-0-	-160692	-0-	5055 1	94043 3	5477 9	Y	4979	4423 0					1193
03		295213 X	103227	-0-	-191986	-0-	4400 1	92760 3	4586 9	Y	4169	4558 0					804
04		231900 X	84490	-0-	-147410	-0-	2032 4	77121 3	2787 9	Y	2534	3176 0					162
RT-SLAUGHTER-MARLER (SA) D5 WELL #: D 5H RRCID -> 295955 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13311 - 19873																	
11		279720 X	81388	-0-	-198332	-0-	2893 1	68817 3	8100 9	Y	7364	7707 0					1888
12		289044 X	60547	-0-	-228497	-0-	1578 4	51567 3	6035 9	Y	5486	5983 0					1391
01		289044 X	37782	-0-	-251262	-0-	2399 1	32361 3	3269 9	Y	2972	3739 0					624
*02		261072 X	46090	-0-	-214982	-0-	546 4	38530 3	4692 9	Y	4265	3843 0					1046
03		110205 X	41688	-0-	-68517	-0-	1805 1	34750 3	4610 9	Y	4191	4429 0					808
04		81390 X	34272	-0-	-47118	-0-	1063 4	29698 3	2740 9	Y	2491	3133 0					166

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462  
 RT-NELLER-KOLO (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 295956 COMPL. DATE 01/26/2025 TOTAL DEPTH 13368 PERF.13349 - 19236

M O	ALLOW 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	184800 X	74987	-0-	-109813	-0-	2732	1	63171	3	Y	6888	7265	0	1766
						1507	4	7577	9					
12	190960 X	63836	-0-	-127124	-0-	2493	1	53688	3	Y	6479	6602	0	1643
						528	4	7127	9					
01	190960 X	44053	-0-	-146907	-0-	1839	1	37029	3	Y	4193	4947	0	889
						573	4	4612	9					
*02	172480 X	48200	-0-	-124280	-0-	1875	1	40126	3	Y	4711	4438	0	1162
						1017	4	5182	9					
03	190960 X	44008	-0-	-146952	-0-	1780	1	36631	3	Y	4523	4813	0	872
						622	4	4975	9					
04	75000 X	35467	-0-	-39533	-0-	1495	1	30650	3	Y	2685	3362	0	195
						368	4	2954	9					

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 296190 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13290 - 20317

11	14988 X	14988	-0-	-0-	-0-	544	1	12555	3	Y	1407	1248	0	361
						341	4	1548	9					
12	13609 X	12825	-0-	-784	-0-	516	1	11050	3	Y	1034	1133	0	262
						122	4	1137	9					
01	13206 X	12851	-0-	-355	-0-	549	1	11028	3	Y	984	1080	0	166
						192	4	1082	9					
*02	14000 X	11219	-0-	-2781	-0-	448	1	9521	3	Y	885	833	0	218
						276	4	974	9					
03	15500 X	12373	-0-	-3127	-0-	507	1	10428	3	Y	1126	1127	0	217
						199	4	1239	9					
04	15000 X	11444	-0-	-3556	-0-	488	1	9986	3	Y	759	926	0	50
						135	4	835	9					

ROYAL UNIT B-SMITH (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 296198 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 13936 PERF.13822 - 21853

11	45060 X	36129	-0-	-8931	-0-	944	1	31816	3	Y	2754	2621	0	706
						340	4	3029	9					
12	43896 X	35273	-0-	-8623	-0-	983	1	30809	3	Y	2935	2897	0	744
						252	4	3229	9					
01	42408 X	33809	-0-	-8599	-0-	974	1	29429	3	Y	2743	2998	0	489
						389	4	3017	9					
*02	30041 X	30041	-0-	-0-	-0-	910	1	25433	3	Y	2822	2604	0	707
						594	4	3104	9					
03	32996 X	32996	-0-	-0-	-0-	1121	1	28351	3	Y	2828	2990	0	545
						413	4	3111	9					
04	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	1027	1	28332	3	Y	1970	2382	0	133
						289	4	2167	9					

KEACH-HALEPESKA (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 296200 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13704 - 20224

11	41070 X	32821	-0-	-8249	-0-	873	1	29402	3	Y	2038	1924	0	523
						304	4	2242	9					
12	39990 X	32167	-0-	-7823	-0-	921	1	28845	3	Y	1975	1997	0	501
						228	4	2173	9					
01	37355 X	30924	-0-	-6431	-0-	912	1	27549	3	Y	1919	2083	0	337
						352	4	2111	9					
*02	27574 X	27574	-0-	-0-	-0-	861	1	24049	3	Y	1929	1789	0	477
						542	4	2122	9					
03	30411 X	28793	-0-	-1618	-0-	1005	1	25415	3	Y	1833	1957	0	353
						357	4	2016	9					
04	29430 X	25948	-0-	-3482	-0-	845	1	23305	3	Y	1426	1679	0	100
						229	4	1569	9					



SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
KEACH-HALEPESKA (SA) D2															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 703462															
WELL #: D 2H RRCID -> 296201 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 14057 PERF.13887 - 20471															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE	
11		57990 X	46740	-0-	-11250	-0-	1281	1	43301	3	Y	1569	1478	0	402
							432	4	1726	9					
12		56606 X	45621	-0-	-10985	-0-	1342	1	42130	3	Y	1660	1641	0	421
							323	4	1826	9					
01		52018 X	43847	-0-	-8171	-0-	1333	1	40346	3	Y	1515	1668	0	268
							501	4	1667	9					
*02		39424 X	38175	-0-	-1249	-0-	1234	1	34544	3	Y	1492	1391	0	369
							756	4	1641	9					
03		43648 X	40040	-0-	-3608	-0-	1433	1	36434	3	Y	1526	1601	0	294
							494	4	1679	9					
04		42240 X	34765	-0-	-7475	-0-	1163	1	32217	3	Y	981	1204	0	71
							306	4	1079	9					
KEACH-HALEPESKA (SA) D4															
WELL #: D 4H RRCID -> 296203 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13629 - 20126															
11		31069 X	31069	-0-	-0-	-0-	816	1	27599	3	Y	2199	2092	0	564
							235	4	2419	9					
12		32023 X	29816	-0-	-2207	-0-	839	1	26277	3	Y	2297	2278	0	583
							173	4	2527	9					
01		32023 X	28561	-0-	-3462	-0-	823	1	24847	3	Y	2387	2541	0	429
							265	4	2626	9					
*02		25284 X	25172	-0-	-112	-0-	767	1	21428	3	Y	2341	2195	0	575
							402	4	2575	9					
03		27993 X	26146	-0-	-1847	-0-	890	1	22539	3	Y	2232	2377	0	430
							262	4	2455	9					
04		27090 X	23261	-0-	-3829	-0-	747	1	20649	3	Y	1543	1856	0	117
							168	4	1697	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G2															
WELL #: G 2H RRCID -> 296406 COMPL. DATE 10/07/2024 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13739 - 20112															
11		291000 X	75281	-0-	-215719	-0-	2839	1	66898	3	Y	4119	3780	0	1056
							1013	4	4531	9					
12		229462 X	69550	-0-	-159912	-0-	2896	1	62071	3	Y	3502	3670	0	888
							731	4	3852	9					
01		169508 X	63194	-0-	-106314	-0-	2821	1	56513	3	Y	2553	3038	0	403
							1052	4	2808	9					
*02		51676 X	51676	-0-	-0-	-0-	2166	1	45914	3	Y	1976	1938	0	441
							1422	4	2174	9					
03		50848 X	50848	-0-	-0-	-0-	2234	1	45721	3	Y	1760	1862	0	339
							957	4	1936	9					
04		44535 X	44535	-0-	-0-	-0-	2004	1	40797	3	Y	1029	1303	0	65
							602	4	1132	9					
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G1															
WELL #: G 1H RRCID -> 296407 COMPL. DATE 10/06/2024 TOTAL DEPTH 13549 PERF.13759 - 20509															
11		274320 X	78773	-0-	-195547	-0-	3001	1	70654	3	N	3534	3260	0	906
							1231	4	3887	9					
12		246388 X	72033	-0-	-174355	-0-	3013	1	64632	3	N	3195	3291	0	810
							873	4	3515	9					
01		170221 X	65182	-0-	-105039	-0-	2939	1	58756	3	N	2024	2531	0	303
							1261	4	2226	9					
*02		92652 X	52911	-0-	-39741	-0-	2236	1	47244	3	N	1569	1541	0	331
							1705	4	1726	9					
*03		81406 X	51922	-0-	-29484	-0-	2301	1	46970	3	N	1399	1460	0	270
							1112	4	1539	9					
04		78780 X	45156	-0-	-33624	-0-	2047	1	41551	3	N	786	996	0	60
							693	4	865	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G3																
WELL #: G 3H RRCID -> 296408																
COMPL. DATE 10/08/2024													TOTAL DEPTH 13413		PERF.13540 - 20051	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE				
11	175680 X	47745	-0-	-127935	-0-	1770 1	41623 3	3781 3	Y	3437	3271 0		881			
						571 4	3781 9									
12	181536 X	42918	-0-	-138618	-0-	1740 1	37292 3	3488 3	Y	3171	3248 0		804			
						398 4	3488 9									
01	66278 X	37923	-0-	-28355	-0-	1673 1	33529 3	2156 3	Y	1960	2490 0		274			
						565 4	2156 9									
*02	44576 X	30607	-0-	-13969	-0-	1264 1	26835 3	1761 3	Y	1601	1523 0		352			
						747 4	1761 9									
03	49352 X	30488	-0-	-18864	-0-	1302 1	26647 3	2045 3	Y	1859	1853 0		358			
						494 4	2045 9									
04	47760 X	26920	-0-	-20840	-0-	1164 1	23731 3	1715 3	Y	1559	1814 0		103			
						310 4	1715 9									
-----																
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G4																
WELL #: G 4H RRCID -> 296409																
COMPL. DATE 10/09/2024													TOTAL DEPTH 13579		PERF.13666 - 20012	
11	283770 X	73144	-0-	-210626	-0-	2863 1	66999 3	2244 3	Y	2040	2258 0		523			
						1038 4	2244 9									
12	227075 X	70217	-0-	-156858	-0-	2936 1	62907 3	3617 3	Y	3288	2977 0		834			
						757 4	3617 9									
01	160425 X	64732	-0-	-95693	-0-	2921 1	58433 3	2266 3	Y	2060	2469 0		425			
						1112 4	2266 9									
*02	81200 X	54501	-0-	-26699	-0-	2271 1	48151 3	2551 3	Y	2319	2159 0		585			
						1528 4	2551 9									
03	81375 X	52157	-0-	-29218	-0-	2255 1	46161 3	2761 3	Y	2510	2611 0		484			
						980 4	2761 9									
04	73140 X	43139	-0-	-30001	-0-	1882 1	38492 3	2190 3	Y	1991	2339 0		136			
						575 4	2190 9									
-----																
BEGOT-GUST-EYHORN (SA) G5																
WELL #: G 5H RRCID -> 296410																
COMPL. DATE 10/10/2024													TOTAL DEPTH 13604		PERF.13723 - 21530	
11	233250 X	101433	-0-	-131817	-0-	3852 1	90716 3	5474 3	Y	4976	4699 0		1276			
						1391 4	5474 9									
12	241025 X	92177	-0-	-148848	-0-	3857 1	82666 3	4668 3	Y	4244	4444 0		1076			
						986 4	4668 9									
01	241025 X	84611	-0-	-156414	-0-	3748 1	75230 3	4215 3	Y	3832	4264 0		644			
						1418 4	4215 9									
*02	T. A.	69758	-0-	69758	69758	2886 1	61292 3	3654 3	Y	3322	3169 0		797			
						1926 4	3654 9									
03	T. A.	70148	-0-	70148	139906	3045 1	62262 3	3486 3	Y	3169	3355 0		611			
						1355 4	3486 9									
04	T. A.	62177	-0-	62177	202083	2763 1	56252 3	2300 3	Y	2091	2562 0		140			
						862 4	2300 9									
-----																
BEGOT-EYHORN (SA) G6																
WELL #: G 6H RRCID -> 296431																
COMPL. DATE 10/16/2024													TOTAL DEPTH 13391		PERF.14010 - 21667	
11	185040 X	99589	-0-	-85451	-0-	3667 1	86755 3	7768 3	Y	7062	6666 0		1811			
						1399 4	7768 9									
12	191208 X	79474	-0-	-111734	-0-	3268 1	70105 3	5222 3	Y	4747	5354 0		1204			
						879 4	5222 9									
01	191208 X	71521	-0-	-119687	-0-	3072 1	61728 3	5496 3	Y	4996	5374 0		826			
						1225 4	5496 9									
*02	70000 X	57728	-0-	-12272	-0-	2309 1	49047 3	4743 3	Y	4312	4129 0		1009			
						1629 4	4743 9									
03	77500 X	56025	-0-	-21475	-0-	2372 1	48596 3	4126 3	Y	3751	4037 0		723			
						931 4	4126 9									
04	75000 X	48531	-0-	-26469	-0-	2111 1	43082 3	2756 3	Y	2505	3054 0		174			
						582 4	2756 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A1		WELL #: A 1H		RRCID -> 298370		COMPL. DATE 03/19/2024		TOTAL DEPTH 12000 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	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-					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-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A2		WELL #: A 2H		RRCID -> 298371		COMPL. DATE 04/01/2024		TOTAL DEPTH 12000 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-					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-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 298372		COMPL. DATE 05/07/2024		TOTAL DEPTH 12000 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-					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-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 298373		COMPL. DATE 04/27/2024		TOTAL DEPTH 12000 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-					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-
KENRUBYLLIE-KENEDY (SA) A5		WELL #: A 5H		RRCID -> 298374		COMPL. DATE 04/17/2024		TOTAL DEPTH 12000 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-					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-
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A3		WELL #: A 3H		RRCID -> 298589		COMPL. DATE 12/02/2024		TOTAL DEPTH 13730 PERF. N/A								
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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GANO-THIEME-DLUGO-MATEJ (SA) A4		WELL #: A 4H		RRCID -> 298688		COMPL. DATE 11/17/2024		TOTAL DEPTH 14000 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-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-



SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
TIDAL PETROLEUM, INC.				859240											
MOY EAST				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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 12848 09/29/2024															
VERDUN OIL & GAS LLC				884566											
MORRILL UNIT A				WELL #:	1	RRCID ->	273131	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11727	PERF.11697 - 17349			
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	9	N	90	90	1	8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	N	205	203	1	10
							2	4	226	9					
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	86	2	N	62	50	1	21
							68	9							
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	136	1	24	9	N	22	35	1	8
04		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			8
MORRILL UNIT B															
					WELL #:	1	RRCID ->	273135	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	11671	PERF.11777 - 17606		
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	135	369	1	61
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	195	2	4	4	N	157			218
							173	9							
02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	9	N	43			262
03		3100 N	3995	-0-	895	895	286	1	3546	2	N	142	184	1	220
							7	4	156	9					
04		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			220
MORRILL UNIT C															
					WELL #:	1	RRCID ->	273530	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11721 - 17503		
11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	230	2	3	4	N	33			301
							36	9							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	34			335
02		252 N	94	-0-	-158	-0-	31	1	63	9	N	57	187	1	205
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			207
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
WARWICK-ARTEMIS, LLC															
WINDHAM A				899023											
					WELL #:	1H	RRCID ->	260385	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12760 - 19053		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			152
MCCARN A															
					WELL #:	5H	RRCID ->	266844	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13173	PERF.13101 - 19953		
11		5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	3			Y	-0-			42
12		4650 X	4547	-0-	-103	-0-	196	1	4351	3	Y	-0-			42
01		2542 X	36	-0-	-2506	-0-	36	1			Y	-0-			42
02		5320 X	54	-0-	-5266	-0-	54	3			Y	-0-			42
03		5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-			42
04		5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	-0-			42

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC MCCARN B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK		
WELL #:		1H	RRCID ->	266847	COMPL. DATE	11/13/2012	TOTAL DEPTH	13047	PERF.13349	- 18750		
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	690 X	239	-0-	-451	-0-	239	3	Y	-0-			13
12	174 X	174	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	168	3	13
01	321 X	321	-0-	-0-	-0-	321	1	Y	-0-			13
02	672 X	672	-0-	-0-	-0-	13	1	Y	4	655	3	17
						4	9					
03	248 X	221	-0-	-27	-0-	6	1	Y	-0-	215	3	17
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			17
-----												
BUMBLE BEE		WELL #:		1H	RRCID ->	289149	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	13065	PERF.13215	- 20002
11	51420 X	45735	-0-	-5685	-0-	688	1	N	526	44468	3	1094
						579	9					
12	53134 X	45271	-0-	-7863	-0-	551	1	N	565	44098	3	1081
						622	9					
01	46190 X	43857	-0-	-2333	-0-	400	1	N	484	42925	3	1179
						532	9				2 8	
02	44408 X	34921	-0-	-9487	-0-	299	1	N	429	34150	3	1032
						472	9					
03	49166 X	40415	-0-	-8751	-0-	148	1	N	465	39755	3	926
						512	9					
04	45750 X	39806	-0-	-5944	-0-	604	1	N	452	38705	3	993
						497	9				1 8	
-----												
SKY CITY A		WELL #:		1LH	RRCID ->	294158	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13111	PERF.13300	- 21551
11	60720 X	51806	-0-	-8914	-0-	746	1	Y	621	50377	3	1351
						683	9					
12	62744 X	56059	-0-	-6685	-0-	656	1	Y	813	54509	3	1333
						894	9					
01	57257 X	51519	-0-	-5738	-0-	754	1	Y	484	50233	3	1337
						532	9				1 8	
02	48356 X	34185	-0-	-14171	-0-	847	1	Y	475	32815	3	1396
						523	9					
03	56048 X	43795	-0-	-12253	-0-	178	1	Y	1961	41460	3	2401
						2157	9					
04	54240 X	44056	-0-	-10184	-0-	1082	1	Y	783	42113	3	2356
						861	9					
-----												
SKY CITY A		WELL #:		2LH	RRCID ->	294254	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL DEPTH	13243	PERF.13201	- 23211
11	69510 X	58964	-0-	-10546	-0-	650	1	Y	674	57573	3	2128
						741	9					
12	68076 X	62414	-0-	-5662	-0-	658	1	Y	840	60832	3	2078
						924	9					
01	66495 X	59225	-0-	-7270	-0-	1067	1	Y	489	57620	3	2081
						538	9				2 8	
02	55916 X	40694	-0-	-15222	-0-	1291	1	Y	395	38968	3	2113
						435	9					
03	62403 X	50747	-0-	-11656	-0-	1101	1	Y	589	48998	3	2322
						648	9					
04	60390 X	50283	-0-	-10107	-0-	1503	1	Y	261	48493	3	2295
						287	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC SKY CITY B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
		WELL #:		1LH	RRCID ->	294271	COMPL. DATE	09/05/2022	TOTAL	DEPTH	13393	PERF.13433	- 20980
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
11	47370 X	35626	-0-	-11744	-0-	829	1 34544 3	N	230	191 1		796	
12	46686 X	45052	-0-	-1634	-0-	253	9 44744 3	N	280	194 1		882	
01	42160 X	41900	-0-	-260	-0-	261	1 41368 3	N	246	383 1	1 8	744	
02	33264 X	30957	-0-	-2307	-0-	271	9 1033 1	N	168	179 1		733	
03	45043 X	35648	-0-	-9395	-0-	185	9 280 1	N	173	193 1		713	
04	43590 X	36929	-0-	-6661	-0-	190	9 37 1	N	181			894	
						199	9						
BUMBLE BEE A		WELL #:		1LH	RRCID ->	294277	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	13087	PERF.13481	- 24548
11	83040 X	53328	-0-	-29712	-0-	797	1 51511 3	Y	927	816 1		1036	
12	63860 X	55938	-0-	-7922	-0-	1020	9 682 1	Y	622	687 1		971	
01	58462 X	58462	-0-	-0-	-0-	684	9 532 1	Y	791	834 1	3 8	925	
02	50904 X	49844	-0-	-1060	-0-	870	9 428 1	Y	501	535 1		891	
03	55924 X	47325	-0-	-8599	-0-	551	9 172 1	Y	901	579 1		1213	
04	56580 X	47899	-0-	-8681	-0-	991	9 725 1	Y	617	593 1	1 8	1236	
						679	9						
BUMBLE BEE A		WELL #:		3LH	RRCID ->	294342	COMPL. DATE	02/14/2023	TOTAL	DEPTH	13173	PERF.14166	- 20017
11	32310 X	28761	-0-	-3549	-0-	435	1 28149 3	Y	161	152 1		122	
12	30008 X	24472	-0-	-5536	-0-	177	9 299 1	Y	255	256 1		121	
01	26567 X	22726	-0-	-3841	-0-	281	9 207 1	Y	306	265 1	7 8	155	
02	26852 X	17220	-0-	-9632	-0-	337	9 148 1	Y	224	227 1		152	
03	29729 X	17372	-0-	-12357	-0-	246	9 64 1	Y	192	145 1		199	
04	28770 X	16372	-0-	-12398	-0-	211	9 249 1	Y	135	147 1		187	
						149	9						
BUMBLE BEE A		WELL #:		2LH	RRCID ->	294426	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL	DEPTH	12995	PERF.13322	- 19777
11	88551 X	88551	-0-	-0-	-0-	1332	1 86113 3	Y	1005	1100 1		969	
12	89686 X	89686	-0-	-0-	-0-	1106	9 1097 1	Y	769	859 1		879	
01	85064 X	74131	-0-	-10933	-0-	846	9 680 1	Y	530	511 1	7 8	891	
02	94472 X	61046	-0-	-33426	-0-	583	9 526 1	Y	489	488 1		892	
03	104594 X	61355	-0-	-43239	-0-	538	9 224 1	Y	690	486 1	2 8	1094	
04	88560 X	63329	-0-	-25231	-0-	759	9 964 1	Y	512	548 1	4 8	1054	
						563	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
		WELL #:		2LH	RRCID ->	294588	COMPL. DATE	12/01/2022	TOTAL DEPTH	12991	PERF.	1.3535	-		16648	
11	46147 X	46147	-0-	-0-	-0-	682 1374	1 9	44091	3	Y	1249	1082	1			929
12	43189 X	43189	-0-	-0-	-0-	520 1078	1 9	41591	3	Y	980	1037	1			872
01	42997 X	37915	-0-	-5082	-0-	342 854	1 9	36719	3	Y	776	892	1	1 8		755
02	43064 X	25224	-0-	-17840	-0-	214 656	1 9	24354	3	Y	596	624	1			727
03	47678 X	32013	-0-	-15665	-0-	114 1232	1 9	30667	3	Y	1120	726	1			1121
04	46140 X	30783	-0-	-15357	-0-	462 684	1 9	29637	3	Y	622	625	1			1118
-----																
KENEDY UNIT		WELL #:		1LH	RRCID ->	294944	COMPL. DATE	03/03/2023	TOTAL DEPTH	12959	PERF.	1.3343	-		19762	
11	88560 X	64608	-0-	-23952	-0-	1932 3048	1 9	59628	3	Y	2771	2526	1			947
12	83638 X	68976	-0-	-14662	-0-	3203 2798	1 9	62975	3	Y	2544	2588	1	3 8		900
01	75981 X	64668	-0-	-11313	-0-	3000 1704	1 9	59964	3	Y	1549	1665	1			784
02	64400 X	21684	-0-	-42716	-0-	1478 542	1 9	19664	3	Y	493	555	1			722
03	68975 X	35266	-0-	-33709	-0-	355 902	1 9	34009	3	Y	820	577	1	1 8		964
04	66750 X	45073	-0-	-21677	-0-	1108 1773	1 9	42192	3	Y	1612	1365	1			1211
-----																
KENEDY UNIT		WELL #:		2LH	RRCID ->	294946	COMPL. DATE	03/03/2023	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	1.3282	-		18986	
11	68820 X	54383	-0-	-14437	-0-	909 597	1 9	52877	3	Y	543	516	1			728
12	66402 X	56103	-0-	-10299	-0-	1710 748	1 9	53645	3	Y	680	671	1			737
01	56668 X	46968	-0-	-9700	-0-	2896 649	1 9	43423	3	Y	590	640	1			687
02	50764 X	36201	-0-	-14563	-0-	2236 484	1 9	33481	3	Y	440	407	1			720
03	56203 X	35988	-0-	-20215	-0-	686 1293	1 9	34009	3	Y	1175	745	1			1150
04	54390 X	38708	-0-	-15682	-0-	1115 575	1 9	37018	3	Y	523	547	1			1126
-----																
GRASSHOPPER THIELE A1		WELL #:		1H	RRCID ->	295045	COMPL. DATE	07/13/2023	TOTAL DEPTH	12955	PERF.	1.3166	-		19349	
11	65880 X	44118	-0-	-21762	-0-	2260 2780	1 9	39078	3	Y	2527	2588	1			1095
12	60016 X	45434	-0-	-14582	-0-	3407 3100	1 9	38927	3	Y	2818	2747	1			1166
01	55707 X	42716	-0-	-12991	-0-	3233 2503	1 9	36980	3	Y	2275	2188	1			1253
02	44240 X	33820	-0-	-10420	-0-	1027 1903	1 9	30890	3	Y	1730	1679	1			1304
03	45601 X	37651	-0-	-7950	-0-	503 2949	1 9	34199	3	Y	2681	2068	1			1917
04	44130 X	36493	-0-	-7637	-0-	596 2089	1 9	33808	3	Y	1899	1950	1			1866



SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
WARWICK-ARTEMIS, LLC //CONT.// 899023														
GRASSHOPPER THIELE A2 WELL #: 2H RRCID -> 295202 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13326 - 20219														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	84180 X	53910	-0-	-30270	-0-	3577	1	46894	3	Y	3126	3187	1	1870
						3439	9							
12	77500 X	56055	-0-	-21445	-0-	3093	1	49307	3	Y	3323	3248	1	1945
						3655	9							
01	64542 X	53501	-0-	-11041	-0-	3676	1	46841	3	Y	2713	2611	1	2047
						2984	9							
02	53928 X	40258	-0-	-13670	-0-	3052	1	35008	3	Y	1998	1946	1	2099
						2198	9							
03	57071 X	45108	-0-	-11963	-0-	641	1	41039	3	Y	3116	2406	1	2809
						3428	9							
04	54240 X	43231	-0-	-11009	-0-	2427	1	38316	3	Y	2262	2319	1	2752
						2488	9							
GRASSHOPPER THIELE B1 WELL #: 1H RRCID -> 295534 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13324 - 20640														
11	80040 X	54707	-0-	-25333	-0-	4098	1	46894	3	Y	3377	3555	1	708
						3715	9							
12	74152 X	53268	-0-	-20884	-0-	2689	1	46712	3	Y	3515	3510	1	713
						3867	9							
01	68324 X	44694	-0-	-23630	-0-	2145	1	39445	3	Y	2822	2798	1	737
						3104	9							
02	52192 X	40324	-0-	-11868	-0-	2653	1	35008	3	Y	2421	2485	1	673
						2663	9							
03	57784 X	46176	-0-	-11608	-0-	871	1	41039	3	Y	3878	2580	1	1971
						4266	9							
04	54720 X	43281	-0-	-11439	-0-	2281	1	38316	3	Y	2440	2332	1	2079
						2684	9							
GRASSHOPPER THIELE B2 WELL #: 2H RRCID -> 295622 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13071 - 19049														
11	62190 X	38052	-0-	-24138	-0-	2345	1	33868	3	Y	1672	1758	1	851
						1839	9							
12	50654 X	38031	-0-	-12623	-0-	2300	1	33736	3	Y	1814	1807	1	858
						1995	9							
01	46438 X	42043	-0-	-4395	-0-	2696	1	36980	3	Y	2152	2185	1	825
						2367	9							
02	36092 X	35203	-0-	-889	-0-	2468	1	30890	3	Y	1677	1735	1	767
						1845	9							
03	39959 X	39327	-0-	-632	-0-	1761	1	34199	3	Y	3061	2031	1	1797
						3367	9							
04	38670 X	36319	-0-	-2351	-0-	167	1	33808	3	Y	2131	2019	1	1909
						2344	9							
GRASSHOPPER THIELE B3 WELL #: 3H RRCID -> 295639 COMPL. DATE 07/13/2023 TOTAL DEPTH 12857 PERF.13296 - 17781														
11	123390 X	100723	-0-	-22667	-0-	6333	1	91182	3	Y	2916	3064	1	394
						3208	9							
12	122419 X	100505	-0-	-21914	-0-	6204	1	90829	3	Y	3156	3145	1	405
						3472	9							
01	116095 X	95192	-0-	-20903	-0-	5892	1	86286	3	Y	2740	2847	1	298
						3014	9							
02	95284 X	79626	-0-	-15658	-0-	4913	1	72076	3	Y	2397	2459	1	236
						2637	9							
03	105493 X	86829	-0-	-18664	-0-	5388	1	77518	3	Y	3566	2392	1	1410
						3923	9							
04	100710 X	87227	-0-	-13483	-0-	2979	1	81140	3	Y	2825	2654	1	1581
						3108	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC BUMBLE BEE B		//CONT.// 86950 600 //CONT.// 899023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #:		1LH	RRCID ->	296774	COMPL. DATE	03/14/2024	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.	13173	-	22426				
11		179190 X	91110	-0-	-88080	-0-	1347 2650	1 9	87113	3	Y	2409	2159	1			1234
12		132407 X	132407	-0-	-0-	-0-	1603 2566	1 9	128238	3	Y	2333	2450	1			1117
01		119288 X	98096	-0-	-21192	-0-	892 1576	1 9	95628	3	Y	1433	1364	1	5	8	1181
02		107744 X	78857	-0-	-28887	-0-	670 1735	1 9	76452	3	Y	1577	1543	1			1215
03		132401 X	95894	-0-	-36507	-0-	346 2323	1 9	93225	3	Y	2112	1504	1	2	8	1821
04		128130 X	98277	-0-	-29853	-0-	1487 1431	1 9	95359	3	Y	1301	1437	1	2	8	1683
WELL #:		2LH	RRCID ->	296844	COMPL. DATE	03/14/2024	TOTAL	DEPTH	13010	PERF.	13265	-	22678				
11		158820 X	117507	-0-	-41313	-0-	1750 2617	1 9	113140	3	Y	2379	2182	1			758
12		145731 X	109749	-0-	-35982	-0-	1329 2088	1 9	106332	3	Y	1898	2050	1			606
01		145731 X	100854	-0-	-44877	-0-	916 1716	1 9	98222	3	Y	1560	1429	1	9	8	728
02		118412 X	87764	-0-	-30648	-0-	747 1846	1 9	85171	3	Y	1678	1639	1			767
03		125178 X	94410	-0-	-30768	-0-	339 2779	1 9	91292	3	Y	2526	1777	1	2	8	1514
04		117510 X	89243	-0-	-28267	-0-	1346 1619	1 9	86278	3	Y	1472	1638	1	5	8	1343
WELL #:		3LH	RRCID ->	296863	COMPL. DATE	03/20/2024	TOTAL	DEPTH	13003	PERF.	13396	-	18076				
11		84510 X	58398	-0-	-26112	-0-	884 344	1 9	57170	3	Y	313	286	1			128
12		74648 X	56544	-0-	-18104	-0-	694 318	1 9	55532	3	Y	289	306	1			111
01		73377 X	49513	-0-	-23864	-0-	454 358	1 9	48701	3	Y	325	290	1	5	8	141
02		60620 X	45523	-0-	-15097	-0-	392 365	1 9	44766	3	Y	332	325	1			148
03		64945 X	48353	-0-	-16592	-0-	177 452	1 9	47724	3	Y	411	297	1	2	8	260
04		58410 X	45506	-0-	-12904	-0-	695 222	1 9	44589	3	Y	202	233	1	4	8	225
WELL #:		2H	RRCID ->	298173	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL	DEPTH	13075	PERF.	12886	-	19879				
*10		472810 X	144042	-0-	-328768	-0-	5878 8582	1 9	129582	3	Y	7802	5954	1			2350
*11		154232 X	154232	-0-	-0-	-0-	6336 6842	1 9	141054	3	Y	6220	6538	1			2032
*12		148730 X	148730	-0-	-0-	-0-	9222 6174	1 9	133334	3	Y	5613	6049	1			1596
*01		149525 X	149525	-0-	-0-	-0-	7040 6218	1 9	136267	3	Y	5653	5718	1	4	8	1527
*02		124256 X	124256	-0-	-0-	-0-	935 5161	1 9	118160	3	Y	4692	4364	1			1855
*03		135503 X	135503	-0-	-0-	-0-	769 4733	1 9	130001	3	Y	4303	4690	1	2	8	1466
04		131889 X	131889	-0-	-0-	-0-	3564 4447	1 9	123878	3	Y	4043	4119	1	4	8	1386

SUGARKANE (EAGLE FORD) WARWICK-ARTEMIS, LLC WINDHAM A		//CONT.// //CONT.//	86950 600 899023	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * RRCID ->	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3H		RRCID -> 298174	COMPL. DATE 07/18/2024	TOTAL DEPTH 12974	PERF.12902 - 19945										
*10	435976 X	123110	-0-	-312866	-0-	5391	1	112680	3	Y	4581	3522	1				1443
*11	128393 X	128393	-0-	-0-	-0-	5039	9	5769	1	118485	3	Y	3763	3945	1		1261
*12	124751 X	124751	-0-	-0-	-0-	4139	9	3780	1	116668	3	Y	3912	4266	1		907
*01	124788 X	124788	-0-	-0-	-0-	4303	9	5298	1	115303	3	Y	3806	3851	1	3 8	859
*02	108826 X	108826	-0-	-0-	-0-	4187	9	3503	1	101942	3	Y	3074	2868	1		1065
*03	110900 X	110900	-0-	-0-	-0-	3381	9	1694	1	105926	3	Y	2982	3243	1	1 8	803
04	113787 X	113787	-0-	-0-	-0-	3280	9	1664	1	109584	3	Y	2308	2350	1	1 8	760
		WELL #: 5H		RRCID -> 298175	COMPL. DATE 07/20/2024	TOTAL DEPTH 12997	PERF.12980 - 20139										
*10	675641 X	190104	-0-	-485537	-0-	5772	1	174654	3	Y	8798	6642	1				2510
*11	157682 X	157682	-0-	-0-	-0-	9678	9	11901	1	141054	3	Y	4297	4529	1		2278
*12	151790 X	151790	-0-	-0-	-0-	4727	9	3338	1	144446	3	Y	3642	3920	1		2000
*01	147004 X	147004	-0-	-0-	-0-	4006	9	1725	1	141508	3	Y	3428	3455	1	3 8	1970
*02	122438 X	122438	-0-	-0-	-0-	3771	9	1128	1	118160	3	Y	2864	2672	1		2162
*03	124764 X	124764	-0-	-0-	-0-	3150	9	1136	1	120371	3	Y	2961	3191	1	2 8	1930
04	123578 X	123578	-0-	-0-	-0-	3257	9	1717	1	119113	3	Y	2498	2563	1	1 8	1864
		WELL #: 4H		RRCID -> 298178	COMPL. DATE 07/18/2024	TOTAL DEPTH 13032	PERF.13067 - 20060										
*10	547138 X	149439	-0-	-397699	-0-	2606	1	140850	3	Y	5439	4145	1				1866
*11	168285 X	168285	-0-	-0-	-0-	5983	9	5872	1	157980	3	Y	4030	4205	1		1691
*12	173976 X	173976	-0-	-0-	-0-	4433	9	8818	1	161112	3	Y	3678	3998	1		1371
*01	137086 X	137086	-0-	-0-	-0-	4046	9	2772	1	131026	3	Y	2989	3006	1	4 8	1350
*02	132102 X	132102	-0-	-0-	-0-	3288	9	4036	1	125111	3	Y	2686	2518	1		1518
*03	132175 X	132175	-0-	-0-	-0-	2955	9	2353	1	127593	3	Y	2026	2160	1	1 8	1383
04	128060 X	128060	-0-	-0-	-0-	2229	9	1982	1	123878	3	Y	2000	2038	1	4 8	1341
		WELL #: 1 S		RRCID -> 254602	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 8045	PERF. 7424 - 7968										
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUNSET (MASSIVE-WILCOX)  
SHANKLIN ENERGY CO, LLC  
FOLEY

87222 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK  
769281  
WELL #: 1 S RRCID -> 254602 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7424 - 7968

-----														
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				
M	ALLOW 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.	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	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-
-----														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SWAN LAKE (7100)				87479 495		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC				106449										
BROOKING, G. T.				WELL #: 45		RRCID -> 240758		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072				
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SWAN LAKE (8700, FB-W)				87479 882		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
BULL OPERATING, LLC				106449										
SWAN SEALE				WELL #: 1		RRCID -> 280160		COMPL. DATE 04/04/2016		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650				
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	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-

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

11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	223 1	2869 2	N	-0-			2
						462 3						
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	235 1	2890 2	N	-0-			2
						522 3						
01	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	234 1	2791 2	N	-0-			2
						576 3						
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	257 1	2669 2	N	-0-			2
						592 3						
*03	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	244 1	3057 2	N	-0-			2
						574 3						
04	3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	268 1	3096 2	N	-0-			2
						406 3						

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978  
WICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF. 13562 - 14202

11	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-			77
12	304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			77
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			77
02	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			77
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	52 1	303 2	N	-0-			77
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND) 87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
WELDERXP LTD. 907320  
M&P RANCH LLC WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			420

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787  
WILBURN WELL #: 2 RRCID -> 223777 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4390 - 4397

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 87777 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 WELDERXP LTD. 907320  
 WILBURN-RUTLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5703			N	NO RPT			43

T-C (5600) 87875 666 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 O'CONNOR WELL #: 60 RRCID -> 160794 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5577 - 5580

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

TYL (WILCOX 9550) 88082 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 WOFFORD, C. J. 935452  
 WOFFORD GAS UNIT WELL #: RRCID -> 187320 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 9534 - 9540

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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
				(L)	(CODE)	CODE	CODE			CODE	
11	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	624 1	1586 2	N	-0-		-0-
12	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	663 1	1719 2	N	-0-		-0-
01	1736 X	1723	-0-	-13	-0-	1723 2		N	-0-		-0-
02	2072 N	1293	-0-	-779	-0-	1293 2		N	-0-		-0-
03	2294 N	941	-0-	-1353	-0-	941 2		N	-0-		-0-
04	1680 N	1075	-0-	-605	-0-	1075 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1492	-0-	1492	1492	172 1	1320 2	Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	10640	-0-	10640	12132	882 1	9746 2	Y	11		11
						12 9					
04	26319 X	14187	-0-	-12132	-0-	845 1	13342 2	Y	-0-		11

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	9750 X	9142	-0-	-608 B	-0-	984 1	8158 2	Y	-0-		-0-
12	10075 X	7079	-0-	-2996 B	-0-	847 1	6232 2	Y	-0-		-0-
01	10075 X	5807	-0-	-4268 B	-0-	691 1	5116 2	Y	-0-		-0-
02	8344 X	3963	-0-	-4381 B	-0-	457 1	3506 2	Y	-0-		-0-
03	9238 X	1783	-0-	-7455 B	-0-	148 1	1635 2	Y	-0-		-0-
04	8940 X	3782	-0-	-5158 B	-0-	225 1	3557 2	Y	-0-		-0-

DUKE RANCH -W-		WELL #: 1		RRCID -> 216602		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916			
11	9780 X	-0-	-0-	-9780 B	-0-			Y	-0-		71
12	5332 X	-0-	-0-	-5332 B	-0-			Y	-0-		71
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		71
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		71
03	T. A.	4405	-0-	4405 B	4405	366 1	4039 2	Y	-0-		71
04	11658 X	7253	-0-	-4405 B	-0-	432 1	6821 2	Y	-0-		71

DUKE RANCH -K-		WELL #: 2		RRCID -> 236290		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840			
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) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
 SHAY TRACT 3

WELL #: RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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- B	-0-					N	-0-					13
12	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	13	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017

T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

11	2262 X	2262	-0-	-0- B	-0-	243	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	2325 X	2224	-0-	-101 B	-0-	266	1	1958	2	Y	-0-					-0-
01	2480 X	1763	-0-	-717 B	-0-	210	1	1553	2	Y	-0-					-0-
02	2100 N	1852	-0-	-248 B	-0-	214	1	1638	2	Y	-0-					-0-
03	2232 N	1095	-0-	-1137 B	-0-	90	1	994	2	Y	10					10
						11	9									
04	1710 N	1560	-0-	-150 B	-0-	93	1	1467	2	Y	-0-					10

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

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	1950	-0-	1950 B	1950	162	1	1788	2	Y	-0-					-0-
04	2044 X	94	-0-	-1950 B	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

11	3330 X	2877	-0-	-453 B	-0-	310	1	2567	2	Y	-0-					24
12	3317 X	3004	-0-	-313 B	-0-	360	1	2644	2	Y	-0-					24
01	4752 X	4752	-0-	-0- B	-0-	565	1	4187	2	Y	-0-					24
02	2905 X	2905	-0-	-0- B	-0-	335	1	2570	2	Y	-0-					24
03	1984 X	1701	-0-	-283 B	-0-	140	1	1549	2	Y	11					35
						12	9									
04	1920 X	1505	-0-	-415 B	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-					35

TEJAS (FRIO 5100) 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 T-C OIL COMPANY, LLC 833782  
 DUKE RANCH -T- WELL #: 1 RRCID -> 212604 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160

11	9450 X	6625	-0-	-2825	-0-	713	1	5912	2	Y	-0-					-0-
12	9765 X	7118	-0-	-2647	-0-	852	1	6266	2	Y	-0-					-0-
01	9579 X	7219	-0-	-2360	-0-	859	1	6360	2	Y	-0-					-0-
02	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	922	1	7073	2	Y	-0-					-0-
03	6200 X	2571	-0-	-3629	-0-	214	1	2357	2	Y	-0-					-0-
04	6000 X	1499	-0-	-4501	-0-	89	1	1410	2	Y	-0-					-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

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-



-----  
 TEJAS (FRIO 5100) //CONT.// 88702 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782  
 DUKE RANCH -S- WELL #: 1 RRCID -> 220279 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5174 - 5184

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

-----  
 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-					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-

-----  
 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-					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-

-----  
 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-					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-

-----  
 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		7500 #	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					-0-
12		3379 #	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	3927	-0-	3927	3927	323	1	3570	2	Y	31					31
04		8700	6721	-0-	-1979	1948	34	9	6321	2	Y	-0-					31

-----  
 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

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4600) //CONT.// 88732 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA  
 FIELD PETROLEUM CORP. //CONT.// 266906  
 VICTORIA REGIONAL AIRPORT WELL #: 3 RRCID -> 192017 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 4310 - 4324

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

-----

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
TELFERNER, NORTH (2050)		88734 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906		WELL #: 1		RRCID -> 242928		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241		
BUHLER "B"												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 7		RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252		
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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		WELL #: 1		RRCID -> 172086		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3712		
WICKER, E. H.												
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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.		88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
		235945		WELL #: B 1		RRCID -> 176130		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3694 - 3696		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TERRELL POINT (CATAHOULA)		88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336		WELL #: 5W		RRCID -> 292936		COMPL. DATE 02/10/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3348 - 3368		
TERRELL, ETNA 'B'												
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		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-

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
-----														
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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
TERRYVILLE (4800)		88923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.		606055												
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	216497	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	5281	PERF.	4608 -	4611	
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-	-0-				N	NO RPT					130
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					130

-----

TEXAM (WILCOX 7600) 89052 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK  
 DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023  
 REAGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207892 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157

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-

-----

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166  
 SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 294713 COMPL. DATE 10/10/2022 TOTAL DEPTH 12105 PERF. 7537 - 7542

11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	39	1	90	2	Y	-0-					5
12	217 N	104	-0-	-113	-0-	44	1	60	2	Y	-0-					5
01	186 N	40	-0-	-146	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					5
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	2	Y	-0-					5
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					5
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	2	Y	-0-					5

-----

SIMS, JIM 784151  
 HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

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-

-----

TEXANA (5350) 89084 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 BLACK DRAW ENERGY LLC 101501  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 D RRCID -> 053107 COMPL. DATE 06/14/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

TEXANA (5500, LOWER) 89084 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 BLACK DRAW ENERGY LLC 101501  
 CLEMENTS, G. S. WELL #: 9 RRCID -> 148054 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562

11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			N	-0-					-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

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-

-----

TEXANA (6400) 89084 609 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 COOK, LEO D. 174335  
 CLEMENT, GEO. WELL #: 5 F RRCID -> 036916 COMPL. DATE 08/14/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6326 - 6330

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-

-----

TEXANA (6450) 89084 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
 MCDANIEL, D. L. 545375  
 SIMONS, M. K. WELL #: 3 I RRCID -> 034836 COMPL. DATE 10/08/1964 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6415 - 6418

M	O	ALLOW CODE	GAS 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-	-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  
 CLEMENTS, GEORGE S. WELL #: 5 H RRCID -> 036014 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6439 - 6444

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-

-----

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	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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT 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

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 #: 1 RRCID -> 165416 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 5520 - 5524

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

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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  
 AMRWR, LLC 102699  
 MENEFFEE WELL #: 7 RRCID -> 112729 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5854 - 5858

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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			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

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-

HUNT OIL COMPANY 416330  
 BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

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	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	60 1	562 3	N	-0-		4
12	589 N	572	-0-	-17	B	-0-	62 1	510 3	N	-0-		4
01	600 N	600	-0-	-0-	B	-0-	22 1	578 3	N	-0-		4
02	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	56 1	710 3	N	-0-		4
03	580 N	580	-0-	-0-	B	-0-	32 1	548 3	N	-0-		4
04	570 N	469	-0-	-101	B	-0-	23 1	446 3	N	-0-		4

THE RAPTURE (MAGNOLIA) 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 MAG EXPLORATION LLC 102971  
 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-		2125 2		N	-0-		-0-
12	2511 N	2306	-0-	-205	-0-		2306 2		N	-0-		-0-
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-		1845 2		N	-0-		-0-
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		2308 2		N	-0-		-0-
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-		2357 2		N	-0-		-0-
04	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		1862 2		N	-0-		-0-



-----  
 THE RAPTURE (MAGNOLIA) //CONT.// 89249 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852  
 HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-	-0-			-0-
12	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2	N	-0-	-0-			-0-
01	1147 N	805	-0-	-342	-0-	805	2	N	-0-	-0-			-0-
02	1008 N	988	-0-	-20	-0-	988	2	N	-0-	-0-			-0-
03	1147 N	916	-0-	-231	-0-	916	2	N	-0-	-0-			-0-
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-	-0-			-0-

-----  
 THE RAPTURE (ROEDER SAND) 89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 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-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

-----  
 THE RAPTURE (WILCOX) 89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 JACOBS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128

11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-		11
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	20	1	730	2	Y	-0-		11
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	Y	-0-		11
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	16	1	578	3	Y	-0-		11
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	11	1	662	3	Y	9		20
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	NO RPT		20

-----  
 JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	20	1	475	2	Y	-0-		32
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	8	1	301	2	Y	-0-		32
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	3	Y	-0-		32
*02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	24	1	889	3	Y	-0-		32
*03	327 N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	294	3	Y	25		57
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28	9			Y	NO RPT		57

-----  
 THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY) 89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 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-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			-0-

-----

THE RAPTURE (WILCOX 12400) 89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488

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

-----

THE RAPTURE (12700 SAND) 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 FOWLER OIL & GAS LLC 100396  
 JACOBS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556

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

-----

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

11	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	84	1	1957	2	N	-0-				-0-
12	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	92	1	3266	2	N	-0-				-0-
01	413	X	413	-0-	-0-	-0-	86	1	327	3	N	-0-				-0-
*02	2800	N	3059	-0-	259	259	80	1	2979	3	N	-0-				-0-
*03	6670	X	6411	-0-	-259	-0-	11	1	6400	3	N	-0-				-0-
04	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE  
 CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403  
 CARPENTER WELL #: RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

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  
 LOONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 294995 COMPL. DATE 02/26/2023 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9484 - 9511

11	29460		22026	-0-	-7434	B	46676	21529	2	497	9	N	452	377	1	145
12	25482	N	23066	-0-	-2416	B	44260	22498	2	568	9	N	516	390	1	271
01	25730	N	18633	-0-	-7097	B	37163	18139	2	494	9	N	449	389	1	331
02	0	N	17688	-0-	17688	B	54851	17310	2	378	9	N	344	384	1	291
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 54851															
03	23064	N	18698	-0-	-4366	B	50485	18283	2	415	9	N	377	397	1	271
04	18030	N	17899	-0-	-131	B	50354	17430	2	469	9	N	426	396	1	301

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)		//CONT.//	89275 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC			635131					
KELLY GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 225891	COMPL. DATE 01/05/2007	TOTAL DEPTH 10001	PERF. 9669	- 9708
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			-0-
THIGPEN (CATAHOULA)			89359 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
RBC ENERGY SERVICES, LLC			685816					
HRP		WELL #:	4	RRCID -> 270981	COMPL. DATE 09/22/2012	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2901	- 2916
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
THOMASTON (WILCOX 8750)			89509 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT		
MOAIC OIL LLC			589978					
SCOTT		WELL #:	1	RRCID -> 188206	COMPL. DATE 12/27/2001	TOTAL DEPTH 9343	PERF. 8822	- 8916
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
THOMASTON (YEGUA 5230)			89509 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
APEX ENERGY, INC.			027424					
LENTZ		WELL #:	1 T	RRCID -> 215073	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH 5408	PERF. 5180	- 5194
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-
THREE RIVERS (EDWARDS)			89716 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIVE OAK		
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059					
SCHULZ 2H GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID -> 165379	COMPL. DATE 09/22/1997	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13120	- 13320
11	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 3		-0-
12	3069 X	2267	-0-	-802	-0-	268 2	1999 3	-0-
01	3069 X	2527	-0-	-542	-0-	160 2	2367 3	-0-
02	2772 X	2138	-0-	-634	-0-	320 2	1818 3	-0-
03	3069 X	2948	-0-	-121	-0-	201 2	2747 3	-0-
04	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 215289	COMPL. DATE 10/03/2005	TOTAL DEPTH 13388	PERF.12996	- 15836
11	3210 X	2729	-0-	-481	-0-	2729 3		-0-
12	3317 X	2802	-0-	-515	-0-	331 2	2471 3	-0-
01	3007 X	2646	-0-	-361	-0-	168 2	2478 3	-0-
02	2716 X	2382	-0-	-334	-0-	356 2	2026 3	-0-
03	2883 X	2571	-0-	-312	-0-	175 2	2396 3	-0-
04	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)		//CONT.// 89716 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
BLACKBRUSH O & G, LLC		//CONT.// 073059								
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221418		COMPL. DATE 09/07/2006		TOTAL DEPTH 13347 PERF.13000 - 14805		
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	6570 X	1191	-0-	-5379	-0-	1191 3	N	-0-		-0-
12	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	1550 2 11576 3	N	-0-		-0-
01	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	520 2 7681 3	N	-0-		-0-
02	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	1205 2 6853 3	N	-0-		-0-
03	6975 X	5764	-0-	-1211	-0-	392 2 5372 3	N	-0-		-0-
04	6750 X	NO RPT	-0-	-6750	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHULZ 4H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 226839		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 13364 PERF.12910 - 15886		
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	35 2 265 3	N	-0-		-0-
01	310 N	300	-0-	-10	-0-	19 2 281 3	N	-0-		-0-
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	40 2 227 3	N	-0-		-0-
03	310 N	294	-0-	-16	-0-	20 2 274 3	N	-0-		-0-
04	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229704		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275		
11	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3	N	-0-		-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	129 2 966 3	N	-0-		-0-
01	2077 N	924	-0-	-1153	-0-	59 2 865 3	N	-0-		-0-
02	868 N	763	-0-	-105	-0-	114 2 649 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	825	-0-	-260	-0-	56 2 769 3	N	-0-		-0-
04	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HARRY SCHULZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229986		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373		
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	125 2 935 3	N	-0-		-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	62 2 910 3	N	-0-		-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	128 2 727 3	N	-0-		-0-
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	70 2 962 3	N	-0-		-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-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-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
SCHULZ 5H GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232332		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----										
SCHULZ 3H GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232515		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094		
11	1350 X	369	-0-	-981	-0-	369 3	N	-0-		-0-
12	1736 X	467	-0-	-1269	-0-	55 2 412 3	N	-0-		-0-
01	1736 X	751	-0-	-985	-0-	48 2 703 3	N	-0-		-0-
02	1568 X	629	-0-	-939	-0-	94 2 535 3	N	-0-		-0-
*03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	73 2 1008 3	N	-0-		-0-
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059																
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287																
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	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		2640 X	1280	-0-	-1360	-0-	1280	3			N	-0-				-0-
12		2728 X	1853	-0-	-875	-0-	219	2	1634	3	N	-0-				-0-
01		2728 X	1631	-0-	-1097	-0-	103	2	1528	3	N	-0-				-0-
02		2464 X	906	-0-	-1558	-0-	135	2	771	3	N	-0-				-0-
*03		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	214	2	2928	3	N	-0-				-0-
04		1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCNEILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233952 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768																
11		300 N	207	-0-	-93	-0-	207	3			N	-0-				-0-
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	24	2	178	3	N	-0-				-0-
01		341 N	226	-0-	-115	-0-	14	2	212	3	N	-0-				-0-
02		196 N	156	-0-	-40	-0-	23	2	133	3	N	-0-				-0-
03		242 N	242	-0-	-0-	-0-	17	2	225	3	N	-0-				-0-
04		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HARRY SCHULTZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408																
11		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	3			N	-0-				-0-
12		3100 N	3103	-0-	3	3	366	2	2737	3	N	-0-				-0-
01		2643 N	2640	-0-	-3	-0-	167	2	2473	3	N	-0-				-0-
02		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	363	2	2063	3	N	-0-				-0-
*03		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	169	2	2323	3	N	-0-				-0-
04		1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558																
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		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	6	2	41	3	N	-0-				-0-
01		62 N	30	-0-	-32	-0-	2	2	28	3	N	-0-				-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-
03		62 N	51	-0-	-11	-0-	4	2	47	3	N	-0-				-0-
04		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
MCNEILL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906																
11		2250 N	1637	-0-	-613	-0-	1637	3			N	-0-				-0-
12		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	147	2	1096	3	N	-0-				-0-
01		1612 N	750	-0-	-862	-0-	48	2	702	3	N	-0-				-0-
02		1540 N	1404	-0-	-136	-0-	210	2	1194	3	N	-0-				-0-
*03		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	123	2	1678	3	N	-0-				-0-
04		720 N	NO RPT	-0-	-720	-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
-----												
TIGER BEND (FRIO 1350)				89904 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
FOWLER OIL & GAS LLC				100396								
HOFFER				WELL #: 2	RRCID ->	193478	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 1353 -	1357
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720					CNTY: LAVACA			
HOFFER				WELL #: 1	RRCID ->	254175	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	1609	PERF. 1378 -	1384
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-
-----												
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
-----												
LGDC CORPORATION				500227					CNTY: LAVACA			
FOSTERS				WELL #: 1	RRCID ->	229787	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8294 -	8314
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 #: 1	RRCID ->	187063	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	3502	PERF. 2970 -	3010
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-

TOM LYNE (LULING 8800 EAST) 90504 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
D90 ENERGY, LLC 195797  
SWIERC G. U. WELL #: 2 RRCID -> 178849 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8854 - 8858

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 3 RRCID -> 249432 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8954 - 8988

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-

TOM LYNE, EAST (SLICK) 90505 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
D90 ENERGY, LLC 195797  
SWIERC G. U. WELL #: 1T RRCID -> 193210 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 7991 - 7997

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (WILCOX 8400) 90505 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
D90 ENERGY, LLC 195797  
SWIERC G. U. WELL #: 1-C RRCID -> 161997 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 10958 PERF. 8478 - 8504

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 LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR) 90505 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK  
D90 ENERGY, LLC 195797  
SWIERC G.U. WELL #: 4 RRCID -> 217640 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10404 - 10424

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-

OIL AND GAS DIVISION

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)		90506 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
LYNE, T. J.		WELL #:	22UT	RRCID ->	155997	COMPL. DATE	09/01/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9288 - 9390
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		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-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SCHREINER, K. W.		2-U		RRCID ->		150982		COMPL. DATE 07/26/2015		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9275 - 9376	
11		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	536 1	6110 3	Y	81			224
12		6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	539 1	6032 3	Y	91	164 1		151
01		6169 X	5764	-0-	-405	-0-	518 1	5178 3	Y	62	63 1		150
02		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	444 1	4155 3	Y	29			179
03		6975 X	5881	-0-	-1094	-0-	542 1	5315 3	Y	22			201
04		6750 X	6275	-0-	-475	-0-	536 1	5696 3	Y	39			240

SCHREINER K. W.		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SCHREINER, K. W.		4		RRCID ->		155029		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9316 - 9378	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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.		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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	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		WELL #: 1 C		RRCID -> 076878		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212								
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, NE. (HOCKLEY E)		90508 396		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
T.K.E. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239144		COMPL. DATE 07/09/2008		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3110 - 3140								
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		
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	-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-
-----										
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	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-

TOM OCONNOR (2050)		90534 105		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:	36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	2063 - 2069
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	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-		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	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-
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-
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-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----												
TOM OCONNOR (3250)		//CONT.//		90534 175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
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-
-----												
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-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
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 #:		4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	3450 - 3462
-----												
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-

TOM OCONNOR (3550) //CONT.// 90534 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

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

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-	-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-

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
-----												
TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
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-	
-----												
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972	
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 (4050)		//CONT.//		90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 - 3948	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
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-
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 90			RRCID -> 136936	COMPL. DATE 08/27/1990	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4120	-		4139	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	147369	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4183 - 4197	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* 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-
-----												
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-
-----												
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		67	RRCID ->	159454	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 4104 - 4122	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4167 - 4184	
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-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-
-----													
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		42-U	RRCID ->	188183	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4170 - 4190	
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-
-----													
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-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:		68	RRCID ->	219427	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	4123 - 4138	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #:		85	RRCID ->	220895	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4088 - 4122	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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 #: 95		RRCID -> 221832		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127				
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	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-	
-----												
HEARD, FANNIE, V. W. MRS.		WELL #: 79		RRCID -> 237037		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4110 - 4124				
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-	
-----												
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-	-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, 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-	-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-	
-----												
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-	-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
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						
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-
-----										
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-

TOM O'CONNOR (4830)		//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		34	RRCID ->	157803	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	6495	PERF. 4823 - 483
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	
-----											
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-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-					-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B DENY	-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-	
-----											
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-					-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-	
-----											
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		50	RRCID ->	150604	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 4810 - 4822
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-	

TOM O'CONNOR (4910)			90534 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HEARD, IRA -A-			WELL #:	2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	4878 - 4885
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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 #:	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-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #:	35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4901 - 4906
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		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-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:	85	RRCID ->	244412	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4947 - 4958
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
CLEMMENT HEARD		WELL #:		30	RRCID ->	247337	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4564 - 4571
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
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-
-----											
ANNIE REILLY ET VIR		WELL #:		17	RRCID ->	272304	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	6756	PERF. 4805 - 4811
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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 #:		13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 4922 - 4928
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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 #:		51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF. 4862 - 4870
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
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 (4925)		//CONT.//		90534 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		32		RRCID -> 279470		COMPL. DATE 06/10/2015		TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-

TOM O'CONNOR (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	93 N	93	-0-	-0-	-0-	86	1	7	2	Y	-0-		-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	31	1	2	2	Y	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	109	5						
						29	1	4	2	Y	-0-		-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	107	5						
*03	155 N	46	-0-	-109	-0-	2	1	27	5	Y	-0-		-0-
04	120 N	36	-0-	-84	-0-	3	1	43	5	Y	-0-		-0-
						2	1	34	5	Y	-0-		-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 O'CONNOR (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-

-----  
TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-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 06/11/2024 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3230 - 3270

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-

-----  
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-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 (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-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 (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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-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	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2025

-----  
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	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	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-

TOM OCONNOR (5400 SAND)			90534 625		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	32	RRCID ->	187875	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 5340 - 5358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
-----											
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-					-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-
-----											
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-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
THOMAS O'CONNOR 'A'			WELL #:	71	RRCID ->	271491	COMPL. DATE	08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930 PERF. 5538 - 5552	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	11	RRCID ->	180778	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920 PERF. 5442 - 5447	
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-
-----											
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-					-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-

OIL AND GAS DIVISION

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			
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-	
-----													
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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		PRTL PLG	-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				
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-	

TOM OCONNOR (5450 SAND)		//CONT.//	90534 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310									
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:	106	RRCID ->	247655	COMPL. DATE	03/06/2009	TOTAL DEPTH	6094	PERF.	5406 - 5411	
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
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-	
-----												
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-	

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
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 O'CONNOR (5770 U, SOUTH)		90534 840		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
LAMBERT, M.F.		WELL #: 202		RRCID -> 298232		COMPL. DATE 04/16/2024		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5745		- 5755			
11	6240	620	-0-	-5620	-0-	576	1	44	2	N	-0-				-0-
12	6448	1692	-0-	-4756	-0-	366	1	21	2	N	-0-				-0-
01	1620 R	1620	-0-	-0-	-0-	1305	5								-0-
						332	1	45	2	N	-0-				-0-
						1243	5								-0-
*02	848 R	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	5	N	-0-				-0-
*03	1286 R	1286	-0-	-0-	-0-	83	1	1203	5	N	-0-				-0-
04	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	67	1	1102	5	N	-0-				-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

  

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

-----													
TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.)		90792 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON					
BARCO OIL & GAS CO.		049170											
STANFORD, FRED S.		WELL #:		1 L		RRCID -> 126345		COMPL. DATE 01/01/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9268 - 9278	
M	O	GAS	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		36

-----															
MARQUEE CORPORATION		526675						CNTY: JACKSON							
TITTIZER		WELL #:		2		RRCID -> 277478		COMPL. DATE 03/01/2015		TOTAL DEPTH 9206		PERF. 9030 - 9055			
11	19440	X	19440	-0-	-0-	-0-	19169	2	271	9	N	246	357	1	105
12	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19210	2	289	9	N	263	179	1	189
01	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18153	2	272	9	N	247	179	1	257
02	15188	X	15188	-0-	-0-	-0-	15008	2	180	9	N	164	179	1	242
03	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	19169	2	285	9	N	259	358	1	143
04	17752	X	17752	-0-	-0-	-0-	17499	2	253	9	N	230	178	1	195



M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)		90796 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
AMRWR, LLC		102699									
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 251107		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 9513		PERF. 9298 - 9314	
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-
-----											
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-	-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-
-----											
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-	-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-
-----											
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-	-0-	168			N	NO RPT		39
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168			N	NO RPT		39
-----											
TULETA (CATAHOULA "A" 1230)		91677 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.		093620									
ROBINSON		WELL #: 5B		RRCID -> 190259		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 3260		PERF. 1153 - 1154	
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-		-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	709			N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	709			N	NO RPT		-0-

TULETA (YEGUA 4060)  
BRITANCO, L.L.C.  
MARTINSON

91677 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 2 RRCID -> 184648 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			-0-
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-			-0-
*03	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
04	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINSON

WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22 2		N	-0-			-0-
*03	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT			-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

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

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

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)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES

91679 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
749687  
WELL #: 1 RRCID -> 219857 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8834 - 8838

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES, J. JR.

91682 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
749687  
WELL #: 3 RRCID -> 214165 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1222 - 1224

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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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)  
SAXUM OIL & GAS, LLC  
STAPLES, J. JR.

91682 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
749687  
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)  
BRITANCO, L.L.C.  
GINGERICH, GEORGE C.

91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 2D RRCID -> 112508 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3127 - 3133

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

IMOGENE HALL UNIT

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

ROBINSON

WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

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-

IMOGENE HALL UNIT

WELL #: 6 RRCID -> 184229 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 3126 - 3131

11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620  
GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			-0-
02	336 N	74	-0-	-262	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-			-0-
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-			-0-
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-			-0-
*03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			-0-
04	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

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

DAHCO OPERATING, LLC 197345  
HALL WELL #: 1 RRCID -> 295284 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3432 - 3436

11	2220 X	2007	-0-	-213	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
12	2294 X	1791	-0-	-503	-0-	1791	2			N	-0-			-0-
01	2387 X	1701	-0-	-686	-0-	1701	2			N	-0-			-0-
02	2156 X	1650	-0-	-506	-0-	1650	2			N	-0-			-0-
03	2387 X	1522	-0-	-865	-0-	1522	2			N	-0-			-0-
*04	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500) 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
ROTH, ROSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004512 COMPL. DATE 01/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7536

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 -> 004514 COMPL. DATE 10/18/1943 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-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620  
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 7530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	3000 N	4163	-0-	1163	1163	2928	1	1235	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	4230	-0-	1130	2293	1146	1	3084	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	4457	-0-	1357	3650	2384	1	2073	3	N	-0-			-0-
02	4628 X	978	-0-	-3650	-0-	466	1	512	3	N	-0-			-0-
*03	3007 X	603	-0-	-2404	-0-	280	1	323	3	N	-0-			-0-
04	2910 X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7900) 91685 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
BRITANCO, L.L.C. 093620  
WTU ROBINSON WELL #: 5 RRCID -> 209990 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8000 - 8022

11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	170	1	72	3	N	-0-			40
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	20	1	55	3	N	-0-			40
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	3	N	-0-			40
02	196 N	91	-0-	-105	-0-	43	1	48	3	N	-0-			40
*03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	106	1	123	3	N	-0-			40
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			40

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 8216

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			24
12	14B2 EXT	24	-0-	24	B	24	2	24		N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24		24		N	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24		24		N	-0-			24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			24										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	24		24		N	-0-			24
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	24		24		N	NO RPT			24

TULETA, WEST (VICKSBURG G)		//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE					
BRITANCO, L.L.C.		//CONT.//		093620								
STAUSS-NELSON		WELL #:		1	RRCID ->	182555	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2759 - 2763
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	540 #	93	-0-	-447	B	-1516	93	2	N	-0-		140
12	372 #	740	-0-	368	B	-1148	684	2	N	51	131 1	60
01	372 #	643	-0-	271	B	-877	533	2	N	100		160
02	224 #	518	-0-	294	B	-583	441	2	N	70		230
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-583									
03	248 #	420	-0-	172	B	-411	420	2	N	-0-		230
04	630 #	NO RPT	-0-	-630	B	-1041			N	NO RPT		230
-----												
HALL, IMOGENE		WELL #:		8	RRCID ->	284505	COMPL. DATE	07/17/1985	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2809 - 2814
11	0 #	13	-0-	13	B	-47	13	2	N	-0-		-0-
12	0 #	23	-0-	23	B	-24	23	2	N	-0-		-0-
01	31 #	7	-0-	-24	B	-48	7	2	N	-0-		-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	B	-76			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-52	CANCELLED	UNDERAGE ->	-24						
03	13 #	-0-	-0-	-13	B	-65			N	-0-		-0-
04	30 #	NO RPT	-0-	-30	B	-95			N	NO RPT		-0-
-----												
CHANDLER OIL & GAS, LLC		WELL #:		144355	RRCID ->	184659	COMPL. DATE	06/03/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2738 - 2743
STAUSS				2								
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-
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TC OIL AND GAS, LLC		WELL #:		840303	RRCID ->	285761	COMPL. DATE	03/05/2012	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	3277 - 3282
DONAHUE				1								
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULETA, WEST (9570)  
BRITANCO, L.L.C.  
ENGELKING UNIT

91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 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-

WTU HALL

WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9580

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-

TULETA, W. (12910)  
BRITANCO, L.L.C.  
STAUSS

91685 859 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 1 RRCID -> 244744 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 11764

11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			109
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			109
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	12			121
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			121
*03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			121
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING)  
BRITANCO, L.L.C.  
TOSTENSON, A. O. UNIT #1

91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
093620  
WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

11	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-

TULSITA-WILCOX  
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.  
SLICK SAND OIL UNIT

91775 001 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: BEE  
570411  
WELL #: 1 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

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 #: 1 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) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
NPU ( PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

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	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	355	-0-	355	10599	21 1 2 9	332 3	Y	2		21
12	DLQ G-10	432	-0-	432	11031	27 1 3 9	402 3	Y	3	3 1	21
01	1900 N	356	-0-	-1544	9487	23 1 2 9	331 3	Y	2		23
*02	2800 N	355	-0-	-2445	7042	21 1 2 9	332 3	Y	2	3 1	22
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 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-

NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	59 1	912 3	N	-0-		23
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9	633 3	N	1	1 1	23
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	663 3	N	2		25
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	80 1 1 9	1293 3	N	1	1 1	25
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

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	14	-0-	14 B	94	1 1	13 3	Y	-0-		16
12	DLQ G-10	20	-0-	20 B	114	1 1	19 3	Y	-0-		16
01	DLQ G-10	12	-0-	12 B	126	1 1	11 3	Y	-0-		16
*02	147 N	21	-0-	-126 B	-0-	1 1	20 3	Y	-0-		16
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		16
04	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		16



OIL AND GAS DIVISION

-----  
TULSITA-WILCOX ( MACKHANK) //CONT.// 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131  
NPU (SCARBOROUGH -2) WELL #: 9 RRCID -> 262819 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7248 - 7270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	7500	4435	-0-	-3065 B	23084	268	1	4139	3	N	25					57
12	7750	4817	-0-	-2933 B	20151	28	9	301	1	N	21	29	1			49
01	7750	4990	-0-	-2760 B	17391	23	9	324	1	N	1					50
02	7000	4938	-0-	-2062 B	15329	1	9	287	1	N	13	29	1			34
03	4712 #	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					N	NO RPT					34
04	4650 #	NO RPT	-0-	-4650 B	-4650					N	NO RPT					34

-----  
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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	7230 X	6177	-0-	-1053	-0-	373	1	5754	3	N	45					95
12	7285 X	6100	-0-	-1185	-0-	50	9	380	1	N	40	67	1			68
01	6851 X	5875	-0-	-976	-0-	44	9	379	1	N	35					103
02	5824 X	5334	-0-	-490	-0-	39	9	309	1	N	30	67	1			66
03	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-	33	9			N	NO RPT					66
04	6180 X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					66

TULSITA-WILCOX (MWC)		//CONT.// 91775 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
NPU (MUDD, OJ-2)		WELL #: 38		RRCID -> 136127		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
-----																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	51 X	51	-0-	-0-	-0-	34	1	17	3	N	-0-					-0-
*01	53 X	53	-0-	-0-	-0-	40	1	13	3	N	-0-					-0-
*02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	38	1	13	3	N	-0-					-0-
*03	50 X	50	-0-	-0-	-0-	36	1	14	3	N	-0-					-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	37	1	18	3	N	-0-					-0-
-----																
NPU (MUDD, O.A. 3)		WELL #: 43		RRCID -> 220915		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309								
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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	2					12
						2	9									
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	2	10	1			4
						2	9									
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	1					5
						1	9									
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	5	10	1			-0-
						6	9									
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 N	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								
RAY		WELL #: 111		RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	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-
-----										
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-
-----										
NPU (RAY 112)		WELL #: 56		RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107		
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	153 3	N	2	5
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 9	137 3	N	1 1	5
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	71 3	N	-0-	5
02	81 N	52	-0-	-29	-0-	5 1	48 3	N	1 1	5
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3 1		N		5
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N		5
-----										
NPU (RAY 121)		WELL #: 57		RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952		
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33 1	502 3	N	8	22
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	9 9	551 3	N	9 12 1	19
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	37 1	504 3	N	6	25
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	10 9	487 3	N	5 12 1	18
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35 1		N		18
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7 9		N		18
-----										
NPU (ROCKHILL SMITH 1)		WELL #: 62		RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	11		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	14	3 3	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	4	-0-	4	-0-	18	4 3	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	20	2 3	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	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 (O A MUDD 7-A)		WELL #:		60	RRCID ->	233790	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	9370	PERF.	8976 - 9082
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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	85	-0-	85	2045	5 1	80 3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	51	-0-	51	2096	3 1	47 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
01		2209 X	113	-0-	-2096	-0-	7 1	106 3	N	-0-		-0-
02		73 X	73	-0-	-0-	-0-	4 1	68 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
NPU (O A MUDD 8A)		WELL #:		64	RRCID ->	253940	COMPL. DATE	03/21/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9010 - 9026
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TULSITA-WILCOX ( SLICK)		//CONT.// 91775 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131												
RAY, GEORGE A.		WELL #: 108		RRCID -> 210454		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
-----														
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	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	220	1	3392	3	N	20			60
						22	9							
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	201	1	3006	3	N	18	27	1	51
						20	9							
01	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	194	1	2794	3	N	12			63
						13	9							
*02	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	194	1	3138	3	N	14	27	1	50
						15	9							
03	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			50
04	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT			50
-----														
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)		WELL #: 49		RRCID -> 233563		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986						
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	412 N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	2			14
						2	9							
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	N	1	3	1	12
						1	9							
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	N	1			13
						1	9							
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	22	1	361	3	N	1	3	1	11
						1	9							
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

-----  
TULSITA-WILCOX ( 6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
PALEO OIL COMPANY LLC 635131  
NPU (MUDD, O J -1 ) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT		NO RPT	-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		14B2 EXT	52	NO RPT	-0-	52	211	3	1	49	3	Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	51	NO RPT	-0-	51	262	3	1	48	3	Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	50	NO RPT	-0-	50	312	4	1	46	3	Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	52	NO RPT	-0-	52	364	3	1	49	3	Y	-0-				-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 ( SPIELHAGEN -A1 ) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468

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

-----  
NPU ( RAY -4 ) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

11		14B2 EXT	28	NO RPT	-0-	28	659	2	1	26	3	N	-0-				3
12		14B2 EXT	37	NO RPT	-0-	37	696	2	1	34	3	N	1	1			3
								1	9								
01		722 X	26	NO RPT	-0-	-696	-0-	2	1	24	3	N	-0-				3
*02		18 X	18	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	1	1		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

-----  
NPU ( RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 -12 ) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (UNION-RAY -59 ) WELL #: 24 RRCID -> 143376										COMPL. DATE	10/25/1992	TOTAL DEPTH	8286	PERF.	6820 - 6835
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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 (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812										COMPL. DATE	04/27/1996	TOTAL DEPTH	7730	PERF.	6762 - 6782
11	2900 N	1148	-0-	-1752	1876	70	1	1076	3	Y	2			20	
12	3051 N	1175	-0-	-1876	-0-	73	1	1096	3	Y	5	9	1	16	
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	6	9	1049	3	Y	4			20	
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	73	1	1035	3	Y	4	9	1	15	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT			15	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			15	
-----															
NPU ( MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906										COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7807	PERF.	6832 - 6852
11	655 N	181	-0-	-474	-0-	11	1	169	3	Y	1			23	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	9	144	3	Y	1	2	1	22	
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	1			23	
02	168 N	145	-0-	-23	-0-	1	9	135	3	Y	2	2	1	23	
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	NO RPT			23	
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	NO RPT			23	
-----															
NPU ( UNION-PORTER -1 ) WELL #: 27 RRCID -> 160795										COMPL. DATE	10/18/1996	TOTAL DEPTH	7809	PERF.	6810 - 6830
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-	
-----															
NPU ( RAY -96 ) WELL #: 34 RRCID -> 163134										COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6842 - 6862
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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-	
-----															
N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831										COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	6780 - 6804
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
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

-----												
TULSITA-WILCOX ( 7,600 LOWER)				91775 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
NPU ( RAY -10U )				WELL #: 28 U		RRCID -> 074988		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 4275 - 4436
M	O	ALLOW CODE	GAS 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-
-----												
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-
-----												
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	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-
-----												
NPU (RAY 106-T)				WELL #: 41 T		RRCID -> 200187		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7680 - 7692
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 3	N	-0-		-0-
12		97 X	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 3	N	-0-		-0-
01		98 N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	N	-0-		-0-
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 3	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-
-----												
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		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-



TULSITA-WILCOX (7,900)		//CONT.//		91775 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE							
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131											
NPU (O A MUDD 6A)		WELL #:		59	RRCID ->	233417	COMPL. DATE	11/15/2007	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7988 - 7996			
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- 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-
NPU (O.A. MUDD 5-A)		WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8019 - 8025			
11		30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-			26
12		15 X	-0-	-0-	-15 B	-0-			16	1	N	16			26
01		31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			26
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26
03		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			26
04		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			26
TULSITA-WILCOX (8000)				91775 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
NPU (O.J. MUDD 3)		WELL #:		61	RRCID ->	257803	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	9865	PERF.	8214 - 8224			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	958					N	-0-			31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	958					N	-0-			31
01		54	-0-	-0-	-54	904					N	-0-			31
02		84	-0-	-0-	-84	820					N	-0-			31
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			31
TYNAN (FRIO 3700, LO.)				92214 360	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE							
FAUCETTE, E. W.				263647											
OELSCHLEGEL GU		WELL #:		1	RRCID ->	083970	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3868 - 3878			
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

OIL AND GAS DIVISION

TYNAN (3600)		//CONT.//		92214 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE				
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.//		328774								
ROYAL		WELL #:		2	RRCID ->	173189	COMPL. DATE	01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3768 - 3771
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			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-
-----												
DOUBLE SEVENS		WELL #:		1	RRCID ->	174422	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	3743 - 3748
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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

TYNAN, EAST (FRIO 4800)		//CONT.// 92215 456		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
GREAT TEXAS CRUDE INC.		//CONT.// 328774														
ROYAL		WELL #: 1		RRCID -> 167058		COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4789 - 4793								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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					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 #: 1		RRCID -> 170268		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806								
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								
AMRWR, LLC		102699														
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-
-----																
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774														
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
UNA WEST (S-SAND)		92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		WELL #:		9		RRCID -> 159796		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 5993 - 5995	
-----															
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MARILOU MCCAMPBELL		92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
SHORE PETROLEUM CORP.		778492		WELL #:		4		RRCID -> 253915		COMPL. DATE 09/13/2009		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 5984 - 5986	
-----															
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							
SHORE PETROLEUM CORP.		778492		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		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		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		92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
OSYKA PERMIAN, LLC		628108		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  
DEAVERS, D. F. -A- WELL #: 1 RRCID -> 034390 COMPL. DATE 11/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4054 - 4064

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2024

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2024

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

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-

VIDAURI (2760) 93740 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO  
REMORA OPERATING, LLC 701613  
WELDER "B" WELL #: RRCID -> 160760 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2794

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022

VIDAURI (5800) 93740 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621  
VIDAURI "F" WELL #: 10 RRCID -> 281767 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5492 - 5494

11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

OIL AND GAS DIVISION

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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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	3960 X	3104	-0-	-856	-0-	305	1	2635	3	Y	149	133	1	41
						164	9							
12	4092 X	3498	-0-	-594	-0-	256	1	3114	3	Y	116	136	1	21
						128	9							
01	4092 X	3599	-0-	-493	-0-	138	1	3306	3	Y	141	108	1	54
						155	9							
02	DLQ G-10	2951	-0-	2951	2951	31	1	2802	3	Y	107	137	1	24
						118	9							
03	DLQ G-10	4610	-0-	4610	7561	206	1	4284	3	Y	109	108	1	25
						120	9							
04	DLQ G-10	3478	-0-	3478	11039	300	1	3048	3	Y	118	108	1	35
						130	9							

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID ->	139118	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	12716	PERF.	12096 - 12614	
11	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	415	1	3586	3	Y	167	150	1	47
						184	9							
12	4278 X	4239	-0-	-39	-0-	310	1	3785	3	Y	131	153	1	25
						144	9							
01	4278 X	4216	-0-	-62	-0-	162	1	3878	3	Y	160	122	1	63
						176	9							
02	DLQ G-10	3678	-0-	3678	3678	39	1	3508	3	Y	119	154	1	28
						131	9							
03	DLQ G-10	4122	-0-	4122	7800	704	1	3283	3	Y	123	122	1	29
						135	9							
04	DLQ G-10	3065	-0-	3065	10865	262	1	2658	3	Y	132	121	1	40
						145	9							

KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID ->	143866	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	13025	PERF.	11924 - 12491	
11	4050 X	3526	-0-	-524	-0-	349	1	3017	3	Y	145	133	1	33
						160	9							
12	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	326	1	3973	3	Y	120	136	1	17
						132	9							
01	4185 X	3374	-0-	-811	-0-	129	1	3096	3	Y	135	108	1	44
						149	9							
02	DLQ G-10	2609	-0-	2609	2609	27	1	2459	3	Y	112	136	1	20
						123	9							
03	DLQ G-10	4288	-0-	4288	6897	736	1	3432	3	Y	109	108	1	21
						120	9							
04	DLQ G-10	3786	-0-	3786	10683	328	1	3331	3	Y	115	108	1	28
						127	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	1440 N	1407	-0-	-33	-0-	137	1	1184	3	Y	78	67	1		29
12	1457 N	1195	-0-	-262	-0-	86	9	1050	3	Y	54	68	1		15
01	1426 N	1385	-0-	-41	-0-	59	9	1248	3	Y	77	54	1		38
02	DLQ G-10	1222	-0-	1222	1222	52	1	1158	3	Y	47	68	1		17
03	DLQ G-10	1418	-0-	1418	2640	12	1	1118	3	Y	55	54	1		18
04	DLQ G-10	1430	-0-	1430	4070	52	9	1242	3	Y	60	54	1		24
						239	1								
						61	9								
						122	1								
						66	9								
KOLAR, ED		WELL #: 14		RRCID -> 147341		COMPL. DATE 09/25/1993				TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702					
11	3000 N	3194	-0-	194	194	872	1	2080	3	Y	220	200	1		52
12	2857 N	2663	-0-	-194	-0-	242	9	2280	3	Y	178	203	1		27
01	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	187	1	2291	3	Y	205	163	1		69
02	DLQ G-10	2490	-0-	2490	2490	196	9	2281	3	Y	167	205	1		31
03	5095 X	2605	-0-	-2490	-0-	96	1	1997	3	Y	164	162	1		33
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	226	9	2173	3	Y	172	161	1		44
						25	1								
						184	9								
						428	1								
						180	9								
						214	1								
						189	9								
KOLAR, ED		WELL #: 8		RRCID -> 148410		COMPL. DATE 12/06/1993				TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536					
11	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	268	1	2952	3	Y	112	100	1		32
12	3441 X	3132	-0-	-309	-0-	123	9	2806	3	Y	87	102	1		17
01	3348 X	2849	-0-	-499	-0-	230	1	2622	3	Y	107	82	1		42
02	DLQ G-10	2134	-0-	2134	2134	96	9	2024	3	Y	79	102	1		19
03	DLQ G-10	1023	-0-	1023	3157	109	1	768	3	Y	82	81	1		20
04	DLQ G-10	2045	-0-	2045	5202	118	9	1774	3	Y	88	81	1		27
						23	1								
						87	9								
						165	1								
						90	9								
						174	1								
						97	9								
NEUHAUS		WELL #: 1 A		RRCID -> 231359		COMPL. DATE 09/25/2007				TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739					
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-				-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-				-0-
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	3	N	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	3	N	-0-				-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	3	N	-0-				-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	29	1	134	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	* 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					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	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2	N	-0-					-0-
04	355 N	355	-0-	-0-	-0-			355	2	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

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

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					310

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

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

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

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

OIL AND GAS DIVISION

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)	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-				-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-

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	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

CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355  
 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-

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	10500 X	9329	-0-	-1171	-0-	9164	3	165	9	N	150	76	1		112
12	12338 X	10060	-0-	-2278	-0-	9973	3	87	9	N	79				191
01	12338 X	10412	-0-	-1926	-0-	10314	3	98	9	N	89	171	1		109
02	11144 X	9290	-0-	-1854	-0-	9077	3	213	9	N	194	179	1		124
03	11656 X	10757	-0-	-899	-0-	10511	3	246	9	N	224	303	1		45
04	10080 X	6225	-0-	-3855	-0-	6178	3	47	9	N	43				88

WARMSLEY (VAUGHN)		//CONT.//		95252 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
LEMMONS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	238779	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	11740	PERF.	9660 - 9684		
M	ALLOW CODE	GAS 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-					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

SINAST GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF.	9658 - 9745		
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

SINAST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF.	9732 - 9752		
11	10080 X	8693	-0-	-1387	-0-	8647	3	46	9	N	42	97	1	25
12	10013 X	9198	-0-	-815	-0-	9130	3	68	9	N	62			87
01	9951 X	8943	-0-	-1008	-0-	8882	3	61	9	N	55	117	1	25
02	8988 X	7759	-0-	-1229	-0-	7712	3	47	9	N	43			68
03	9765 X	9088	-0-	-677	-0-	9054	3	34	9	N	31	51	1	48
04	8910 X	5208	-0-	-3702	-0-	5172	3	36	9	N	33	56	1	25

WARMSLEY (10,350)		95252 920		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: DE WITT						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
GARY-ENGLAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10402 - 10413		
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	810 N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-			49
12	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-			49
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-			49
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-			49
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-			49
04	810 N	622	-0-	-188	-0-	622	3			N	-0-			49



WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648  
 KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

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	836 N	836	-0-	-0-	-0-	199 1	637 2	Y	-0-			155
12	868 N	822	-0-	-46	-0-	176 1	636 2	Y	9			164
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	10 9	847 2	Y	1			165
02	1021 X	1021	-0-	-0-	-0-	245 1	746 2	Y	5			170
03	1013 X	1013	-0-	-0-	-0-	1 9	747 2	Y	15			185
*04	1050 X	899	-0-	-151	-0-	269 1	689 2	Y	7			192
						6 9						
						249 1						
						17 9						
						202 1						
						8 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

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-

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

11	5250 X	3423	-0-	-1827	-0-	560 1	2850 2	N	12			209
12	5425 X	3543	-0-	-1882	-0-	13 9	2926 2	N	24	180 1		53
01	5425 X	4066	-0-	-1359	-0-	591 1	3497 2	N	25			78
02	4452 X	3818	-0-	-634	-0-	26 9	3235 2	N	21			99
03	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	541 1	4106 2	N	28			127
*04	3930 X	2506	-0-	-1424	-0-	28 9	2190 2	N	17			144
						620 1						
						31 9						
						297 1						
						19 9						

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

11	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	583 1	7718 2	N	100			145
12	7979 X	7979	-0-	-0-	-0-	110 9	7310 2	N	95			240
01	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	564 1	7135 2	N	92	180 1		152
02	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	105 9	7067 2	N	81	170 1		63
03	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	570 1	7967 2	N	116			179
*04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	101 9	4126 2	N	47	173 1		53
						555 1						
						89 9						
						618 1						
						128 9						
						307 1						
						52 9						

WARMSLEY, S. (10550)		//CONT.// 95256 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648										
BAUMANN GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	251990	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	0 - 10455	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53

BRYSCH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	255666	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	10180 - 12175	
11	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	600	1	2615	2	N	25	154
12	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	610	1	2418	2	N	13	167
01	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	601	1	2416	2	N	28	195
02	2884 X	2833	-0-	-51	-0-	548	1	2254	2	N	28	176 1 47
03	3193 X	3102	-0-	-91	-0-	620	1	2464	2	N	16	63
*04	3090 X	1774	-0-	-1316	-0-	302	1	1457	2	N	14	77

FLETCHER OPERATING, LLC		WELL #: 273611		RRCID ->	221807	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	10718	PERF.	10510 - 10538	
11	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1721	3	15	9	N	14	37
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1814	3	44	9	N	40	77
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1885	3	1	9	N	1	61 1 17
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-	17
03	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-	17
04	1470 N	850	-0-	-620	-0-	850	3			N	-0-	17

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	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	3	1	9	N	1	15
12	2108 N	1665	-0-	-443	-0-	1665	3			N	-0-	15
01	2387 N	2314	-0-	-73	-0-	2285	3	29	9	N	26	41
02	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-	41
03	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-	41
04	2250 N	971	-0-	-1279	-0-	971	3			N	-0-	41

OIL AND GAS DIVISION

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
STS PETROLEUM LLC 828153  
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

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	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	677 1 202 9	12276 2	N	184	177 1	306
12	12059 X	11063	-0-	-996	-0-	827 1 163 9	10073 2	N	148	175 1	279
01	12059 X	3558	-0-	-8501	-0-	480 1 73 9	3005 2	N	66	181 1	164
02	10892 X	7556	-0-	-3336	-0-	821 1 406 9	6329 2	N	369	2 8	531
03	12059 X	7409	-0-	-4650	-0-	808 1 70 9	6531 2	N	64	511 1	84
04	11670 X	7024	-0-	-4646	-0-	683 1 299 9	6042 2	N	272		356

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD  
NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		113
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		113
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		113

TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255  
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

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-

WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

11	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON  
VIPER S.W.D., LLC 886209  
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380

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-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA) 95558 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 AURORA RESOURCES CORPORATION 036931  
 SCHERER WELL #: RRCID -> 275527 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6538 - 6554

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

TC OIL AND GAS, LLC 840303  
 SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

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

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (4450)		//CONT.// 95569 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
WEARDEN B		WELL #: 1 T		RRCID -> 251053		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057														
PREWITT		WELL #: 3A		RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10971 - 11008								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					599
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					605
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					606
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					608
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					608
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					608

ERSKINE ENERGY, LLC		254058														
ALBRECHT		WELL #: 1		RRCID -> 188997		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284								
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	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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 611014									
BREEDEN		WELL #: 1-L		RRCID -> 164554		COMPL. DATE 08/14/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10671 - 10941			
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	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 169888		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11281 - 11291			
11	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
REUTTER-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	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		612414		RRCID -> 268023		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9686 - 10209			
ALBRECHT, EMMETT		WELL #: 1									
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1165	2	11	9	N	118
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	2	6	9	N	123
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1301	2	2	9	N	125
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1156	2	2	9	N	127
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	2	2	9	N	129
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.//		95848 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
TRI-UNION DEVELOPMENT CORP.				871137											
HEINRICH HEIRS		WELL #:		RRCID -> 187703	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 13800	PERF.10619	- 10623							
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	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3572				N	NO RPT				27
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020															

UNITED TEXAS OIL LLC				877689		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	1	RRCID -> 285492	COMPL. DATE 12/14/2017	TOTAL DEPTH 16554	PERF. 9668	- 9686					
11	677 X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-				-0-
12	615 X	615	-0-	-0-	-0-	615	1			N	-0-				-0-
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	307	1	282	2	N	-0-				-0-
02	797 X	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	N	-0-				-0-
03	787 X	787	-0-	-0-	-0-	69	1	718	2	N	-0-				-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

U1 RANCH OIL				880291		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
LUKER				WELL #:	2 T	RRCID -> 185552	COMPL. DATE 10/14/2019	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10185	- 10223					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				17

LUKER				880291		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
LUKER				WELL #:	3 T	RRCID -> 188974	COMPL. DATE 09/15/2015	TOTAL DEPTH 11088	PERF.10400	- 10434					
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-

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	747 X	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-				317
12	465 X	321	-0-	-144	-0-	321	1			N	-0-				317
01	805 X	805	-0-	-0-	-0-	419	1	386	2	N	-0-				317
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				317
03	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	225	1	2362	2	N	47				364
						52	9								
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				364

-----  
 WEESATCHE, NE. (WILCOX) 95848 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 ERSKINE ENERGY, LLC 254058  
 ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 286114 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10110 - 10150  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	2910 X	1709	-0-	-1201	-0-	435	1	1237	2	N	34	172	1	40
						37	9							
12	2945 X	2706	-0-	-239	-0-	744	1	1896	2	N	60			100
						66	9							
01	2945 X	2213	-0-	-732	-0-	682	1	1487	2	N	40			140
						44	9							
02	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	868	1	1547	2	N	35			175
						39	9							
03	2697 X	2367	-0-	-330	-0-	775	1	1556	2	N	33	173	1	35
						36	9							
04	2610 X	1876	-0-	-734	-0-	620	1	1223	2	N	30			65
						33	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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398  
 -----

11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

-----  
 WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 ABRAMEIT WELL #: 1 RRCID -> 174876 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9929 - 9944  
 -----

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-

-----												
WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.// 95848 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
NITRO OIL & GAS, LLC 611014												
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 168353 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9983 - 10003												
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WEESATCHE, S. ( COOK MT. 5300) 95850 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414												
DOHMANN 80 WELL #: 2 RRCID -> 280085 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5299 - 5301												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX) 95850 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057												
PREWITT, DONALD F. ET. UX. WELL #: 1 RRCID -> 150036 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12345 - 12420												
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					243
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					258
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					268
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					271
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					271
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					271
-----												
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
MIDSTATES CORPORATION 566101												
PITTMAN WELL #: 2 RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063												
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					66
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
M	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----												
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-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				03/05/2025								
-----												
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	100						N	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	100						N	NO RPT
-----												
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----												
ERSKINE ENERGY, LLC				254058								
WEISE				WELL #:	2	RRCID ->	196686	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4628 - 4668
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-
-----												
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
E. HENKE				WELL #:	1	RRCID ->	242488	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	5412	PERF. 5093 - 5098
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	350	5	88	9		N	80
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	350	5	45	9		N	41
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	350	5	62	9		N	56
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	348	5	66	9		N	60
03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	348	5	66	9		N	60
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
-----												

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	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-

THOMAS, ANNE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10828	
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-

SUE-ANN OPERATING, L.C. SMITH, JACK		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		10792	
11	5460 X	2224	-0-	-3236	-0-	376	1	1836	2	Y	11		135
12	8671 X	8671	-0-	-0-	-0-	630	1	7989	2	Y	47		182
01	6789 X	5581	-0-	-1208	-0-	564	1	4977	2	Y	36	176 1	42
02	6132 X	5869	-0-	-263	-0-	540	1	5287	2	Y	38		80
03	8680 X	5863	-0-	-2817	-0-	601	1	5225	2	Y	34		114
04	8400 X	5761	-0-	-2639	-0-	478	1	5148	2	Y	123	178 1	59

WEESATCHE, W. (J SAND) ERSKINE ENERGY, LLC WEISE, ANNIE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9935	
11	960 #	843	-0-	-117	-0-	18	1	825	2	Y	-0-		25
12	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	8	1	1007	2	Y	13		38
01	1085 #	960	-0-	-125	-0-	960	2			Y	-0-		38
02	911 R	911	-0-	-0-	-0-	105	1	806	2	Y	-0-		38
03	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	146	1	861	2	Y	16		54
04	810 #	744	-0-	-66	-0-	125	1	619	2	Y	-0-		54

WEESATCHE, WEST (LULING) ESTATE OF JAMES L. NELSON IDEUS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7692	
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 1	-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2025

-----												
WEESATCHE, WEST (MACKHANK)			95853 410		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414									
BLUNTZER			WELL #: 1		RRCID -> 284057			COMPL. DATE 11/08/2003			TOTAL DEPTH 15910 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	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-
-----												
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	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-
-----												
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	
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									
SMAJSTRLA 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  
 FINALLY RESOURCES LLC 268323  
 WELDER, PATRICK H. WELL #: 5 RRCID -> 265973 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5330 - 5384

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	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	14B2 EXT	-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

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

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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			68
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			68
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			68
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			68
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			68
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

-----

U1 RANCH OIL 880291  
 LUKER, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 177976 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7600 - 7640

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
01	0 N	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

-----

WEST RANCH (ARMSTRONG) 96545 013 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON  
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310  
 WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 145258 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

M	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	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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	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-

WEST RANCH (ARMSTRONG)		//CONT.//		96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		351	RRCID ->	250218	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5619 - 6008
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	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-	
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		
M	O	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-
-----												
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		
M	O	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	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		
M	O	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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		
M	O	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-
-----												
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	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-
-----												

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		
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-
-----										
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 -A-		WELL #: 358		RRCID -> 132587		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952		
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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST RANCH -A-		WELL #: 513		RRCID -> 135481		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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 #: 188		RRCID -> 139852		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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 #: 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	14B DENY	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 -A-		WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST RANCH -A-		WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001								
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-
-----																
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 -A-		WELL #: 364		RRCID -> 214462		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.// 96545 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
WEST RANCH -A-		WELL #: 494		RRCID -> 214470		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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 #: 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 -A-		WELL #: 161		RRCID -> 233185		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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 #: 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 (MARGINULINA 5000)		//CONT.//		96545 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	271763	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4964 - 4970				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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 -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	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-
-----															
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 (MENESEE 5500)				96545 416	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
WEST RANCH -A-		WELL #:		372	RRCID ->	232871	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6314	PERF. 5526 - 5529				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 (NOBLE)		//CONT.// 96545 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WEST RANCH -A-		WELL #: 103		RRCID -> 142731		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571				
M	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #: 15		RRCID -> 148606		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5707 - 5712				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (NOBLE)		//CONT.//		96545 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
WEST RANCH STATE O & G UNIT #1		WELL #:	5	RRCID -> 155621	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	3788	- 3793	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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-
-----											
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 -A-		WELL #:	429	RRCID -> 158914	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	3420	- 3427	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

-----													
WEST RANCH (TONEY)		//CONT.//		96545 585	ASSOCIATED	49B			CNTY: JACKSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5436 -	5463
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	CODE	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 (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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TONEY, M. H.		WELL #:		77 D	RRCID ->	069560	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6261	PERF.	5668 -	5678
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	16			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		155	RRCID ->	111110	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5832	PERF.	5145 - 5153	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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 #:		287	RRCID ->	184360	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	5641 - 5646	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
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 #:		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 (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WEST RANCH -A-		WELL #:		349	RRCID ->	190446	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	5616 -	5626
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-			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 -A-		WELL #:		162	RRCID ->	199966	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6312 -	6316
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
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 #:		453	RRCID ->	200820	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF.	5666 - 5696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
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 #:		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 -A-		WELL #:		334	RRCID ->	200909	COMPL. DATE	12/11/2003	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5660 - 5690	
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 (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST RANCH -A-		WELL #:		413	RRCID ->	203538	COMPL. DATE	04/17/2019	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	5686 - 5720
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 -A-		WELL #:		504	RRCID ->	206736	COMPL. DATE	02/01/2020	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5666 - 5708
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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 #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722 - 5740
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-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	
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 #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668 - 5674
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-	
-----												
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-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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 #:		242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740 - 5745
11	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-			-0-	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-			-0-	
02	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-			-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-			-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	369		N	-0-			-0-	



WEST RANCH (80-A)			96545 702		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WEST RANCH -A-			WELL #:	455	RRCID ->	280571	COMPL. DATE	05/16/2015	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	3535 - 3570
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-
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-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:	75	RRCID ->	281485	COMPL. DATE	05/02/2015	TOTAL DEPTH	5768	PERF.	3075 - 3095
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 #:	415	RRCID ->	281486	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	2955 - 2995
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #:	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

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

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-

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																
HG OPERATING LLC 101422																
ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
11	14B2 EXT	611	-0-	611	2318	494	1	117	9	N	106	81	1			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2318					N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2318					N	-0-	28	1			6
02	0 X	-0-	-0-	-0-	2318					N	-0-					6
03	2318 X	-0-	-0-	-2318	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
-----																
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313																
NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 2R RRCID -> 234220 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6516 - 6520																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KOOB WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719																
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-
-----																
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PROGENIES OPERATING LLC 681161																
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-
-----																
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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON				
PROGENIES OPERATING LLC		//CONT.//		681161								
NAVIDAD RIVER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	280430	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6765	PERF. 6398 - 6401	
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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		1	RRCID ->	162254	COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 5550 - 5564
11	H15 VIOL	-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-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		6	RRCID ->	194618	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	6912	PERF. 5718 - 5722
11	H15 VIOL	-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-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		4	RRCID ->	196683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 6146 - 6154
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

WESTHOFF, A. E.		WELL #:		7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6275 - 6279
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON  
 PROJ ENERGY LLC //CONT.// 681288  
 WESTHOFF, A. E. WELL #: 9 RRCID -> 203592 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6717 - 6722

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					Y	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 HASDORFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 203210 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6195 - 6200

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	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-

MCDOWELL 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	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-

MCDOWELL 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-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)		//CONT.//		96611 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327											
MCDOWELL "A"		WELL #:		1	RRCID ->	235002	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5410 - 5602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
-----															
MCDOWELL "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
-----															
MCDOWELL		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
-----															
VIPER S.W.D., LLC		WELL #:		886209	RRCID ->	234225	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	7593	PERF. 5777 - 5781				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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 (FRIO 6100)		WELL #:		98304 099	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON							
REO OPERATING LLC		WELL #:		701876											
TERRY-PRIDGEN UNIT		WELL #:		1R	RRCID ->	297263	COMPL. DATE	11/13/2023	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5545 - 5548				
11	7500	NO RPT	-0-	-7500	57752					N	NO RPT				240
12	7750	NO RPT	-0-	-7750	50002					N	NO RPT				240
01	7564 #	NO RPT	-0-	-7564	42438					N	NO RPT				240
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT				240
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT				240
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	42438					N	NO RPT				240

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA  
 KRAM ENERGY 476621  
 SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * 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			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 05/05/2014														

WITTE (5500) 98304 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA  
 BIG LAKE CORPORATION 069458  
 SANDHOP WELL #: 4 RRCID -> 298536 COMPL. DATE 06/18/2024 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5453 - 5461

11		0	2015	-0-	2015	41583	2004	2	11	9	N	10		107
12		7500	2079	-0-	-5421	36162	2057	2	22	9	N	20		127
01		7750	964	-0-	-6786	29376	952	2	12	9	N	11		138
02		7000	97	-0-	-6903	22473	94	2	3	9	N	3		141
03		7750	969	-0-	-6781	15692	969	2			N	-0-		141
04		7500	NO RPT	-0-	-7500	8192					N	NO RPT		141

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2024														

WOODSBORO (BOENIG) 98626 033 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO  
 M. E. OPERATING 245867  
 ST. JOHNS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 041111 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 (4900) 98626 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO  
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170  
 R. S. I. WELL #: 2 RRCID -> 272660 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5052 - 5056

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2022														





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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-
						1	3						
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
						2	3						
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	2	Y	-0-		-0-
						2	3						
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167836 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13560 - 13642

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	52	52 1	-0-
						4	3	57	9				
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	45	45 1	-0-
						5	3	50	9				
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	48	48 1	-0-
						9	3	53	9				
*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	40		-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-		-0-
						42	3						
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	Y	-0-		-0-
						49	3						
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	-0-		-0-
						51	3						
02	280 N	276	-0-	-4	-0-	20	1	209	2	Y	-0-		-0-
						47	3						
*03	310 N	300	-0-	-10	-0-	19	1	236	2	Y	-0-		-0-
						45	3						
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-		-0-
						33	3						

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
*03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

11	3000 N	3040	-0-	40	859	130	1	2487	2	N	47	92 1	71
						371	3	52	9				
12	3758 X	2899	-0-	-859	-0-	151	1	2324	2	N	32	39 1	64
						389	3	35	9				
01	2790 X	2734	-0-	-56	-0-	140	1	2140	2	N	35	37 1	62
						415	3	39	9				
02	2520 X	2261	-0-	-259	-0-	108	1	1760	2	N	28		90
						362	3	31	9				
*03	2790 X	2295	-0-	-495	-0-	112	1	1804	2	N	49	37 1	102
						325	3	54	9				
04	2700 X	2102	-0-	-598	-0-	110	1	1727	2	N	44		87
						216	3	48	9				

WORD (EDWARDS)		//CONT.//		98766 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA					
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426											
MELNAR, FRED ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	223240	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	13889	PERF.	13343 - 13699			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	371 1	6962 2	1193 3	144 9	N	131	128 1			165
12	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	396 1	5965 2	1167 3	91 9	N	83	91 1			157
01	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	334 1	5099 2	1007 3	90 9	N	82	91 1			148
02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	252 1	4107 2	859 3	70 9	N	64				212
*03	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	316 1	5090 2	927 3	55 9	N	50	88 1			174
04	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	317 1	4962 2	628 3	48 9	N	44				151

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
11	3000 N	3743	-0-	743	1027	147 1	3109 2	470 3	17 9	N	15				85
12	3100 N	3872	-0-	772	1799	142 1	3183 2	514 3	33 9	N	30				115
01	5201 X	3402	-0-	-1799	-0-	164 1	2720 2	476 3	42 9	N	38				153
02	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	90 1	2090 2	415 3	36 9	N	33				186
*03	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	149 1	2254 2	359 3	21 9	N	19				205
04	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT				205

RANDOW, H. C.		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	3	RRCID ->	275678	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	10048 - 10074		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	227	-0-	-13	-0-	10 1	197 2	20 3		N	-0-				-0-
12	248 N	239	-0-	-9	-0-	13 1	205 2	21 3		N	-0-				-0-
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	8 1	132 2	16 3		N	-0-				-0-
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	11 1	191 2	25 3		N	-0-				-0-
*03	248 N	223	-0-	-25	-0-	11 1	187 2	25 3		N	-0-				-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12 1	193 2	17 3		N	-0-				-0-

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.// 98766 284		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
RAINOSEK		WELL #: 3		RRCID -> 292479		COMPL. DATE 06/19/2020			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-	-0-
						18	3					
*06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
						6	3					
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
*09	60 N	-0-	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA			
BUJNOCH-HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 283929		COMPL. DATE 10/02/2017			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9634 - 9654			
11	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	900	1	5259	2	N	106	244
						117	9					
12	7037 X	6628	-0-	-409	-0-	930	1	5559	2	N	126	180
						139	9					
01	7192 X	7029	-0-	-163	-0-	465	1	6468	2	N	87	267
						96	9					
02	6496 X	3232	-0-	-3264	-0-	720	1	2459	2	N	48	315
						53	9					
03	7192 X	3861	-0-	-3331	-0-	690	1	3119	2	N	47	170
						52	9					
04	6420 X	5333	-0-	-1087	-0-	450	1	4871	2	N	11	181
						12	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-	116
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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

GRANBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 287233		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	171
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	176
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	180
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	185
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	192
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	195

WORD (5800)		98766 426		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426												
NEUHAUS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 176025		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 5791 - 5796				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	50	1	594	2	N	-0-			-0-
						65	3							
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	38	1	567	2	N	-0-			-0-
						58	3							
*07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	N	-0-			-0-
						71	3							
*08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	24	1	670	2	N	-0-			-0-
						78	3							
*09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	23	1	624	2	N	-0-			-0-
						78	3							
*10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	23	1	571	2	N	-0-			-0-
						71	3							
*11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	46	1	1003	2	N	-0-			-0-
						137	3							
*12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	635	2	N	-0-			-0-
						94	3							
*01	589 N	388	-0-	-201	-0-	19	1	317	2	N	-0-			-0-
						52	3							
*02	532 N	304	-0-	-228	-0-	10	1	252	2	N	-0-			-0-
						42	3							
*03	589 N	331	-0-	-258	-0-	18	1	277	2	N	-0-			-0-
						36	3							
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	27	1	331	2	N	-0-			-0-
						38	3							

WORD (8900)		98766 876		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354									
GERDES "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222462		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9203		PERF. 8997 - 9000	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		47
PLUGGED AND ABANDONED 04/23/2020											

WORD, N. (EDWARDS)		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
PETROVYBE OPOC LLC		101779									
EILERS, WILLIAM A.		WELL #: 1		RRCID -> 086991		COMPL. DATE 02/03/1984		TOTAL DEPTH 14525		PERF.13213 - 13378	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-		52
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT		52
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5			Y	NO RPT		52

POHL, H. A.		98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
		101779									
		WELL #: 2		RRCID -> 088965		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13219 - 13429	
11	DLQ G-10	115	-0-	115	819	115	2	Y	-0-		104
12	DLQ G-10	99	-0-	99	918	99	2	Y	-0-		104
01	DLQ G-10	124	-0-	124	1042	124	2	Y	-0-		104
02	DLQ G-10	111	-0-	111	1153	111	2	Y	-0-		104
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153			Y	NO RPT		104
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1153			Y	NO RPT		104



WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426									
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT		WELL #: 1D		RRCID -> 077595		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680			
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	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-

RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 079955		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13255 - 13870		
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	77 1	1443 2	Y	-0-	-0-
						241 3				
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	77 1	1443 2	Y	-0-	-0-
						241 3				
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	77 1	1153 2	Y	-0-	-0-
						252 3				
02	1316 N	1315	-0-	-1	-0-	63 1	1016 2	Y	-0-	-0-
						236 3				
*03	1457 N	1454	-0-	-3	-0-	73 1	1158 2	Y	-0-	-0-
						223 3				
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	84 1	1309 2	Y	-0-	-0-
						175 3				

HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082190		COMPL. DATE 03/11/1979		TOTAL DEPTH 14018 PERF. N/A		
*05	1550 N	61	-0-	-1489	-0-	4 1	48 2	N	-0-	-0-
						9 3				
*06	570 N	78	-0-	-492	-0-	4 1	63 2	N	-0-	-0-
						11 3				
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
*08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	28 1	655 2	N	-0-	-0-
						142 3				
*09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	22 1	468 2	N	-0-	-0-
						113 3				
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	20 1	398 2	N	-0-	-0-
						99 3				
*11	810 N	393	-0-	-417	-0-	17 1	297 2	N	-0-	-0-
						79 3				
*12	620 N	430	-0-	-190	-0-	18 1	324 2	N	-0-	-0-
						88 3				
*01	527 N	305	-0-	-222	-0-	16 1	223 2	N	-0-	-0-
						66 3				
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16 1	294 2	N	-0-	-0-
						93 3				
*03	434 N	422	-0-	-12	-0-	23 1	320 2	N	-0-	-0-
						79 3				
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30 1	328 2	N	-0-	-0-
						72 3				

SOBOTIK, F. GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 083971		COMPL. DATE 07/16/1979		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600			
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	112 1	2110 2	Y	64	70 1	16
						351 3	70 9				
12	2728 N	2408	-0-	-320	-0-	125 1	1890 2	Y	34	41 1	9
						356 3	37 9				
01	2635 N	2317	-0-	-318	-0-	118 1	1775 2	Y	35	36 1	8
						385 3	39 9				
02	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	115 1	1838 2	Y	50	46 1	12
						421 3	55 9				
*03	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	134 1	2137 2	Y	45	39 1	18
						412 3	50 9				
04	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	140 1	2180 2	Y	43		10
						294 3	47 9				

-----													
WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426													
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441													
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		3600 X	2333	-0-	-1267	-0-	141 1	1789 2	Y	73	78 1		19
							323 3	80 9					
12		3813 X	2410	-0-	-1403	-0-	148 1	1780 2	Y	107	98 1		28
							364 3	118 9					
01		3813 X	3713	-0-	-100	-0-	229 1	2661 2	Y	176	164 1		40
							629 3	194 9					
02		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	222 1	2248 2	Y	208	199 1		49
							569 3	229 9					
*03		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	202 1	2493 2	Y	178	158 1		69
							510 3	196 9					
04		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	241 1	2755 2	Y	183			41
							396 3	201 9					
-----													
RANDOW GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416													
11		5310 X	5035	-0-	-275	-0-	214 1	4010 2	Y	110	122 1		28
							690 3	121 9					
12		5425 X	5183	-0-	-242	-0-	266 1	4000 2	Y	119	116 1		31
							786 3	131 9					
01		5270 X	4938	-0-	-332	-0-	251 1	3732 2	Y	102	110 1		23
							843 3	112 9					
02		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	223 1	3555 2	Y	134	125 1		32
							845 3	147 9					
*03		5270 X	5262	-0-	-8	-0-	256 1	4069 2	Y	120	105 1		47
							805 3	132 9					
04		5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	270 1	4182 2	Y	128			29
							578 3	141 9					
-----													
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442													
11		3000 N	2840	-0-	-160	5760	120 1	2173 2	N	5			139
							541 3	6 9					
12		3100 N	2770	-0-	-330	5430	112 1	2116 2	N	7			146
							534 3	8 9					
01		7729 X	2299	-0-	-5430	-0-	118 1	1702 2	N	8			154
							470 3	9 9					
02		2604 X	2445	-0-	-159	-0-	92 1	1813 2	N	8			162
							531 3	9 9					
*03		2883 X	2479	-0-	-404	-0-	136 1	1906 2	N	-0-			162
							437 3						
04		2790 X	2400	-0-	-390	-0-	167 1	1856 2	N	3			165
							375 3	3 9					
-----													
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599													
11		818 N	818	-0-	-0-	-0-	21 1	416 2	N	273	363 1		104
							81 3	300 9					
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	21 1	437 2	N	311	171 1		244
							88 3	342 9					
01		963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2	N	321	356 1		209
							104 3	353 9					
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	9 1	198 2	N	305	172 1		342
							46 3	336 9					
*03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	21 1	311 2	N	331	364 1		309
							57 3	364 9					
04		795 N	795	-0-	-0-	-0-	34 1	398 2	N	272	344 1		237
							64 3	299 9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585

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

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

11	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	57 1	1023 2	N	-0-	-0-
						264 3				
12	1395 X	1383	-0-	-12	-0-	56 1	1053 2	N	-0-	-0-
						274 3				
01	1457 X	1396	-0-	-61	-0-	72 1	1030 2	N	-0-	-0-
						294 3				
02	1260 N	1132	-0-	-128	-0-	43 1	836 2	N	-0-	-0-
						253 3				
*03	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	70 1	974 2	N	-0-	-0-
						229 3				
04	1350 N	1141	-0-	-209	-0-	79 1	879 2	N	-0-	-0-
						183 3				

WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578

*05	DLQ G-10	656	-0-	656	2574	46 1	519 2	N	-0-	-0-
						91 3				
*06	2900 N	627	-0-	-2273	301	36 1	505 2	N	-0-	-0-
						86 3				
*07	973 N	672	-0-	-301	-0-	24 1	535 2	N	-0-	-0-
						113 3				
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	25 1	596 2	N	-0-	-0-
						126 3				
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	24 1	526 2	N	-0-	-0-
						121 3				
*10	682 N	627	-0-	-55	-0-	24 1	487 2	N	-0-	-0-
						116 3				
*11	720 N	610	-0-	-110	-0-	26 1	464 2	N	-0-	-0-
						120 3				
*12	682 N	680	-0-	-2	-0-	28 1	517 2	N	-0-	-0-
						135 3				
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	37 1	527 2	N	-0-	-0-
						151 3				
*02	613 N	613	-0-	-0-	-0-	23 1	452 2	N	-0-	-0-
						138 3				
*03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	41 1	571 2	N	-0-	-0-
						137 3				
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	54 1	592 2	N	-0-	-0-
						126 3				

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

11	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	97 1	1715 2	N	2	168
						450 3	2 9			
12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	113 1	2105 2	N	6	174
						558 3	7 9			
01	1829 X	1572	-0-	-257	-0-	81 1	1155 2	N	-0-	174
						336 3				
02	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	130 1	2495 2	N	14	188
						771 3	15 9			
*03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	173 1	2387 2	N	19	207
						573 3	21 9			
04	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	189 1	2086 2	N	-0-	176 1 30
						444 3				



-----													
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
RANDOW GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	095647	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	13174 - 13333	
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		4800 X	4676	-0-	-124	-0-	199 1	3736 2	Y	81	91 1		21
							652 3	89 9					
12		5270 X	3998	-0-	-1272	-0-	206 1	3095 2	Y	73	75 1		19
							617 3	80 9					
01		5270 X	5030	-0-	-240	-0-	257 1	3811 2	Y	80	81 1		18
							874 3	88 9					
02		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	213 1	3386 2	Y	98	93 1		23
							806 3	108 9					
*03		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	235 1	3734 2	Y	85	75 1		33
							740 3	94 9					
04		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	253 1	3918 2	Y	82			19
							543 3	90 9					
-----													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 097122 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13148 - 13420													
11		7740 X	7446	-0-	-294	-0-	322 1	6049 2	Y	32	35 1		8
							1040 3	35 9					
12		7998 X	7577	-0-	-421	-0-	397 1	5970 2	Y	35	34 1		9
							1171 3	39 9					
01		7874 X	7165	-0-	-709	-0-	370 1	5512 2	Y	35	36 1		8
							1244 3	39 9					
02		7112 X	5904	-0-	-1208	-0-	283 1	4504 2	Y	40	39 1		9
							1073 3	44 9					
*03		7688 X	6941	-0-	-747	-0-	344 1	5471 2	Y	39	33 1		15
							1083 3	43 9					
04		7440 X	7394	-0-	-46	-0-	395 1	6109 2	Y	39			9
							847 3	43 9					
-----													
GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A													
11		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	155 1	1994 2	Y	169	147 1		43
							320 3	186 9					
12		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	167 1	2054 2	Y	187	182 1		48
							370 3	206 9					
01		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	167 1	1994 2	Y	200	202 1		46
							412 3	220 9					
02		2492 N	2422	-0-	-70	-0-	159 1	1648 2	Y	228	220 1		54
							364 3	251 9					
*03		2790 N	2745	-0-	-45	-0-	158 1	1979 2	Y	216	186 1		84
							370 3	238 9					
04		2700 N	2596	-0-	-104	-0-	169 1	1954 2	Y	198			45
							256 3	218 9					
-----													
RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 13500													
11		6000 X	5956	-0-	-44	-0-	254 1	4768 2	Y	103	109 1		26
							821 3	113 9					
12		6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	329 1	4949 2	Y	117	113 1		30
							972 3	129 9					
01		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	321 1	4779 2	Y	117	120 1		27
							1081 3	129 9					
02		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	262 1	4166 2	Y	138	132 1		33
							994 3	152 9					
*03		6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	314 1	4975 2	Y	106	98 1		41
							990 3	117 9					
04		6150 X	6031	-0-	-119	-0-	317 1	4902 2	Y	119			27
							682 3	131 9					

-----														
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768	100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426										
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	101781	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13108	-	13335	
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		3930 X	3647	-0-	-283	-0-	225 1	2855 2	Y	51	58 1		13	
							511 3	56 9						
12		4061 X	4031	-0-	-30	-0-	257 1	3104 2	Y	35	39 1		9	
							631 3	39 9						
01		4061 X	3627	-0-	-434	-0-	233 1	2719 2	Y	33	34 1		8	
							639 3	36 9						
02		3276 X	3214	-0-	-62	-0-	232 1	2349 2	Y	39	38 1		9	
							590 3	43 9						
*03		3627 X	3532	-0-	-95	-0-	220 1	2719 2	Y	36	31 1		14	
							553 3	40 9						
04		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	259 1	2962 2	Y	36			8	
							423 3	40 9						
-----														
SMOLIK, ALBERT		WELL #:		1	RRCID ->	101798	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13236	-	13570	
11		2490 X	1196	-0-	-1294	-0-	74 1	947 2	Y	16	19 1		4	
							157 3	18 9						
12		2542 X	1262	-0-	-1280	-0-	81 1	995 2	Y	-0-	4 1		-0-	
							186 3							
01		2170 X	1141	-0-	-1029	-0-	74 1	878 2	Y	-0-			-0-	
							189 3							
02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	129 1	1329 2	Y	-0-			-0-	
							306 3							
*03		3100 N	3411	-0-	311	311	215 1	2681 2	Y	-0-			-0-	
							515 3							
04		3000 N	3222	-0-	222	533	229 1	2639 2	Y	-0-			-0-	
							355 3							
-----														
HOFFER, LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102241	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	13753	PERF.13241	-	13347	
11		2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	122 1	2279 2	Y	-0-			-0-	
							404 3							
12		2883 X	2825	-0-	-58	-0-	149 1	2226 2	Y	-0-			-0-	
							450 3							
01		2883 X	2785	-0-	-98	-0-	144 1	2126 2	Y	16	12 1		4	
							497 3	18 9						
02		2548 N	2524	-0-	-24	-0-	121 1	1904 2	Y	20	19 1		5	
							477 3	22 9						
*03		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	144 1	2274 2	Y	18	16 1		7	
							465 3	20 9						
04		2700 N	2635	-0-	-65	-0-	141 1	2166 2	Y	16			4	
							311 3	18 9						
-----														
BLUDAU, L. A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102953	COMPL. DATE	10/23/1982	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13254	-	13525	
11		2040 N	1987	-0-	-53	-0-	125 1	1618 2	Y	-0-			-0-	
							244 3							
12		2077 N	2030	-0-	-47	-0-	131 1	1626 2	Y	-0-			-0-	
							273 3							
01		2077 N	2007	-0-	-70	-0-	131 1	1576 2	Y	-0-			-0-	
							300 3							
02		1848 N	1825	-0-	-23	-0-	134 1	1402 2	Y	-0-			-0-	
							289 3							
*03		2015 N	1980	-0-	-35	-0-	125 1	1573 2	Y	-0-			-0-	
							282 3							
04		1950 N	1819	-0-	-131	-0-	129 1	1503 2	Y	-0-			-0-	
							187 3							





WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426										
MUELLER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 116315		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*05	DLQ G-10	329	-0-	329	1412	23	1	260	2	N	-0-	-0-
						46	3					
*06	1701 N	289	-0-	-1412	-0-	17	1	233	2	N	-0-	-0-
						39	3					
*07	279 N	214	-0-	-65	-0-	8	1	170	2	N	-0-	-0-
						36	3					
*08	279 N	197	-0-	-82	-0-	7	1	157	2	N	-0-	-0-
						33	3					
*09	270 N	160	-0-	-110	-0-	6	1	125	2	N	-0-	-0-
						29	3					
*10	217 N	148	-0-	-69	-0-	6	1	115	2	N	-0-	-0-
						27	3					
*11	180 N	142	-0-	-38	-0-	6	1	108	2	N	-0-	-0-
						28	3					
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-	-0-
						34	3					
*01	155 N	124	-0-	-31	-0-	6	1	91	2	N	-0-	-0-
						27	3					
*02	140 N	67	-0-	-73	-0-	3	1	50	2	N	-0-	-0-
						14	3					
*03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
04	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	-0-

KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416				
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	151	1	1922	2	Y	36	41 1 9
						331	3	40	9			
12	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	167	1	2024	2	Y	32	33 1 8
						393	3	35	9			
01	2759 N	2550	-0-	-209	-0-	163	1	1920	2	Y	34	34 1 8
						430	3	37	9			
02	2268 N	2067	-0-	-201	-0-	148	1	1515	2	Y	37	36 1 9
						363	3	41	9			
*03	2604 N	2017	-0-	-587	-0-	125	1	1553	2	Y	30	27 1 12
						306	3	33	9			
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	179	1	2055	2	Y	36	
						285	3	40	9			8

WYNNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 120138		COMPL. DATE 01/17/1986		TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547				
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-	-0-
						60	3					
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	241	2	N	-0-	-0-
						64	3					
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-	-0-
						69	3					
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-	-0-
						54	3					
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-	-0-
						68	3					
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	275	2	N	-0-	-0-
						59	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-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

-----													
WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
KRISTEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	131575	COMPL. DATE	01/09/1989	TOTAL DEPTH	13607	PERF.13270 - 13419		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		1080 N	1022	-0-	-58	-0-	44 1	781 2	N	-0-			-0-
							197 3						
12		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	66 1	1241 2	N	-0-			-0-
							318 3						
01		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	112 1	1607 2	N	-0-			-0-
							452 3						
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	74 1	1447 2	N	-0-			-0-
							432 3						
*03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	113 1	1581 2	N	-0-			-0-
							368 3						
04		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	98 1	1087 2	N	-0-			-0-
							224 3						
-----													
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 135009 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586													
11		3330 X	1678	-0-	-1652	-0-	72 1	1362 2	Y	10	11 1		3
							233 3						
12		3410 X	1499	-0-	-1911	-0-	78 1	1182 2	Y	8	9 1		2
							230 3						
01		3410 X	1363	-0-	-2047	-0-	70 1	1048 2	Y	9	9 1		2
							235 3						
02		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	247 1	3946 2	Y	-0-	2 1		-0-
							933 3						
*03		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	271 1	4316 2	Y	-0-			-0-
							851 3						
04		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	271 1	4205 2	Y	-0-			-0-
							579 3						
-----													
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14552 PERF.13856 - 14028													
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	175 1	3495 2	Y	89	107 1		17
							357 3						
12		4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	219 1	3556 2	Y	146	128 1		35
							388 3						
01		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	212 1	3454 2	Y	120	114 1		41
							411 3						
02		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	177 1	3091 2	Y	102	115 1		28
							392 3						
*03		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	200 1	3348 2	Y	115	104 1		39
							453 3						
04		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	210 1	3393 2	Y	79			18
							308 3						
-----													
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418													
*06		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			N	11			187
*07		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			187
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			187



WORD, N. (EDWARDS)												CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																					
WYNNE GAS UNIT																					
WELL #: 7												RRCID -> 145245		COMPL. DATE 04/24/1993		TOTAL DEPTH 13755		PERF.13500 - 13588			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
11		3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	160	1	2827	2	N	16					118				
							742	3		18											
12		4278 X	3868	-0-	-410	-0-	157	1	2917	2	N	19					137				
							773	3		21											
*01		4278 X	4043	-0-	-235	-0-	208	1	2956	2	N	18					155				
							859	3		20											
*02		3724 X	3484	-0-	-240	-0-	134	1	2560	2	N	-0-					155				
							790	3													
*03		3875 X	3776	-0-	-99	-0-	205	1	2834	2	N	50	155	1			50				
							682	3		55											
04		3930 X	3603	-0-	-327	-0-	250	1	2754	2	N	12					62				
							586	3		13											
KRISTEK GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 145250		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 13906		PERF.13580 - 13640	
11		2468 N	1271	-0-	-1197	-0-	55	1	964	2	N	-0-					-0-				
							252	3													
12		1333 N	1142	-0-	-191	-0-	47	1	866	2	N	-0-					-0-				
							229	3													
01		1333 N	1157	-0-	-176	-0-	60	1	850	2	N	-0-					-0-				
							247	3													
02		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	N	-0-					-0-				
							297	3													
*03		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	82	1	1130	2	N	-0-					-0-				
							270	3													
04		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	109	1	1205	2	N	-0-					-0-				
							256	3													
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 145402		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13638 - 13770	
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	23	27	1			4				
							4	3		25											
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	35	31	1			8				
							5	3		39											
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	30	28	1			10				
							4	3		33											
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	28	30	1			8				
							4	3		31											
*03		93 N	74	-0-	-19	-0-	2	1	29	2	Y	35	31	1			12				
							4	3		39											
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	2	1	29	2	Y	19					4				
							3	3		21											
KRUPALA, E.J. GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 152748		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 13655		PERF.13298 - 13512	
11		3930 X	3792	-0-	-138	-0-	237	1	3028	2	Y	12	13	1			3				
							514	3		13											
12		4061 X	3985	-0-	-76	-0-	256	1	3114	2	Y	16	15	1			4				
							597	3		18											
01		3689 X	3368	-0-	-321	-0-	218	1	2569	2	Y	14	15	1			3				
							566	3		15											
02		3528 X	3072	-0-	-456	-0-	223	1	2290	2	Y	17	16	1			4				
							540	3		19											
*03		3999 X	3411	-0-	-588	-0-	214	1	2660	2	Y	16	14	1			6				
							519	3		18											
04		4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	329	1	3784	2	Y	21					5				
							518	3		23											





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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	5250 X	4571	-0-	-679	-0-	192	1	3482	2	N	35					292
						858	3		39							
12	5425 X	5034	-0-	-391	-0-	202	1	3839	2	N	30	177	1			145
						960	3		33							
01	5425 X	5301	-0-	-124	-0-	270	1	3914	2	N	42					187
						1071	3		46							
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	161	1	3172	2	N	50					237
						918	3		55							
*03	5022 X	3809	-0-	-1213	-0-	207	1	2899	2	N	42					279
						657	3		46							
04	5130 X	4409	-0-	-721	-0-	306	1	3414	2	N	6					257
						683	3		7							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638

11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	2	Y	39	44	1			10
						242	3		43							
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	2	Y	42	41	1			11
						275	3		46							
01	1922 N	1789	-0-	-133	-0-	90	1	1351	2	Y	43	44	1			10
						301	3		47							
02	1652 N	1407	-0-	-245	-0-	65	1	1046	2	Y	45	44	1			11
						246	3		50							
*03	1829 N	1778	-0-	-51	-0-	86	1	1371	2	Y	47	40	1			18
						269	3		52							
04	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	84	1	1308	2	Y	41					9
						180	3		45							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

11	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	159	1	2047	2	Y	99	115	1			25
						326	3		109							
12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	169	1	2074	2	Y	109	106	1			28
						371	3		120							
01	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	181	1	2161	2	Y	124	124	1			28
						442	3		136							
02	2408 N	1515	-0-	-893	-0-	104	1	1079	2	Y	86	94	1			20
						237	3		95							
*03	2666 N	592	-0-	-2074	-0-	35	1	443	2	Y	28	37	1			11
						83	3		31							
04	2580 N	543	-0-	-2037	-0-	37	1	424	2	Y	25					6
						55	3		28							

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	3240 X	3156	-0-	-84	-0-	130	1	2452	2	Y	140	157	1		36	
						420	3	154	9							
12	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	173	1	2610	2	Y	162	156	1		42	
						510	3	178	9							
01	3441 X	3095	-0-	-346	-0-	152	1	2265	2	Y	154	161	1		35	
						509	3	169	9							
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	177	1	3091	2	Y	182	174	1		43	
						392	3	200	9							
*03	3472 X	3300	-0-	-172	-0-	155	1	2459	2	Y	182	154	1		71	
						486	3	200	9							
04	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	173	1	2673	2	Y	191				43	
						370	3	210	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17431 PERF.13750 - 17100

11	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	262	1	3418	2	Y	240	266	1		61	
						509	3	264	9							
12	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	292	1	3641	2	Y	276	266	1		71	
						603	3	304	9							
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	266	1	3222	2	Y	268	278	1		61	
						606	3	295	9							
02	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	261	1	2758	2	Y	317	303	1		75	
						559	3	349	9							
*03	4123 X	4058	-0-	-65	-0-	237	1	2991	2	Y	273	242	1		106	
						530	3	300	9							
04	3990 X	3912	-0-	-78	-0-	258	1	3005	2	Y	254				57	
						370	3	279	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

11	960 N	911	-0-	-49	-0-	57	1	729	2	Y	-0-				-0-	
						125	3									
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	754	2	Y	-0-				-0-	
						147	3									
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	737	2	Y	-0-				-0-	
						164	3									
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	63	1	642	2	Y	-0-				-0-	
						154	3									
*03	961 N	943	-0-	-18	-0-	59	1	738	2	Y	-0-				-0-	
						146	3									
04	930 N	894	-0-	-36	-0-	64	1	729	2	Y	-0-				-0-	
						101	3									

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	67	1	1262	2	Y	23	25	1		6	
						208	3	25	9							
12	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	77	1	1172	2	Y	16	18	1		4	
						219	3	18	9							
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	91	1	1366	2	Y	21	20	1		5	
						293	3	23	9							
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	66	1	1056	2	Y	22	22	1		5	
						240	3	24	9							
*03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	80	1	1279	2	Y	21	18	1		8	
						246	3	23	9							
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	75	1	1167	2	Y	18				4	
						156	3	20	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608

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
*09	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	133 1	2889 2	N	8		144
						684 3	9 9				
*10	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	144 1	2920 2	N	18		162
						714 3	20 9				
*11	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	151 1	2658 2	N	13		175
						703 3	14 9				
*12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	173 1	3199 2	N	12		187
						853 3	13 9				
*01	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	200 1	2827 2	N	18		205
						827 3	20 9				
*02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	130 1	2481 2	N	20		225
						773 3	22 9				
*03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	194 1	2670 2	N	19	177 1	67
						646 3	21 9				
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	238 1	2627 2	N	13		80
						563 3	14 9				

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

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-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

*05	DLQ G-10	2971	-0-	2971	12479	210 1	2343 2	N	-0-		67
						418 3					
*06	14973 X	2494	-0-	-12479	-0-	143 1	1999 2	N	-0-		67
						352 3					
*07	3720 X	2684	-0-	-1036	-0-	97 1	2117 2	N	5		72
						464 3	6 9				
*08	7346 X	7346	-0-	-0-	-0-	251 1	5813 2	N	18		90
						1262 3	20 9				
*09	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	148 1	3190 2	N	5		95
						765 3	6 9				
*10	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	141 1	2849 2	N	3		98
						708 3	3 9				
*11	4710 X	3502	-0-	-1208	-0-	151 1	2638 2	N	5		103
						707 3	6 9				
*12	4867 X	3070	-0-	-1797	-0-	126 1	2318 2	N	-0-		103
						626 3					
*01	4867 X	3305	-0-	-1562	-0-	171 1	2411 2	N	7		110
						715 3	8 9				
*02	3836 X	3590	-0-	-246	-0-	138 1	2614 2	N	13		123
						824 3	14 9				
*03	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	311 1	4268 2	N	7		130
						1047 3	8 9				
04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	328 1	3609 2	N	-0-		130
						784 3					

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

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, N. (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT		//CONT.//	98768 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
		280875	WELL #:	2	RRCID -> 087460	COMPL. DATE 03/04/1980	TOTAL DEPTH 14660	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11		2040 N	1291 -0-	-749	-0-	1290 2	1 9 Y	62
12		1426 N	1222 -0-	-204	-0-	1219 2	3 9 Y	65
01		1429 N	1429 -0-	-0-	-0-	1423 2	6 9 Y	70
02		1288 X	1003 -0-	-285	-0-	1000 2	3 9 Y	73
03		1364 X	1093 -0-	-271	-0-	1083 2	10 9 Y	38
04		1380 X	1052 -0-	-328	-0-	1051 2	1 9 Y	39
-----								
SMOLIK, ALBERT		WELL #:	3	RRCID -> 096320	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 14144	PERF.13304 - 13510	
11		1410 N	1296 -0-	-114	-0-	1296 2	Y	38
12		1457 N	1358 -0-	-99	-0-	1356 2	2 9 Y	40
01		1457 N	1306 -0-	-151	-0-	1304 2	2 9 Y	42
02		1204 N	984 -0-	-220	-0-	982 2	2 9 Y	44
03		1364 N	1096 -0-	-268	-0-	1092 2	4 9 Y	22
04		1260 N	1116 -0-	-144	-0-	1115 2	1 9 Y	23
-----								
SMOLIK, ALBERT		WELL #:	4	RRCID -> 101678	COMPL. DATE 05/14/1982	TOTAL DEPTH 14440	PERF.13192 - 13431	
11		3750 X	1305 -0-	-2445	-0-	1305 2	Y	123
12		3875 X	1436 -0-	-2439	-0-	1433 2	3 9 Y	126
01		3875 X	1744 -0-	-2131	-0-	1741 2	3 9 Y	129
02		5824 X	1398 -0-	-4426	-0-	1394 2	4 9 Y	133
03		2077 X	585 -0-	-1492	-0-	583 2	2 9 Y	56
04		1680 X	-0-	-1680	-0-	Y	-0-	56
-----								
ALBERT SMOLIK UNIT 1		WELL #:	5	RRCID -> 161752	COMPL. DATE 08/30/1996	TOTAL DEPTH 14035	PERF.13326 - 13506	
11		1950 X	1058 -0-	-892	-0-	1058 2	Y	44
12		2015 X	1229 -0-	-786	-0-	1227 2	2 9 Y	46
01		2015 X	1121 -0-	-894	-0-	1119 2	2 9 Y	48
02		980 N	907 -0-	-73	-0-	905 2	2 9 Y	50
03		1240 N	1098 -0-	-142	-0-	1091 2	7 9 Y	26
04		1080 N	1004 -0-	-76	-0-	1002 2	2 9 Y	28
-----								
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC EILERS, W. A.		WELL #:	2	RRCID -> 090041	COMPL. DATE 08/05/1980	TOTAL DEPTH 14510	PERF.13265 - 13425	
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	-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-
-----								
LGDC CORPORATION FULL SAIL		WELL #:	1	RRCID -> 230520	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 14850	PERF.14060 - 14090	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	78

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 LGDC CORPORATION //CONT.// 500227  
 MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

M	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	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  
 JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			106
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			106
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			106

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			167
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			167
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			167

WORD, N. (J-33) 98768 137 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 SMITH, WILCOX VIRGINIA P. GU WELL #: 1 RRCID -> 145903 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9008 - 9028

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

WORD, N. (5800) 98768 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	N	-0-		-0-
							39	3						
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	85	1	983	2	N	-0-		-0-
							94	3						
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	832	2	N	-0-		-0-
							97	3						
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	59	1	713	2	N	-0-		-0-
							54	3						



WORD, N. (7200) 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 STEINOCHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272 N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-		-0-
						20	3						
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-		-0-
						21	3						
01	341 N	187	-0-	-154	-0-	10	1	162	2	Y	-0-		-0-
						15	3						
02	224 N	137	-0-	-87	-0-	7	1	118	2	Y	-0-		-0-
						12	3						
*03	248 N	168	-0-	-80	-0-	8	1	143	2	Y	-0-		-0-
						17	3						
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	Y	-0-		-0-
						30	3						

CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

11	3720 X	3620	-0-	-100	-0-	142	1	3034	2	N	-0-		-0-
						444	3						
12	4526 X	2708	-0-	-1818	-0-	100	1	2255	2	N	-0-		-0-
						353	3						
01	4526 X	468	-0-	-4058	-0-	23	1	381	2	N	-0-		-0-
						64	3						
02	4088 X	2531	-0-	-1557	-0-	85	1	2084	2	N	-0-		-0-
						362	3						
*03	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	254	1	3942	2	N	-0-		-0-
						547	3						
04	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	303	1	3651	2	N	-0-	122 1	-0-
						435	3						

WORD, N. (7400) 98768 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
 NEUHAUS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
04	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

WORD, N. (7550) //CONT.// 98768 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426  
 NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

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

WORD, N. (7600) 98768 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA  
 TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354  
 FISHBEEK WELL #: 3 RRCID -> 269116 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				32
04	P&A	COND	-0-	-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-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 286162 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880

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-	-0-	B	-0-	-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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				N	-0-				-0-
12	14	R	5	-0-	-9	-0-	-0-	5	2		N	-0-				-0-
01	3	#	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*03	5	#	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	5	#	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				32

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-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 06/30/2014																

WORD,N(8300) 98768 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426  
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD, N. (8500) 98768 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354  
SMOLIK WELL #: RRCID -> 245469 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8480 - 8485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-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	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
PLUGGED AND ABANDONED 01/19/2016																

WORD N. (9900) 98768 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA  
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886  
BEIGHLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 298397 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11068 - 11098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	38910	19995	-0-	-18915	-0-	16545	2	3450	9	N	3136	2672	1			464
12	40207	18158	-0-	-22049	-0-	15784	2	2374	9	N	2158	2113	1			509
01	40207	12497	-0-	-27710	-0-	10813	2	1684	9	N	1531	1427	1			613
02	18676	17858	-0-	-818	-0-	15809	2	2049	9	N	1863	1589	1			887
03	20677	13826	-0-	-6851	-0-	12415	2	1411	9	N	1283	1701	1			469
04	20010	13016	-0-	-6994	-0-	11729	2	1287	9	N	1170	1051	1			588

YANTA (WILCOX LOWER) 99240 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD  
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014  
 HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202572 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9008 - 9067

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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 05/15/2023 - WELL PLUGGED 05/15/23

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	214	1	11902	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	9040	-0-	-452	-0-	212	1	8828	2	N	-0-					-0-
03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	186	1	8361	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
12	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	20	1	1719	2	N	-0-					-0-
01	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	80	1	4469	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3248	-0-	-28	-0-	76	1	3172	2	N	-0-					-0-
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	51	1	2302	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-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 STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					N	-0-					-0-
12	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	48	1	4007	2	N	-0-					-0-
01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	172	1	9532	2	N	-0-					-0-
02	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	234	1	9723	2	N	-0-					-0-
03	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	158	1	7103	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



YOKAKUM (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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
11		6330 X	6184	-0-	-146	-0-	832	1	5352	2	N	-0-		75							
12		7719 X	3241	-0-	-4478	-0-	396	1	2843	2	N	2		77							
							2	9													
01		9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	748	1	9026	2	N	-0-		77							
02		6972 X	6250	-0-	-722	-0-	616	1	5634	2	N	-0-		77							
03		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-	896	1	6806	2	N	-0-		77							
04		7620 X	7388	-0-	-232	-0-	766	1	6622	2	N	-0-		77							
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-		-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-							
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A												WELL #:		4H		RRCID -> 178893		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250	
11		360 N	332	-0-	-28	-0-	45	1	287	2	N	-0-		30							
12		403 N	229	-0-	-174	-0-	28	1	201	2	N	-0-		30							
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	50	1	600	2	N	-0-		30							
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	675	2	N	-0-		30							
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	95	1	718	2	N	-0-		30							
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	83	1	715	2	N	-0-		30							
KARL												WELL #:		1H		RRCID -> 179899		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476	
11		5100 X	4181	-0-	-919	-0-	562	1	3619	2	N	-0-		67							
12		5270 X	2508	-0-	-2762	-0-	306	1	2202	2	N	-0-		67							
01		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	556	1	6702	2	N	-0-		67							
02		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	518	1	4738	2	N	-0-		67							
03		5208 X	2689	-0-	-2519	-0-	313	1	2376	2	N	-0-		67							
04		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	860	1	7437	2	N	-0-		67							
MOTT, JULIA GAS UNIT 2A												WELL #:		6H		RRCID -> 208887		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018	
11		7320 X	7146	-0-	-174	-0-	961	1	6185	2	N	-0-		20							
12		7564 X	4904	-0-	-2660	-0-	599	1	4305	2	N	-0-		20							
01		8950 X	8950	-0-	-0-	-0-	685	1	8265	2	N	-0-		20							
02		10431 X	10431	-0-	-0-	-0-	1028	1	9403	2	N	-0-		20							
03		9827 X	9827	-0-	-0-	-0-	1143	1	8684	2	N	-0-		20							
04		7320 X	6375	-0-	-945	-0-	661	1	5714	2	N	-0-		20							
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1												WELL #:		7 H		RRCID -> 215069		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-		110							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-		110							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-		110							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-		110							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-		110							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
11		1560 X	1490	-0-	-70	-0-	357 1	1133 2	N	-0-	-0-	
12		1612 X	1058	-0-	-554	-0-	252 1	806 2	N	-0-	-0-	
01		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	1470 1	1174 2	N	-0-	-0-	
02		1456 X	1144	-0-	-312	-0-	364 1	780 2	N	-0-	-0-	
03		1612 X	1338	-0-	-274	-0-	312 1	1026 2	N	-0-	-0-	
04		1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37	
-----												
YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
ATLAS OPERATING LLC 036587												
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348												
-----												
11		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-	
-----												
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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												
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347												
-----												
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
-----												
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-	-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-	

-----												
YOAKUM (WILCOX 7450)												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												
MOTT, JULIA GAS UNIT #5												
99361 335 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
280875												
WELL #: 9 RRCID -> 212209 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7510 - 7518												
M	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	1410 N	1364	-0-	-46	-0-	183 1	1178 2	N	3			150
						3 9						
12	1457 N	989	-0-	-468	-0-	121 1	868 2	N	-0-			150
01	1457 N	1329	-0-	-128	-0-	102 1	1225 2	N	2			152
						2 9						
02	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	115 1	1056 2	N	2			154
						2 9						
03	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	176 1	1337 2	N	1			155
						1 9						
04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	145 1	1249 2	N	-0-			155
-----												
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3												
WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476												
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20 1	131 2	N	-0-			102
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	13 1	96 2	N	-0-			102
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	12 1	141 2	N	-0-			102
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	28 1	252 2	N	-0-			102
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	35 1	265 2	N	-0-			102
04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	28 1	245 2	N	-0-			102
-----												
YOAKUM (WILCOX 8,200)												
OLIPDP II, LLC												
CHANDLER UNIT												
99361 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
100467												
WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166												
11	390 N	367	-0-	-23	-0-	114 1	253 2	Y	-0-			139
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	114 1	110 2	Y	-0-			139
01	372 N	262	-0-	-110	-0-	114 1	148 2	Y	-0-			139
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	114 1	153 2	Y	-0-			139
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	114 1	154 2	Y	-0-			139
*04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	115 1	178 2	Y	-0-			139
-----												
YOAKUM (3RD 8250 UPPER)												
OLIPDP II, LLC												
RICE, EUGENE												
99361 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT												
100467												
WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
-----												
YOAKUM (6400)												
MINES POWER, LLC												
RED WOLF SW 1												
99361 781 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT												
569676												
WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632												
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-



YOAKUM (8600)		99361 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC		100467										
PREUDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141028		COMPL. DATE 03/11/1992		TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631				
M	ALLOW CODE	GAS 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	330 N	156	-0-	-174	-0-	150	1	6 2	N	-0-		167
12	217 N	159	-0-	-58	-0-	155	1	4 2	N	-0-		167
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	155	1	5 2	N	-0-		167
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	140	1	3 2	N	-0-		167
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	1	7 2	N	-0-		167
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	150	1	5 2	N	-0-		167

YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)		99363 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
EVX OPERATING LLC		101131										
MEGHAN J		WELL #: 2		RRCID -> 276278		COMPL. DATE 06/17/2014		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
WENDT		WELL #: 1		RRCID -> 198016		COMPL. DATE 06/30/2003		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056				
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	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	594	1	663 2	N	-0-		167
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	682	1	859 2	N	-0-		167
01	1302 N	1202	-0-	-100	-0-	528	1	674 2	N	-0-		167
02	1176 N	1047	-0-	-129	-0-	506	1	541 2	N	-0-	11 5	156
03	1550 N	893	-0-	-657	-0-	660	1	230 2	N	3		159
*04	1170 N	678	-0-	-492	-0-	594	1	73 2	N	10		169
						11	9					

YORKTOWN (WILCOX 9,900)		99427 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
BROUGHTON GAS UNIT O/A		WELL #: 1		RRCID -> 045514		COMPL. DATE 01/13/1969		TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A				
M	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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			276
12	93 N	-0-	-0-	-93	-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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

OIL AND GAS DIVISION

YORKTOWN (WILCOX 10100)		//CONT.//	99427 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
PHOENIX MIDSTREAM, LLC			664133						
PHOENIX		WELL #:	1	RRCID -> 270957	COMPL. DATE 12/27/2012	TOTAL DEPTH	772	PERF. 7160 - 7696	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		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-
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	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
KULAWIK		WELL #:	3	RRCID -> 177060	COMPL. DATE 12/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10964 - 10971	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	137
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	137
YORKTOWN (7100)			99427 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.			451136						
BOLDT, F. T., UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 086652	COMPL. DATE 12/03/1979	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 7107 - 7112	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
YORKTOWN (7200)			99427 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
C.F.O., INC.			121046						
DLUGOSCH		WELL #:	1	RRCID -> 164631	COMPL. DATE 12/21/1996	TOTAL DEPTH	7493	PERF. 7051 - 7056	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
5-D OPERATING INC			953762						
DLUGOSCH		WELL #:	3	RRCID -> 166238	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7114 - 7115	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	228

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24

YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) 99429 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
CIMROD, LLC 153468  
SEIM, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 233244 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 14218 PERF.13922 - 13948

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

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059  
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

11	1560 X	1056	-0-	-504 B	-0-	245	2	811	3	N	-0-					-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	322	2	853	3	N	-0-					-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	237	2	815	3	N	-0-					-0-
02	980 N	948	-0-	-32 B	-0-	238	2	710	3	N	-0-					-0-
03	1178 N	586	-0-	-592 B	-0-	120	2	466	3	N	-0-					-0-
04	1020 N	NO RPT	-0-	-1020 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD KESELING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

11	60 N	110	-0-	50 B	-15720	26	2	84	3	N	-0-					-0-
12	62 N	209	-0-	147 B	-15573	57	2	152	3	N	-0-					-0-
01	217 N	191	-0-	-26 B	-15573	43	2	148	3	N	-0-					-0-
02	112 N	145	-0-	33 B	-15540	36	2	109	3	N	-0-					-0-
03	217 N	123	-0-	-94 B	-15540	25	2	98	3	N	-0-					-0-
04	180 N	NO RPT	-0-	-180 B	-15540					N	NO RPT					-0-

ROEHL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

11	19080 X	9428	-0-	-9652 B	-0-	2188	2	7240	3	N	-0-					-0-
12	18321 X	17894	-0-	-427 B	-0-	4901	2	12993	3	N	-0-					-0-
01	18321 X	8975	-0-	-9346 B	-0-	2019	2	6956	3	N	-0-					-0-
02	16548 X	12470	-0-	-4078 B	-0-	3128	2	9342	3	N	-0-					-0-
03	17887 X	16727	-0-	-1160 B	-0-	3425	2	13302	3	N	-0-					-0-
04	17310 X	NO RPT	-0-	-17310 B	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
CHALLENGER OIL 142330  
LEDWIG GAS UNIT WELL #: 1 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  
IP WELL SERVICE LLC 102116  
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 138470 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER) //CONT.// 99432 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT  
P1 ENERGY, LLC 631633  
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

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	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-

YORKTOWN, S (WILCOX 11100) 99432 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT  
IP WELL SERVICE LLC 102116  
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 053255 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 059225 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 174916 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088

11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
WELDERXP LTD. 907320  
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 64 RRCID -> 247677 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664

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

EDLER, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

11	200 X	-0-	-0-	-200	-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-

YOUGEEN WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		//CONT.// 99446 001 //CONT.// 907320		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 20		RRCID -> 252954		COMPL. DATE 08/06/2009			TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755						
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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, 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 71		RRCID -> 269976		COMPL. DATE 04/26/2013			TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) WELDERXP LTD. DAVIS, NONA BERRY		99446 050 907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 28 RRCID -> 225640 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3570 - 3590															
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-

DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574						
11	1260 X	1012	-0-	-248 B	-0-	313 1	699 2	N	-0-						-0-
12	1658 X	1658	-0-	-0- B	-0-	776 1	882 2	N	-0-						-0-
01	2360 X	2360	-0-	-0- B	-0-	1824 1	536 2	N	-0-						-0-
02	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	1251 1	753 2	N	-0-						-0-
03	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	827 1	1077 2	N	-0-						-0-
04	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	730 1	678 2	N	-0-						-0-

YOUGEEN (FRIO 3610)		//CONT.// 99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320											
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515					
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- 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-
-----													
EDLER, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510					
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
-----													
EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454					
11		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			72
12		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			72
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			72
-----													
YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
PALEO OIL COMPANY LLC		635131											
RIGGLE		WELL #: 2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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	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		1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-			14
12		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-			14
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			14
02		687 X	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-			14
03		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
04		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
-----													
CRAFT		WELL #: 1		RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36

YOUGENER (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.				907320				TOTAL DEPTH	5815	PERF. 4564 - 4781
EDLER, J. B.				WELL #: 23	RRCID -> 183644	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 4564 - 4781
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

  

EDLER, J. B.				WELL #: 25 T	RRCID -> 211840	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4596 - 4605
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

EDLER, J. B.				WELL #: 35	RRCID -> 240437	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4520 - 4538
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-

  

EDLER, J. B.				WELL #: 37	RRCID -> 240441	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4526 - 4757
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	33
02	T. A.		-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	-0-	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-

  

EDLER, J. B.				WELL #: 32	RRCID -> 252951	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	4950	PERF. 4482 - 4505
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

  

EDLER, J. B.				WELL #: 30	RRCID -> 253841	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	4960	PERF. 4444 - 4462
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-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500)		//CONT.// 99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		RRCID ->	259864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13415 - 17405
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	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02	0 N	-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
-----										
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		67	RRCID ->	262151	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4564 - 4594
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
EDLER, J. B.		WELL #:		26	RRCID ->	262719	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4514 - 4752
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-	15
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15
-----										
EVANS		WELL #:		2	RRCID ->	264283	COMPL. DATE	08/08/2011	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4587 - 4606
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	13
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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
-----										
EDLER, J. B.		WELL #:		38	RRCID ->	270857	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 4326 - 4566
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
-----										
EDLER, J. B.		WELL #:		40	RRCID ->	272213	COMPL. DATE	08/06/2013	TOTAL DEPTH	4950 PERF. 4778 - 4797
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-



-----  
 YOUGEEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDERXP LTD. //CONT.// 907320  
 EDLER, J.B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					101
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	481	1	290	2	N	18					119
						20	9									
03	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	3197	1	4165	2	N	15					134
						17	9									
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	2897	1	2689	2	N	10					144
						11	9									

-----  
 YOUGEEEN (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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35112				N	-0-					5

-----  
 EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3848

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

-----  
 YOUGEEEN (STILLWELL 4100) 99446 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 SUGAREK WELL #: 2 RRCID -> 157889 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4082 - 4086

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

-----  
 SUGAREK WELL #: 3 RRCID -> 159364 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2929				N	NO RPT					-0-

YOUGEEN (STILLWELL 4100)		//CONT.//		99446 222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.				907320												
DAVIS, NONA B.				WELL #: 48	RRCID -> 004842	COMPL. DATE 12/23/2009	TOTAL DEPTH 5675	PERF. 3849	- 3925							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* 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-
-----																
DAVIS, NONA BERRY				WELL #: 58	RRCID -> 234230	COMPL. DATE 09/05/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4089	- 4093							
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
-----																
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-					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 (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-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
YOUGEEN (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							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
-----																
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGENER (VICKSBURG 3700)		//CONT.// 99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDERXP LTD.		//CONT.// 907320														
EDLER, J. B.		WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700								
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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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-
-----																
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-
-----																
DAVIS, NONA BERRY		WELL #: 65		RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3707 - 3710								
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
12	62 N	-0-	-0-	-62	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
-----																
EDLER, J. B.		WELL #: 41		RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716								
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.//		99446 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE			
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		73	RRCID ->	272579	COMPL. DATE	01/09/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF.	3712 - 3720
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

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	2546	-0-	2546	B	23975	2546	2	N	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	23975			N	-0-		17
01	25548 X	1573	-0-	-23975	B	-0-	1573	2	N	-0-		17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		17
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		17
04	2550 X	NO RPT	-0-	-2550	B	-0-			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	-0-		115	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		115	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		115	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		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		RRCID ->	253826	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5454 - 5496
EDLER, J.B.		WELL #:		29									
11	13799 X	13799	-0-	-0-	B	-0-	4267	1	9532	2	N	-0-	42
12	15897 X	15897	-0-	-0-	B	-0-	7408	1	8428	2	N	55	97
							61	9					
01	15079 X	15079	-0-	-0-	B	-0-	11601	1	3413	2	N	59	156
							65	9					
02	12031 X	12031	-0-	-0-	B	-0-	7499	1	4512	2	N	18	174
							20	9					
03	13039 X	13039	-0-	-0-	B	-0-	5658	1	7370	2	N	10	184
							11	9					
04	14503 X	14503	-0-	-0-	B	-0-	7513	1	6972	2	N	16	200
							18	9					

EDLER, J.B.				WELL #:	36	RRCID ->	259320	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5392 - 5440
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		25	
12	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-		25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		25	

EDLER, J.B.				WELL #:	33	RRCID ->	259322	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5418 - 5554
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		20	

-----

YOUGEEN (5500) //CONT.// 99446 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE  
 WELDERXP LTD. //CONT.// 907320  
 EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

-----

YOUGEEN, S. (FRIO 3650) 99450 118 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 PAWALEK, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 113313 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659

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-

-----

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	2610 #	2336	-0-	-274	-0-	722	1	1614	2	N	-0-						-0-
12	2697 #	2674	-0-	-23	-0-	1251	1	1423	2	N	-0-						-0-
01	3200 R	3200	-0-	-0-	-0-	2473	1	727	2	N	-0-						-0-
02	2184 N	1808	-0-	-376	-0-	1129	1	679	2	N	-0-						-0-
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	103	1	135	2	N	-0-						-0-
04	2730	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-						-0-

-----

YOUGEEN, SOUTH (3550) 99450 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327  
 CARL WELL #: 1 RRCID -> 067143 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

-----

YOUGEEN, WEST (3800) 99460 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 SUGAREK FARMS 828346  
 SUGAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 100764 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3811 - 3813

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

OIL AND GAS DIVISION

YOWARD (8275) 99528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 BAR D OIL CORPORATION 049730  
 YOWARD WELL #: 8 RRCID -> 087256 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8232 - 8240

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

YOWARD (9200) 99528 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE  
 BRITANCO, L.L.C. 093620  
 GOREE, AUDREY C. WELL #: 1D RRCID -> 084251 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9219 - 9228

11	1337 N	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	2	N	-0-			45
12	1742 N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	2	N	-0-			45
01	1612 N	1175	-0-	-437	B	-0-	1175	2	N	-0-			45
02	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	2	N	-0-			45
*03	1876 N	1876	-0-	-0-	B	-0-	1876	2	N	-0-			45
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			45

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-26073			N	-0-			80
12	0 N	145	-0-	145	B	-25928	145	2	N	-0-			80
01	0 N	14	-0-	14	B	-25914	14	2	N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25914			N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-25914			N	10			90
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-25914			N	NO RPT			90

YOWARD, SW. (SLICK) 99534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE  
 ROCK RESOURCES, INC. 722939  
 BRINKOETER, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 256869 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7348 - 7406

11	210 N	197	-0-	-13	-0-	2	1	195	2	N	-0-		26
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	-0-		26
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	2	N	-0-		26
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	4	1	164	2	N	-0-		26
03	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		26
04	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT		26

ZOLLER, EAST (FRIO -F-) 99871 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN  
 GULF E&P LTD 338072  
 STATE TRACT 45 WELL #: 1 RRCID -> 185209 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 8814 - 8852

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)

06/14/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS